



COMPANIA NATIONALA DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA S.A.

**PROSPECT de Oferta Publica Secundara de Vanzare
pentru 10.995.472 Actiuni detinute de
Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (M.E.C.M.A.)
Prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie (O.P.S.P.I.)**

Decizia Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare Nr.: D240/13.03.2012

Manager al Sindicatului de Intermediere



Membri ai Sindicatului de Intermediere



SWISS CAPITAL

Consultant Juridic al Sindicatului



Consultant Financiar al Sindicatului



Viza de aprobare aplicata pe prezentul Prospect de Oferta Publica Secundara nu are valoare de garantie si nici nu reprezinta o alta forma de apreciere a CNVM cu privire la oportunitatea, avantajele sau dezavantajele, profitul ori riscurile pe care le-ar putea prezenta tranzactiile de incheiat prin acceptarea ofertei publice obiect al deciziei de aprobare. Decizia de aprobare certifica numai regularitatea Prospectului in privinta exigentelor legii si ale normelor adoptate in aplicarea acesteia.

[ACEASTA PAGINA ESTE LASATA LIBERA INTENTIONAT]

NOTA CATRE INVESTITORI

Acest Prospect contine informatii in legatura cu Oferta de Actiuni Oferite ce sunt emise de catre Transelectrica si oferite de MECMA prin OPSPI, in conformitate cu prevederile prezentului Prospect. Oferta este intermediata de Sindicatul format din Banca Comerciala Romana SA, SSIF Intercapital Invest SA si SSIF Swiss Capital SA.

Informatiile cuprinse in acest Prospect au fost furnizate de Companie sau provin din surse publice, care sunt indicate in Prospect. Nicio alta persoana fizica sau juridica, in afara de Sindicat si de Ofertant nu a fost autorizata sa furnizeze informatii sau documente referitoare la Oferta descrisa in prezentul Prospect, si nicio alta persoana fizica sau juridica nu a fost autorizata sa furnizeze informatii sau documente referitoare la Oferta, altele decat cele cuprinse in acest Prospect si in documentele incorporate prin referinta in acesta. Orice informatii sau documente furnizate in afara Prospectului sau documentelor astfel incorporate nu trebuie luate in considerare ca fiind autorizate de catre Sindicat sau de Ofertant.

Nimic din continutul acestui Prospect nu va fi interpretat ca o recomandare de a investi sau o opinie a Sindicatului sau a consultantilor Sindicatului asupra situatiei Emitentului sau ca o consiliere de natura juridica, fiscala, financiara sau consultanta profesionala de afaceri.

In luarea deciziei de a investi in Actiunile Oferite, investitorii trebuie sa se bazeze pe propria analiza asupra termenilor Ofertei, inclusiv a avantajelor si riscurilor implicate. Fiecare cumparator al Actiunilor trebuie sa respecte toate legile si reglementarile in vigoare, Sindicatul sau Ofertantul neavand nicio responsabilitate in legatura cu aceasta.

Fiecare investitor va trebui sa isi consulte proprii consultantii juridici, financiari, fiscali sau alti consilieri in legatura cu aspectele juridice, de impozitare, de afaceri, financiare sau in legatura cu aspectele implicate de subscrierea, cumpararea, pastrarea sau transferarea Actiunilor. Sindicatul si Ofertantul nu isi asuma nicio responsabilitate cu privire la aceste aspecte.

Informatiile continute in prezentul Prospect prezinta situatia Emitentului la data Prospectului, in limita documentelor si informatiilor puse la dispozitie de catre Transelectrica. Ofertantul nu are nicio responsabilitate cu privire la actualizarea sau completarea informatiilor in cazul oricarei schimbari care poate aparea in situatia Emitentului cu exceptia modificarilor de natura a afecta decizia investitionala pe parcursul derularii Ofertei, caz in care se aduc la cunostinta investitorilor printr-un amendament la Prospect sub rezerva punerii la dispozitia Ofertantului de catre Emitent.

Prezentul Prospect nu constituie o oferta sau invitatie facuta de Ofertant sau Sindicat, sau in numele Ofertantului sau Sindicatului, de a subscrie Actiuni in jurisdicțiile unde o astfel de oferta sau invitatie nu este autorizata, este restrictionata in orice mod sau necesita o autorizare, aprobare sau notificare pentru ca potentiali investitori sa poata subscrie in mod legal.

Cu exceptia Romaniei, Ofertantul nu a luat nicio masura care sa permita derularea acestei Oferte in nicio tara a UE sau SEE si nici intr-o tara terta UE sau SEE, inclusiv Statele Unite ale Americii, Australia, Canada sau Japonia sau catre persoane rezidente sau localizate in aceste tari,

Persoanele care decid sa subscrie Actiuni in cadrul prezentei Oferte sunt obligate sa cunoasca restrictiile si limitarile Ofertei si sa se conformeze acestora. Prin subscrierea de Actiuni Oferite, nerezidentii isi asuma orice

responsabilitate decurgand din considerarea unei astfel de subscriptii ca fiind ilegala conform legilor statului de rezidenta.

NOTA IN ATENTIA INVESTITORILOR DIN SEE

In oricare Stat Membru al SEE care a implementat Directiva 2003/71 privind prospectul care trebuie publicat in cazul unei oferte publice de valori mobiliare sau pentru admiterea valorilor mobiliare la tranzactionare si de modificare a Directivei 2001/34/CE ("Directiva Prospectului") (denumit, in mod individual, „Stat Membru”) efectuarea unei oferte publice de actiuni in Statul Membru nu poate fi facuta inainte de publicarea prospectului care a fost aprobat de autoritatea competenta din acel Stat Membru sau, dupa caz, care a fost aprobat intr-un alt Stat Membru si notificat autoritatii competente din Statul Membru, in conformitate cu dispozitiile Directivei Prospectului, cu exceptia cazului in care oferta se adreseaza:

- investitorilor calificati (conform definitiei din Directiva Prospectului);
- unui numar mai mic de 100 persoane fizice sau juridice (altele decat investitori calificati); sau
- in orice alte circumstante care se incadreaza in dispozitiile Articolului 3(2) din Directiva Prospectului.

NOTA IN ATENTIA INVESTITORILOR DIN STATELE UNITE ALE AMERICII

Actiunile Oferite nu au fost si nu vor fi inregistrate conform legii privind valorile mobiliare din Statele Unite ale Americii. Actiunile Oferite nu pot fi oferite, vandute sau instrainate in orice fel in Statele Unite ale Americii sau catre orice persoana de cetatenie sau nationalitate americana si/sau cu domiciliul sau resedinta in unul dintre Statele Unite ale Americii.

Deoarece Ofertantul a informat prin prezenta nota faptul ca nu a luat nicio masura care sa permita efectuarea prezentei Oferte intr-un alt stat, membru UE sau stat tert, cu exceptia Romaniei, Ofertantul este indreptatit sa considere ca orice persoana care subscie in Oferta se incadrează in categoriile eligibile pentru exceptarile de la obligatia de autorizare/notificare a Prospectului prevazute de Directiva Prospectului si nu este supus niciunei restrictii referitoare la subscrierea Actiunilor Oferite de catre legislatia aplicabila in tara sa.

Ofertantul si Sindicatul nu vor avea nicio raspundere pentru neexecutarea subscrierilor primite in conformitate cu acest Prospect in caz de forta majora (cazuri de forta majora inseamna orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil si inevitabil, inclusiv fara limitare, calamitati naturale, razboaie, rebeliuni, tulburari civile, incendii, greve sau alte evenimente care pot limita functionarea institutiilor pietei de capital).

CNVM a aprobat acest Prospect prin Decizia nr. D240 din data de 13.03.2012

In aceasta nota catre Investitori, termenii ai caror prima litera este marcata cu majuscula au semnificatia data acestora in Capitolul "Definitii" din Prospect.

CUPRINS

DEFINITII	7
REZUMATUL PROSPECTULUI	18
Caracteristicile principale ale Actiunilor	18
Prezentarea Emitentului	18
FACTORI DE RISC	40
PERSOANE RESPONSABILE	49
PARTEA I: INFORMATII DESPRE TRANSELECTRICA	51
Declaratii privind perspectivele	51
1. ACTIVITATEA EMITENTULUI	52
1.1. Informatii generale despre Emitent	52
1.2. Istoria si evolutia Societatii	53
1.3. Piata energiei in Romania si pozitia Transelectrica pe piata energiei	64
1.4. Activitati principale ale Emitentului	90
1.5. Contracte privind energia electrica	97
1.6. Informatii privind tendintele	104
1.7. Cercetare, dezvoltare si produse noi	112
1.8. Patente si licente	115
1.9. Aspecte legate de mediu	119
1.10. Contracte importante	129
1.11. Salariati	143
2. CONDUCEREA SI ORGANIZAREA EMITENTULUI	148
2.1. Actul Constitutiv	148
2.2. Informatii despre Grup	165
2.3. Organe de administrare, conducere si supraveghere	187
2.4. Conflicte de interese	213
2.5. Remuneratii si beneficii	214
2.6. Functionarea organelor de administrare si conducere	219
3. INFORMATII FINANCIARE SELECTATE	220
3.1. Auditori financiari	220
3.2. Situatiile financiare ale Emitentului	220
3.3. Factori care determina si afecteaza evolutia rezultatelor si operatiunilor Emitentului	248
3.4. Modificari semnificative ale situatiei financiare sau comerciale	261
3.5. Investitii si directii de dezvoltare	262
3.6. Imobilizari	277
3.7. Resurse de capital	290

3.8. Dividende	294
3.9. Operatiuni cu persoane implicate	296
4. CAPITALUL SOCIAL SI ACTIUNILE EMITENTULUI	309
4.1. Actiunile si capitalul social	309
4.2. Actionarii principali	317
4.3. Tranzactionarea Actiunilor	319
4.4. Alte informatii legate de Actiuni si capitalul social	319
5. ALTE INFORMATII	323
5.1. Litigii	323
5.2. Documente puse la dispozitia publicului	327
5.3. Informatii fiscale	327
5.4. Declaratie cu privire la neinitierea unei majorari de capital	330
PARTEA A II-A: INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA	331
6. INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA	331
6.1. Temeiul ofertei si utilizarea fondurilor rezultate din Oferta	331
6.2. Ofertantul	331
6.3. Interesele persoanelor fizice si juridice participante la Oferta	331
6.4. Caracteristicile ofertei publice	332
6.5. Pretul de subscriere si pretul de oferta	335
6.6. Distributia ofertei si subscrierea in oferta	336
6.7. Alocarea si decontarea in oferta publica	344
6.8. Alte informatii	346
Anexa 1: Situatii financiare preliminare, neauditate, neconsolidate la 31.12.2011 intocmite conform Standardelor Contabile Romanesti si indicatori financiari afaceri	348
Anexa 2: Reteaua teritoriala a Bancii Comerciale Romane SA	351

DEFINITII

In cadrul acestui Prospect, cu exceptia cazului in care se prevede contrariul in mod explicit, urmatoorii termeni scrisi cu majuscule, vor avea urmatoarele semnificatii, aplicabile atat formelor de singular cat si celor de plural:

„ACER”	Agentia pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare din Domeniul Energiei
„Actul Constitutiv”	Statutul Transelectrica, asa cum a fost aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 627/13.07.2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate S.A., publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 357/31.07.2000, modificat si completat prin acte aditionale ulterioare, actualizat sub nr. 8/24.05.2011
„Actiuni”, Actiunile Existente” sau „Actiunile Societatii”	Totalitatea actiunilor care sunt emise de catre Societate la data aprobarii prezentului Prospect, respectiv un numar de 73.303.142 actiuni ordinare, dematerializate, fiecare cu o valoare nominala de 10 RON, tranzactionate la categoria I a Bursei de Valori Bucuresti
„Actiunile Oferite”	Actiunile emise de catre Transelectrica, detinute de MECMA si oferite in cadrul ofertei publice secundare de vanzare pentru a carei promovare a fost intocmit prezentul Prospect, respectiv un numar de 10.995.472 actiuni reprezentand 15% din capitalul social existent al Societatii la data de 31.12.2011, actiuni avand fiecare o valoare nominala de 10 RON
„AGA”	Adunarea Generala a Actionarilor Societatii
„AGEA”	Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor Societatii
„AGOA”	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor Societatii
„ANRE”	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei Electrice
„ANEVAR”	Asociatia Nationala a Evaluatorilor din Romania
„Banca Comerciala Romana” sau „Manager al Sindicatului”	Banca Comerciala Romana S.A., societate administrata in sistem dualist, o institutie de credit autorizata pentru activitati specifice pietei de capital conform Atestatului CNVM nr. 369/26.05.2006

	modificat prin Atestatul CNVM nr. 152/22.05.2007, cu sediul in Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta, nr. 5, Sector 3, cod postal 030016, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/90/1991, cod unic de inregistrare 361757
„Banci Custode” sau „Agent Custode”	Banci comerciale autorizate de catre BNR sa functioneze in Romania si inregistrate in registrul CNVM pentru a desfasura activitati de custodie a instrumentelor financiare in conformitate cu legislatia in vigoare aplicabila in materie
„BEI”	Banca Europeana de Investitii
„BERD”	Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare
„BIRD”	Banca Internationala pentru Reconstructie si Dezvoltare
„BNR”	Banca Nationala a Romaniei
„BVB”	Bursa de Valori Bucuresti, operatorul pietei reglementate pe care sunt tranzactionate Actiunile
„CAPEX”	Cheltuieli pentru investitii
„CCM”	Contractul colectiv de munca incheiat la nivelul Societatii, inregistrat la Directia pentru Dialog, Familie si Solidaritate Sociala sub nr. 6076/29.09.2005, care a fost prelungit pana in iunie 2013 prin Actul Adicional nr. 4 inregistrat la Agentia pentru prestari sociale a Municipiului Bucuresti sub nr. 1848/29.03.2010
„CNE”	Centrala Nuclearo - Electrica
„CNVM”	Comisia Nationala a Valorilor Mobiliare
„Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica”	Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica aprobat prin ordinul ANRE nr. 25 din 22.10.2004 publicat in Monitorul Oficial nr. 989 din 27.10.2004
„Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport”	Document aprobat prin ordinul ANRE nr. 20/2004, revizia 1 cu modificari si completari – Ordinul ANRE nr. 35/2004, publicat in Monitorul Oficial nr.

	828 din 8.09.2004 prin care se reglementeaza activitatile Operatorului de transport si de sistem (planificarea, dezvoltarea, exploatarea, administrarea si intretinerea retelei electrice de transport) si ale centrelor de dispecer si se aplica nediscriminatoriu utilizatorilor retelei electrice de transport
„Codul Muncii”	Legea nr. 53/2003 privind Codul muncii, republicata in Monitorul Oficial nr. 345 din 18.05.2011
„Compania” si/sau „Emitentul” si/sau „Societatea” si/sau „Transelectrica”	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A, avand sediul social in Municipiul Bucuresti, sector 1, B-dul General Gheorghe Magheru nr. 33, cod 70000, avand punct de lucru de corespondenta in Str. Olteni nr. 2-4, Sector 3, Bucuresti, CUI 13328043, numar de inregistrare la Oficiul Registrului Comertului J40/8060/2000, avand capital social subscris de 733.031.420 RON la data de 31.12.2011, varsat integral
„Conducerea prin dispecer”	Activitatea tehnica specifica sectorului energiei electrice, care este efectuata de unitati specializate ce au relatii de autoritate asupra participantilor la piata energiei electrice, in scopul exploatarei coordonate a instalatiilor si echipamentelor componente ale Sistemului Electroenergetic National care necesita o comanda unitara
„Consiliul de Administratie”	Consiliul de Administratie al Societatii
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„Contractul de Intermediere”	Contractul incheiat intre MECMA prin OPSPI si Sindicatul de Intermediere in vederea intermediarii Ofertei
„Conturile Colectoare”	Conturile deschise de catre Managerul Sindicatului si Membrii Sindicatului, destinate colectarii sumelor corespunzatoare subscrierilor in cadrul Ofertei, astfel cum sunt acestea identificate in Partea a II-a, Capitolul 6, „Informatii despre Oferta Publica”

„Data de Referinta”	Data care serveste la identificarea actionarilor care au dreptul sa participe la adunarea generala a actionarilor Societatii si sa voteze in cadrul acesteia
„DEN”	Dispecerul Energetic National
„Depozitarul Central”	S.C. Depozitarul Central S.A., cu sediul in Bulevardul Carol I nr. 34 - 36, etajele 3, 8 si 9, sector 2, cod postal 020922, Bucuresti, Romania, reprezinta institutia care asigura servicii de depozitare, registru, compensare si decontare a tranzactiilor cu instrumente financiare, precum si alte operatiuni in legatura cu acestea astfel cum sunt definite in Legea Pieteii de Capital
„EBIT”	Profit operational inainte de dobanzi si impozit pe profit
„EBITDA”	Profit operational inainte de dobanzi, impozit pe profit si amortizare
„ENTSO-E”	Reteaua Europeana a Operatorilor de Transport si de Sistem pentru Energie Electrica
„EUR” sau „euro” sau „€”	Moneda oficiala a statelor membre ale Uniunii Europene care au adoptat-o ca moneda oficiala in conformitate cu legislatia Uniunii Europene
„FMI”	Fondul Monetar International
„Formenerg”	Societatea Comerciala de Formare a Energeticienilor din Romania FORMENERG SA
„FP”	S.C. Fondul Proprietatea S.A.
„FUO”	Furnizorul de Ultima Optiune
„Grup”	Societatea si filialele sale
„Guvernul”	Guvernul Romaniei
„HG”	Hotarare a Guvernului
„HG 627/2000”	Hotararea Guvernului nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate -

	S.A., publicata in Monitorul Oficial nr. 357 din data de 31 iulie 2000
„IAS”	Standardul International de Contabilitate, asa cum a fost el definit de IASC (International Accounting Standards Committee), parte componenta a Standardelor Internationale de Raportare Financiara
„Icemenerg”	Filiala Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice-ICEMENERG SA
„Icemenerg Service”	Societatea Comerciala Filiala “ICEMENERG-SERVICE” Bucuresti, Filiala a Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" SA
„IFRS-UE”	Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana
„Intercapital Invest” sau „Membru al Sindicatului”	Intercapital Invest SSIF S.A., autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia CNVM nr. 2063/2003 cu sediul in Bucuresti, Bd. Aviatorilor, nr. 33, etaj 1, sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/6447/1995, cod unic de inregistrare RO7631041
„IRE”	Intreprinderea Regionala de Electricitate
„ISO”	Operator de Sistem Independent
„Legea 10/2001”	Legea nr. 10/2001 privind regimul juridic al unor imobile preluate in mod abuziv in perioada 6.03.1945-22.12.1989, republicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 798 din 2.09.2005, cu modificarile si completarile ulterioare
„Legea 247/2005”	Legea nr. 247/2005 privind reforma in domeniile proprietatii si justitiei, precum si unele masuri adiacente, Titlul VII: Regimul stabilirii si platii despagubirilor aferente imobilelor preluate in mod abuziv, publicata in Monitorul Oficial nr. 653 din 22.07.2005
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Legea Energiei Electrice”	Legea nr. 13/2007 a energiei electrice, publicata in

	Monitorul Oficial nr. 51 din 23.01.2007, cu modificarile si completarile ulterioare
„Legea Pietei de Capital”	Legea nr. 297/2004 privind piata de capital, publicata in Monitorul Oficial nr. 571 din 29.06.2004, cu modificarile si completarile ulterioare
„Legea Societatilor Comerciale”	Legea nr. 31/1990 privind societatile comerciale, republicata in Monitorul Oficial nr. 1066 din 17.11.2004, cu modificarile si completarile ulterioare
„LST”	Tehnologii de Lucru sub Tensiune
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficiala a Romaniei
„MECMA”	Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri
„Oferta” sau „Oferta Publica Secundara”	Oferta publica secundara de vanzare de actiuni C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., derulata de catre MECMA./OPSPI, prin care este propus spre subscriere catre public un pachet de 10.995.472 actiuni, reprezentand 15% din capitalul social existent al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. la 31.12.2011 detinute de MECMA prin OPSPI
„Ofertantul” sau „Vanzatorul”	Statul prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie, ca detinator al actiunilor puse in vanzare prin oferta descrisa in prezentul document
„OD”	Operatorul de Distributie
„OG”	Ordonanta a Guvernului
„OPCOM”	Operatorul Pietei de Energie Electrica din Romania OPCOM SA
„Operatorul pietei de echilibrare”	Operator de piata care asigura inregistrarea participantilor la piata de echilibrare, precum si colectarea si verificarea formala a ofertelor pe piata de echilibrare
„OPSPI”	Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie

„OTI”	Operatorul de transport independent
„OTS”	Operatorul de transport si de sistem
„OUG”	Ordonanta de Urgenta a Guvernului
„Piata cu Amanuntul de Energie Electrica” sau „PAM”	Cadrul organizat in care energia electrica este cumparata de clienti de la furnizori sau producatori.
„Piata Anglo de Energie Electrica” sau „PAN”	Cadrul organizat in care energia electrica este achizitionata de furnizori/consumatori de la producatori sau de la alti furnizori, in vederea revanzarii sau consumului propriu, precum si de operatorii de retea, in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic
Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale” sau „PCCB”	Modalitate de tranzactionare pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica conform careia contractele sunt atribuite prin licitatie publica
„Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua” sau „PCCB-NC”	Modalitate de tranzactionare pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica conform careia contractele sunt atribuite printr-un proces combinat de licitatii si negociere
„Perioada de Oferta”	Perioada de derulare a Ofertei astfel cum este aceasta descrisa in sectiunea cu acelasi nume din Capitolul 6 „Informatii despre Oferta Publica”
„Piata de echilibrare”	Piata centralizata organizata si administrata de operatorul de transport si de sistem pentru a colecta ofertele de livrare a energiei de echilibrare transmise de participantii la piata de echilibrare si a le utiliza pentru asigurarea echilibrului productie-consum in functionarea Sistemului Electroenergetic National, precum si pentru a rezolva restrictiile de retea
„PRE”	Parte Responsabila cu Echilibrarea
„Prospectul”	Prezentul Prospect privind Oferta Publica Secundara pentru vanzarea Actiunilor Oferite, aprobat de catre CNVM in vederea derularii Ofertei
„Piata pentru Ziua Urmatoare” sau „PZU”	Componenta pietei angro de energie electrica,

	administrata de catre OPCOM care realizeaza tranzactii ferme cu energie electrica activa pentru fiecare interval de tranzactionare al zilei de livrare corespunzatoare, pe baza ofertelor transmise de participantii la aceasta piata Piata pentru Ziua Urmatoare, respectiv piata spot de tranzactionare a energiei electrice.
„RAS”	Standardele Romanesti de Contabilitate
„Registrul Comertului”	Oficiul Registrului Comertului reprezentand baza de date cuprinzand evidenta situatiei juridice a comerciantilor din Romania
„Reteaua Electrica de Distributie sau „RED”	Reteaua electrica cu tensiunea de linie nominala pana la 110 kV inclusiv
„Regulamentul CNVM 1/2006”	Regulamentul CNVM nr.1/2006 privind emitentii si operatiunile cu valori mobiliare, publicat in Monitorul Oficial nr. 312bis in data de 6.04.2006, cu modificarile si completarile ulterioare
„Regulamentul 809/2004”	Regulamentul (CE) nr. 809/2004 al Comisiei din 29.04.2004 de punere in aplicare a Directivei 2003/71/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste informatiile continute in prospecte, structura prospectelor, includerea de informatii prin trimiteri, publicarea prospectelor si difuzarea comunicatelor cu caracter publicitar, publicat in Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L149/1, in data de 30.04.2004, cu modificarile si completarile ulterioare
„Reteaua Electrica de Transport” sau „RET”	Retea electrica de interes national si strategic cu tensiunea de linie nominala mai mare de 110 kV
„SEE”	Spatiul Economic European
„Sistemul Electroenergetic National” sau „SEN”	Ansamblul instalatiilor electroenergetice interconectate prin care se realizeaza producerea, transportul, conducerea operativa, distributia furnizarea si utilizarea energiei electrice situate pe teritoriul national. Sistemul electroenergetic national constituie infrastructura de baza utilizata in comun de participantii la piata de energie electrica.

„Sindicat de Intermediere” sau „Sindicatul”	Managerul Sindicatului si Membrii Sindicatului de Intermediere, constituiti ca si Sindicat de Intermediere in baza unui acord de constituire al Sindicatului, avand ca subcontractori pe SCA Nestor Nestor Diculescu Kingston Petersen in calitate de consultant juridic si BDO Business Advisory SRL, in calitate de consultant financiar
„Sisteme de conducere prin dispecer”	Ansamblul instalatiilor si echipamentelor, utilizate de centrul de dispecer pentru indeplinirea functiilor sale
„Situatiile Financiare Consolidate”	Situatiile financiare consolidate si auditate ale Emitentului pentru exercitiile financiare incheiate la data 31.12.2008, 31.12.2009 si 31.12.2010, intocmite in conformitate cu IFRS-UE
„Situatiile Financiare Interimare Consolidate”	Situatiile financiare interimare consolidate si revizuite ale Emitentului pentru perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2011 intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara
„Smart”	Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Retelei Electrice de Transport SMART SA
„SRE”	Surse regenerabile de energie
„Stat”	Statul roman
„ST”	Sucursala de transport
„STS”	Servicii tehnologice de sistem
„Swiss Capital” sau “Membru al Sindicatului”	Swiss Capital S.A., autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare nr. 2674/05.08.2003 cu sediul in Bucuresti, Bd. Dacia nr. 20, Cladirea Romana Offices, et. 4, sector 1, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/4107/1996, cod unic de inregistrare 8450590
„Teletrans”	Societatea Comerciala pentru Servicii de Telecomunicatii si Tehnologia Informatiei in Retele Electrice de Transport TELETRANS SA
„TG”	Tarif zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei electrice in retea TG Lei/MWh
„TL”	Tarif zonal aferent serviciului de transport pentru

	extragerea energiei electrice din retea TL Lei/MWh
„TVA”	Taxa pe valoare adaugata
„UE”	Uniunea Europeana
„UNO DEN”	Unitatea Operationala - Dispecerul Energetic National
„USD” sau “dolari US”	Dolarul american, moneda oficiala a Statelor Unite ale Americii
„Zi Lucratoare”	Orice zi in care atat piata romaneasca interbancara cat si sistemele de tranzactionare si compensare-decontare ale Bursei de Valori Bucuresti/Depozitarului Central sunt deschise pentru desfasurarea activitatii

[ACEASTA PAGINA ESTE LASATA LIBERA INTENTIONAT]

REZUMATUL PROSPECTULUI

Mai jos prezentam un rezumat care trebuie citit exclusiv ca o introducere la Prospectul de Oferta Publica Secundara de Vanzare pentru 10.995.472 Actiuni Oferite ale Transelectrica, fara pretentia de a fi exhaustiv si care a fost elaborat doar in baza informatiilor din cadrul acestui Prospect si trebuie coroborat cu informatia din acesta, in integralitatea sa. Investitorii nu ar trebui sa se limiteze doar la citirea acestui rezumat.

Este recomandat ca investitorii sa citeasca integral Prospectul, in special riscurile de investitie prezentate in sectiunea "Factori de risc", precum si celelalte informatii din sectiunile Prospectului. Orice decizie de a investi in actiunile prezentate in acest document, trebuie sa se bazeze pe informatiile Prospectului, considerate ca intreg.

CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE ACTIUNILOR

- **Emitentul:** Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A
- **Tipul Ofertei:** Oferta Publica Secundara de Vanzare
- **Piata de tranzactionare a Actiunilor:** Piata reglementata Categoria I Actiuni a BVB, simbol TEL
- **Tipul de valori mobiliare:** Actiuni ordinare
- **Forma si clasa valorilor mobiliare:** Actiuni nominative dematerializate, inregistrate electronic
- **Moneda in care sunt denuminate actiunile:** RON
- **Legislatia care guverneaza emisiunea de valori mobiliare:** Actiuni oferite conform prevederilor Legii Pieței de Capital si legislatiei secundare emisa in baza acesteia de CNVM
- **Numarul de Actiuni Oferite:** 10.995.472 de actiuni din totalul de 73.303.142 de Actiuni Existente
- **Valoarea nominala a unei actiuni:** 10,00 RON
- **Intermediarii Ofertei Publice de Vanzare:** Sindicatul format din Banca Comerciala Romana SA (Manager al Sindicatului de Intermediere), Intercapital Invest SA si Swiss Capital SA.

INFORMATII GENERALE DESPRE EMITENT

Emitentul este persoana juridica romana, constituita ca societate comerciala pe actiuni si are urmatoarele date de identificare:

Denumirea Emitentului	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” S.A.
Forma juridica	Societate pe actiuni
Numarul de inregistrare la Registrul Comertului	J40/8060/2000
Codul unic de inregistrare	13328043/05.09.2000
Atribut fiscal	RO
Data inregistrarii la Registrul Comertului	5 septembrie 2000
Durata de functionare a Emitentului	Nelimitata
Sediul social	Bd. G-ral Gheorghe Magheru, nr. 33, sect. 1, Bucuresti, Romania
Adresa de corespondenta	Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Bucuresti
Numarul de telefon	+4 021 3035611
Numarul de fax	+4 021 3035610
E-mail	office@transelectrica.ro
Pagina de Internet	www.transelectrica.ro

Societatea a fost înființată, prin HG 627/2000. Aceasta hotărâre a fost emisă în conformitate cu HG nr. 138/2000 privind programul de restructurare în domeniul energetic.

Prin aceasta, activitatea de transport și dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de producere, distribuție și furnizare a energiei electrice. HG nr. 647/2001 privind aprobarea Strategiei naționale de dezvoltare energetică a României pe termen mediu 2001-2004 întărește și confirmă această restructurare a domeniului energiei electrice.

Activitățile principale ale Emitentului

În conformitate cu Legea Energiei Electrice, serviciul de transport al energiei electrice are caracter de monopol și se asigură de către un singur agent economic pe baza de licență emisă de ANRE și de concensiune a bunurilor ce constituie RET și a serviciului public de transport al energiei electrice. Emitentul îndeplinește funcția de operator de transport pentru transportul energiei electrice, precum și funcția de operator de sistem pentru serviciul de sistem pentru conducerea funcționării integrate a SEN. Emitentul își desfășoară activitatea sa principală în baza concesiunii acordate de către MECMA și a Licenței nr. 161 din anul 2000, reviziu 3/2009, pentru transportul de energie electrică și furnizarea serviciului de sistem al Sistemului Național de Transport al Energiei Electrice, răspunzând de funcționarea acestuia.

Principalele activități ale Emitentului constau în:

- prestarea serviciilor de transport și tranzit al energiei electrice;
- conducerea operațională a SEN;
- organizarea și administrarea pieței de energie electrică prin intermediul filialei sale OPCOM;
- administrarea pieței de echilibrare;
- administrarea pieței serviciilor de sistem;
- administrarea pieței de alocare a capacităților de transport, de interconexiune (transfrontaliere);
- emiterea certificatelor verzi pe piața de energie către producătorii de energie electrică din surse regenerabile;
- administrarea schemei de sprijin a cogenerării de înaltă eficiență;
- exploatarea interconexiunilor și tranzitul internațional al energiei electrice (activitate desfășurată inclusiv sub efectul legislației UE, și în special în vederea implementării celui de-al treilea pachet legislativ, care pune accent pe dezvoltarea piețelor regionale de electricitate și în perspectiva realizării pieței unice de electricitate a UE);
- activitatea de măsurare a energiei electrice.

De asemenea, conform prevederilor Legii Energiei Electrice, operatorul de transport și de sistem desfășoară în principal următoarele activități:

- prestează serviciul public de transport pentru toți utilizatorii rețelelor de transport, în condiții nediscriminatorii;
- exploatează, rețehnologizează, reabilitează și dezvoltă instalațiile din rețelele electrice de transport, instalațiile de măsurare și contorizare a transferului de energie electrică prin rețelele electrice de transport și la interfața cu utilizatorii rețelelor electrice de transport care îi aparțin, instalațiile de informatică și telecomunicații din rețelele electrice de transport aferente SEN;
- analizează și avizează îndeplinirea condițiilor tehnice de racordare de către utilizatorii rețelelor electrice de transport, în conformitate cu prevederile reglementărilor tehnice în vigoare;

- asigura transmiterea rezultatelor masurarilor de energie electrica la operatorul pietei centralizate corespunzatoare si accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de masurare;
- realizeaza planificarea operationala si conducerea operativa a SEN la nivel central si teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementarilor legale in vigoare pe piata de energie electrica;
- autorizeaza personalul care realizeaza conducerea operativa conform reglementarilor in vigoare;
- culege, inregistreaza si arhiveaza datele statistice privind functionarea SEN;
- realizeaza schimbul de informatii cu partenerii de functionare interconectati si cu alti colaboratori in domeniul energetic;
- califica unitatile furnizoare de servicii de sistem, pe baza procedurii proprii, aprobata de autoritatea competenta;
- elaboreaza si supune aprobarii autoritatii competente normele tehnice si reglementarile specifice necesare pentru realizarea activitatii de conducere operativa, cu consultarea participantilor la piata de energie electrica;
- elaboreaza, in conditiile legii, planul de aparare a SEN impotriva perturbatiilor majore;
- elaboreaza studiile, programele si lucrarile privind dezvoltarea SEN.

Emitentului, in calitate de operator de transport si de sistem, nu ii este permis sa participe la tranzactionarea energiei electrice decat in limita achizitiei de energie pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic precum si in celelalte cazuri limitate prevazute in licenta de transport.

Compania desfasoara aceste activitati pe baza de tarife reglementate. Prin lege, este permis accesul liber si nediscriminatoriu la RET tuturor participantilor de pe piata care indeplinesc cerintele legii, cu respectarea normelor si performantelor prevazute in reglementarile tehnice in vigoare (accesul reglementat al tertilor la RET).

Transportul energiei electrice

Serviciul de transport al energiei electrice consta in asigurarea transportului de energie electrica activa intre doua sau mai multe puncte ale RET in SEN, cu respectarea normelor de continuitate, siguranta si calitate, cu asigurarea conditiilor tehnice si mentinerea parametrilor de functionare ai RET, si se realizeaza prin intermediul a opt sucursale cu sediul in Bucuresti, Bacau, Cluj-Napoca, Craiova, Constanta, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Serviciul de transport este considerat serviciu public si se asigura de catre Transelectrica in conditii nediscriminatorii pentru toti utilizatorii RET. Beneficiarii serviciului de transport sunt toti titularii de licenta care introduc energie electrica in RET (producatorii de energie electrica, furnizorii de energie electrica incluzand importatorii), respectiv extrag energie electrica din RET (furnizorii de energie electrica, producatorii/furnizorii care exporta, precum si consumatorii eligibili). Serviciul este prestat in baza tarifului de transport, aflat sub incidenta reglementarilor ANRE.

Tarife pentru transportul energiei electrice si servicii de sistem

Transelectrica realizeaza principalele venituri cu impact asupra profitabilitatii companiei din tariful reglementat pentru serviciul de transport si din tariful reglementat pentru serviciul de sistem, componenta servicii functionale, la care se adauga venituri din alte activitati reglementate, rezultate din derularea procesului pentru alocarea prin licitatie a capacitatilor de interconexiune si din alte prestatii cu o pondere mica in total. Mecanismul de compensare a utilizarii retelei intre OTS europeni poate genera atat venituri, cat si cheltuieli.

În primele trei perioade tarifare din cea de-a doua perioadă de reglementare, respectiv în anii 2008-2010, tarifele medii stabilite de ANRE au fost următoarele:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	01.01.2008- 04.03.2008	05.03.2008- 30.06.2008	01.07.2008- 31.12.2008	01.01.2009- 31.12.2009	01.01.2010- 31.12.2010
Servicii de transport	15,33	15,33	15,33	16,13	17,00
Servicii de sistem, din care:	17,66	17,66	18,62	20,08	20,68
- pentru servicii de sistem functionale	0,82	0,82	0,82	1,00	1,00
Servicii prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Începând cu 1 ianuarie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 45/23.12.2010, tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	20,75
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Servicii prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Începând cu 1 aprilie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 19/25.03.2011 (privind modificarea tabelului 1 din anexa la Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2010 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pieței centralizate participantilor la pietele administrate de acesta și a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice), tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	10,21
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Servicii prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta	0,30

Sursa: ANRE

Începând cu data de 01.04.2011 tariful aferent serviciilor de sistem a scăzut de la valoarea de 20,75 lei/MWh (aprobat pentru 01.01.2011) la 10,21 lei/MWh ca urmare a intrării în funcțiune a schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, datorită eliminării din venitul reglementat pentru achiziția de servicii tehnologice de sistem a costurilor fixe justificate aferente capacităților eficiente de producere ale grupurilor dispecerizabile în cogenerare. Cogenerarea eficientă era oricum o activitate break-even, sumele reprezentând cheltuielile și veniturile aferente fiind evidențiate distinct în evidența contabilă a Companiei.

Serviciile de sistem

Serviciul de sistem consta în conducerea prin dispecer a funcționării SEN pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic precum și a calității energiei electrice.

Conform prevederilor Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, serviciul de sistem este realizat în beneficiul tuturor utilizatorilor rețelelor electrice de transport cu scopul de a asigura:

- (a) funcționarea în siguranță a SEN;
- (b) funcționarea eficientă a pieței de energie;
- (c) menținerea în permanență a parametrilor normati ai energiei electrice la toți participanții la piață;
- (d) restaurarea funcționării SEN la rămânerea fără tensiune, în cazul unor avarii extinse sau a unui colaps de sistem.

Activitatea de sistem se realizează utilizând resurse proprii (competente și mijloace tehnice specifice) și resurse achiziționate (servicii de sistem tehnologice).

Pentru asigurarea managementului SEN, Compania utilizează resurse proprii denumite servicii de sistem funcționale și resurse achiziționate constând în servicii de sistem tehnologice achiziționate de regulă de la producători de energie electrică.

- Conform Metodologiei aprobate de ANRE din 13 iulie 2007 de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, venitul aferent serviciului de sistem se obține de Transelectrica prin aplicarea tarifului pentru serviciul de sistem furnizorilor/producătorilor de energie electrică pentru cantitățile de energie electrică furnizată/consumată (inclusiv pentru export) și operatorilor de distribuție pentru cantitățile de energie electrică achiziționate pentru acoperirea CPT.

Serviciile de sistem tehnologice sunt achiziționate pe baza de contract, de regulă, de la producători, la cererea Transelectrica, pe baza unei proceduri stabilite de către ANRE, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN, precum și a calității energiei transportate la parametrii ceruți de legislația în vigoare.

Serviciile de sistem funcționale reprezintă serviciile de dispecerizare furnizate de Transelectrica și constau în planificarea și conducerea operațională a SEN, precum și celelalte activități prestate de Transelectrica în scopul echilibrării în timp real a producției cu consumul.

Operatorul pieței de echilibrare

În concordanță cu prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, piața de echilibrare a fost introdusă și a început să funcționeze în România în iulie 2005. Scopul pieței de echilibrare este de a echilibra producția și consumul de energie electrică și de a îmbunătăți precizia previziunilor făcute în acest scop de toți participanții la piață.

Operatorul pieței de echilibrare, stabilit în cadrul Transelectrica, este responsabil pentru înregistrarea participanților la piața de echilibrare, colectarea și verificarea ofertelor precum și pentru realizarea calculelor de cantități necesare decontării tranzacțiilor aferente pieței de echilibrare. OTS este partea contractantă pentru fiecare participant la piața de echilibrare, în toate tranzacțiile încheiate în cadrul acesteia.

Legislația în conformitate cu care își desfășoară activitatea Emitentului

Transelectrica, persoana juridică română, este organizată și funcționează în conformitate cu legile din România, inclusiv cu Legea Societăților Comerciale, cu Legea Energiei Electrice, cu legislația primară și secundară aplicabilă în domeniul energiei electrice, cea din urma emisă după caz de către Guvern, MECMA, ANRE precum și cu prevederile Actului Constitutiv.

In calitate de companie ale carei actiuni au fost admise la tranzactionare pe piata reglementata a BVB, Transelectrica se conformeaza prevederilor Legii Pietei de Capital si legislatiei secundare emisa in baza acesteia de CNVM, precum si cu reglementarile BVB si ale Depozitarului Central.

Piata energiei in Romania

Capacitatea de productie a energiei electrice in Romania

Romania dispune de o gama diversificata, dar redusa cantitativ de resurse de energie primara fosile si minerale: titei, gaze natural, carbune, minereu de uraniu, precum si de un important potential valorificabil de resurse regenerabile.

Puterea instalata totala a centralelor electrice din SEN la 01.11.2011 a fost de 21.407 MW, din care 30% in centrale hidroelectrice, 7% in centrale nucleare si 59% in centrale termoelectrice, conform tabelului urmator:

MW	Putere instalata	Putere disponibila
Centrale termoelectrice (carbune)	7.141	5.996
Centrale hidroelectrice	6.511	6.151
Centrale termoelectrice (hidrocarburi)	5.534	4.658
Centrale nucleare electrice	1.413	1.413
Centrale eoliene si biomasa	806	805
Total	21.405	19.023

Sursa: Transelectrica

Productia de energie electrica

In functie de modalitatea de generare, productia totala anuala de energie electrica (GWh) din perioada ianuarie 2008 – septembrie 2011 este structurata astfel:

Anul 2008 (GWh)	Ian-08	Feb-08	Mar-08	Apr-08	Mai-08	Iun-08	Iul-08	Aug-08	Sep-08	Oct-08	Noi-08	Dec-08	Total
Nuclear	1.044	939	1.049	923	669	494	967	1.027	1.006	1.054	996	1.055	11.223
Carbune	2.521	2.516	2.352	1.962	2.069	2.270	2.399	2.370	2.250	2.416	2.322	2.084	27.531
Hidrocarburi	1.209	1.049	778	532	337	311	414	381	797	788	1.160	1.146	8.902
Ape	1.455	1.353	1.588	1.768	1.942	1.813	1.498	1.376	941	1.121	953	1.297	17.105
Eoliene	1,0	0,9	1,4	1,0	0,5	0,3	0,6	0,6	0,9	0,9	1,2	1,6	11
Total productie	6.230	5.858	5.768	5.186	5.018	4.888	5.279	5.155	4.995	5.380	5.432	5.584	64.772

Anul 2009 (GWh)	Ian-09	Feb-09	Mar-09	Apr-09	Mai-09	Iun-09	Iul-09	Aug-09	Sep-09	Oct-09	Noi-09	Dec-09	Total
Nuclear	1.053	952	1.055	990	628	971	1.027	1.030	975	1.050	1.022	1.001	11.752
Carbune	2.251	1.971	1.968	1.327	1.722	1.710	1.754	1.906	2.012	2.397	1.953	2.024	22.996
Hidrocarburi	1.118	940	722	390	351	226	309	300	407	516	799	1.114	7.192
Ape	1.224	1.248	1.531	1.671	1.642	1.324	1.493	1.234	948	872	1.276	1.250	15.713
Eoliene	1,5	1,2	1,2	1,0	0,7	0,5	1,1	0,7	1,3	1,4	1,2	1,6	14

Total productie	5.648	5.112	5.277	4.379	4.344	4.232	4.584	4.471	4.343	4.836	5.051	5.391	57.667
Anul 2010 (GWh)	Ian-10	Feb-10	Mar-10	Apr-10	Mai-10	Iun-10	Iul-10	Aug-10	Sep-10	Oct-10	Noi-10	Dec-10	Total
Nuclear	1.001	931	985	983	642	977	919	1.029	1.014	1.060	1.026	1.057	11.624
Carbune	1.941	1.824	1.742	1.393	1.610	1.533	1.715	1.763	1.938	2.351	2.017	1.938	21.765
Hidrocarburi	1.011	871	816	376	255	214	283	244	323	486	779	980	6.638
Ape	1.503	1.261	1.585	1.715	1.886	1.761	1.997	1.966	1.556	1.651	1.510	2.088	20.479
Eoliene	1,5	1,4	2,3	2,0	2,1	4,9	12,9	22,1	39,8	55,9	62,1	68,8	276
Total productie	5.458	4.888	5.130	4.469	4.395	4.490	4.927	5.024	4.871	5.604	5.394	6.132	60.782
Ianuarie-Septembrie 2011	Ian-11	Feb-11	Mar-10	Apr-10	Mai-11	Iun-11	Iul-11	Aug-11	Sep-11	Total			
Nuclear	1.009	953	1.054	1.022	627	978	1.029	1.028	965	8.665			
Carbune	2.183	2.106	2.235	1.817	2.192	1.980	1.969	1.983	2.317	18.782			
Hidrocarburi	986	855	764	483	436	352	382	286	458	5.002			
Ape	1.882	1.539	1.587	1.656	1.545	1.231	1.290	1.264	916	12.910			
Eoliene	57	107	128	115	79	94	62	100	74	816			
Biomasa	14	13	17	15	16	14	14	15	15	133			
Total productie	6.131	5.573	5.785	5.108	4.895	4.649	4.746	4.676	4.745	46.308			

Sursa: Transelectrica

Consumul de energie electrica

Pe total, între anii 1989 - 1999 consumul brut de energie electrica s-a încadrat într-o tendință de scădere, în special pe fondul închiderii unor mari consumatori industriali ori prin utilizarea unor tehnologii mai puțin energofage, tendința care s-a inversat începând cu anul 1999. Tabelul următor evidențiază consumul brut mediu anual (MWh/h) și consumul brut anual (GWh).

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Consum brut mediu anual [MWh/h]	9.543	8.396	7.275	6.672	6.538	6.367	6.793	7.076	6.535	6.161	5.695	5.835
Consum brut [GWh]	83.662	73.785	63.959	58.398	57.349	55.861	59.566	62.157	57.370	53.962	49.886	51.256

Sursa: Transelectrica

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	9 luni 2010	9 luni 2011
Consum brut mediu anual [MWh/h]	5.999	5.974	6.241	6.341	6.485	6.641	6.770	6.871	6.301	6.606	6.444	6.770
Consum brut [GWh]	52.552	52.335	54.821	55.710	56.813	58.173	59.297	60.338	55.190	57.864	42.803	44.969

Sursa: Transelectrica

Reteaua Electrica de Transport

Reteaua electrica de transport este definita ca fiind rețeaua electrica de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV, cuprinzând inclusiv elementele de susținere a liniilor și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele. RET realizează interconectarea producătorilor de electricitate cu rețelele de distribuție, consumatorii mari și sistemele electroenergetice învecinate.

La data de 31.12.2010, RET era compusă din:

Tensiunea (kV)	Statii de transformare	LEA (km)

	Statii (nr.)	Unitati de transformare (nr.)	Putere nominala (MVA)	
750	1	2	1.250	155
400	36	2	500	4.704
		20	400	
		29	250	
220	42	2	400	4.035
		81	200	
		1	100	
110	-	-	-	38
Total	79	137	35.850	8.932

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor 2010

Linile si statiile electrice care alcatuiesc sistemul national de transport au fost construite, in majoritate, in perioada anilor 1960-1970, la nivelul tehnologic al acelu deceniu. Este de remarcat insa ca starea tehnica reala a instalatiilor se mentine la un nivel corespunzator ca urmare a faptului ca Transelectrica, in calitatea sa de operator de transport si sistem, desfasoara un program riguros de mentenanta si ca si-a propus un program sustinut de retehnologizare si modernizare a instalatiilor si echipamentelor.

Lucrarile de modernizare/retehnologizare incepute si efectuate in ritm sustinut in ultimii ani au avut ca element comun adoptarea unor solutii tehnice de ultima generatie in privinta alegerii echipamentelor utilizate si alegerea in consecinta a unor scheme de conexiuni optime, simplificate pentru statiile electrice. Transformatoarele si autotransformatoarele noi instalate in statiile retehnologizate se caracterizeaza prin parametri de functionare imbunatatiti, solutii constructive fara unitati de reglaj sau unitati monofazate, ceea ce reduce impactul negativ asupra mediului si pierderile in retea.

Starea tehnica a RET este reflectata si in statistica incidentelor produse la echipamentele componente ale acesteia. In general, incidentele produse in RET nu au afectat continuitatea alimentarii consumatorilor si calitatea energiei electrice livrate.

Mentenanta RET

Pentru respectarea conditiilor de calitate a serviciilor impuse de Codul Tehnic al RET, Standardul de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice si de licenta de OTS acordata Transelectrica, Compania deruleaza un program riguros de mentenanta pentru a mentine starea tehnica a instalatiilor din componenta RET.

Programul de mentenanta are ca principal obiectiv cresterea sigurantei in functionare a RET, in vederea evitarii unor situatii care pot conduce la evenimente accidentale nedorite atat pentru retelele electrice cat si pentru populatie sau mediu.

Mentenanta minora este reprezentata de inspectii tehnice, revizii tehnice si reparatii de mica amploare rezultate in urma acestora, precum si reparatiile cauzate de evenimente accidentale - incidente ori de prevenire a acestora, care presupun abilitati tehnice ridicate si organizare corespunzatoare in teritoriu. Mentenanta minora si corectiva se realizeaza prin intermediul Smart SA, filiala detinuta integral de catre Transelectrica si creata special pentru acest gen de servicii/lucrari. Smart SA executa/presteaza lucrari/servicii de mentenanta pentru Transelectrica, pe baze contractuale, conform legii, incepand cu anul 2001.

Lucrarile de mentenanta majora (lucrari de reparatii curente si capitale) sunt efectuate pe baze contractuale,

prin proceduri concurențiale, conform legii, de către societăți specializate și atestate conform legislației în vigoare.

Nivelul de continuitate în furnizarea serviciului de transport și numărul de incidente în RET

Continuitatea în funcționare reprezintă unul dintre parametrii calității serviciilor de transport și de sistem. Evaluarea nivelului de siguranță în asigurarea serviciului oferit într-un anumit punct al RET, în condiții normale de funcționare, este o premiză importantă pentru asigurarea de către Transelectrica de servicii de transport performante și pentru buna funcționare a pieței înseși.

În ceea ce privește continuitatea alimentării, până în prezent sunt raportați la ANRE și MECMA indicatorii de performanță ai serviciului de transport, așa cum sunt definiți în actualul Cod RET. Aceștia sunt sintetizați în tabelul următor, pentru perioada 2004-2010.

Anul	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Timpul mediu de întrerupere [minute/an]	2,98	4,43	1,18	0,85	1,79	0,80	3,1
Indicatorul de severitate [minute/întrerupere]	0,17	0,36	0,04	0,03	0,07	0,05	0,09
Indicatorul minute sistem [minute sistem]	1,69	2,60	0,78	0,55	1,16	0,50	1,89

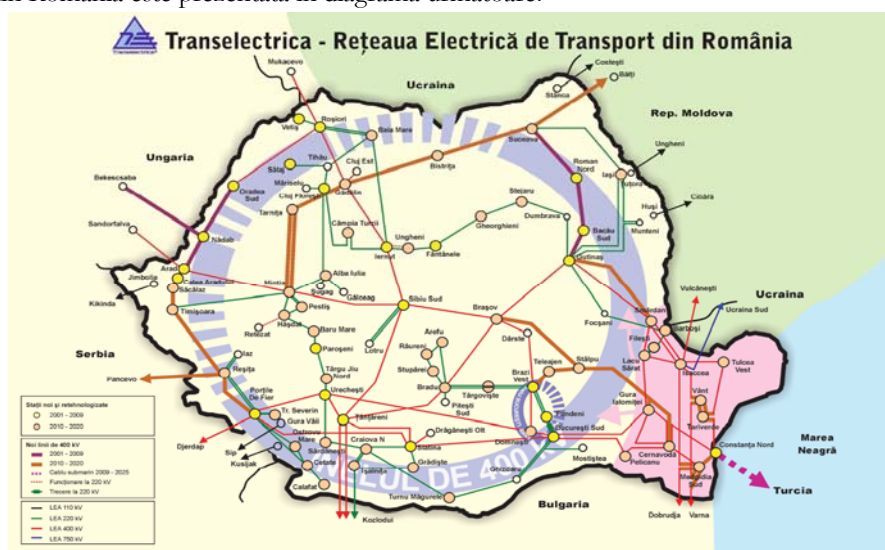
Sursa: Planul de Perspectivă al RET – Perioada 2010-2014 și orientativ 2019; Transelectrica, pentru datele aferente 2010

Numărul de incidente produse în RET în perioada 2002 – 2010 este prezentat în tabelul următor:

Număr de incidente în RET	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
LEA	82	69	60	59	35	54	43	38	47
Stații	841	699	569	683	640	489	467	649	769
Total RET	923	768	629	742	675	543	510	687	816

Sursa: Planul de Perspectivă al RET – Perioada 2010-2014 și orientativ 2019; Transelectrica, pentru datele aferente 2010

Harta RET din România este prezentată în diagrama următoare:

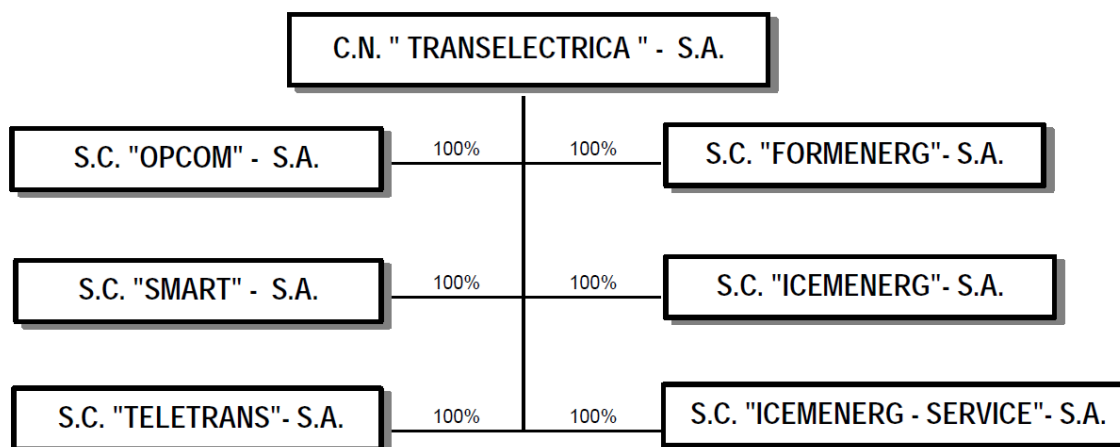


Sursa: Transelectrica

Informatii despre Grup

Filialele Emitentului

Emitentul detine sase filiale, fiind unic actionar al acestora. Structura Grupului din care face parte Emitentul este prezentata in diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Filialele Emitentului¹ sunt persoane juridice romane, organizate ca societati pe actiuni si care desfasoara activitati adiacente obiectului principal de activitate al Emitentului, respectiv:

(i) OPCOM

OPCOM a fost infiintata in baza HG nr. 627/2000, ca filiala al carei actionar unic este Societatea. Misiunea OPCOM consta in asigurarea unui cadru organizat de desfasurare a tranzactiilor comerciale in domeniul energiei. Conform HG nr. 627/2000, Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica si Licentei de administrare a pietei angro de electricitate nr. 407/2001 emise de ANRE, principalele activitati ale OPCOM sunt urmatoarele:

- administrarea pietei de energie electrica;
- echilibrarea continua a balantei cerere si oferta pentru satisfacerea consumului necesar, in vederea asigurarii functionarii continue a SEN;
- stabilirea ordinii de merit fara restrictii a producatorilor de energie electrica, prin ierarhizarea acestora pe niveluri de putere, in functie de pretul oferat;
- stabilirea drepturilor si obligatiilor de plata pentru participantii la piata, in conformitate cu tranzactiile realizate.

¹ Sursa: <http://www.transelectrica.ro/1Despre/filiale.php>

(ii) Smart

Smart a fost înființată prin reorganizarea Emitentului, ca filială detinută integral de acesta, conform HG nr. 710/2001 fiind înmatriculată la Registrul Comerțului la data de 16 octombrie 2001.

Smart prestează în principal servicii de mentenanță pentru sistemul de transport-dispecer, având drept activitate efectuarea de revizii și reparații la echipamentele primare și secundare din rețelele electrice, inclusiv măsuratori profilactice, remedierea incidentelor la instalațiile electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, microproducție de echipamente electrice pentru participanții la piață, în condițiile funcționării în siguranță a SEN.

(iii) Formenerg

Formenerg are drept activitate principală formarea profesională inițială și continuă în toate domeniile de activitate a personalului din sectorul energetic, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari. Formenerg și-a început activitatea la data de 21 martie 2002 ca filială detinută în proporție de 100% de Emitent. Principala sursă de venituri a Formenerg este reprezentată de serviciile prestate către Emitent.

(iv) Teletrans

Teletrans a fost înființată în 4 decembrie 2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și IT pentru conducerea operațională și de gestiune a Societății, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației în rețelele electrice de transport.

Competențele Teletrans sunt structurate pe următoarele direcții principale :

- Servicii de telecomunicații - în principal ca administrator al rețelei magistrale de fibră optică a Societății, rețea cu o lungime de aproximativ 5000 km și care acoperă întreg teritoriul României;
- Servicii de informatică de proces, în special pentru domeniul energetic;
- Servicii de informatică managerială, incluzând consultanță, proiectare, implementare, mentenanță, asistență tehnică și training pentru sisteme complexe, aplicații software, baze de date Oracle, echipamente de comunicații, cablare structurată, Internet/Intranet.

(v) Icemenerg

În anul 2003, prin HG nr. 1065 privind reorganizarea Companiei Naționale „Transelectrica” SA și a Societății „ICEMENERG” SA pe calea fuziunii prin absorbție, s-a aprobat reorganizarea Icemenerg, ca filială a Societății, detinută integral de aceasta, fiind înregistrată în data de 6 mai 2004.

Icemenerg prestează servicii în domeniul centralelor termoelectrice, stațiilor și rețelelor electrice și are ca activitate principală activitatea de cercetare-dezvoltare în științe fizice și naturale și inginerie în domeniul proceselor și echipamentelor pentru producerea, transportul, distribuția și utilizarea energiei electrice și termice, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activități de proiectare, urbanism, inginerie tehnologică și alte servicii tehnice, servicii de cercetare și consultanță.

(vi) Icemenerg-Service

În anul 2004, prin HG nr. 2294 s-a aprobat transferul pachetului de acțiuni detinut de Societatea Comercială Filială Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice „ICEMENERG” S.A. București la Societatea Comercială Filială „ICEMENERG-SERVICE” S.A. București către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Astfel, Icemenerg-Service a devenit filială a Societății, detinută integral de aceasta. Icemenerg-Service are ca obiect principal de activitate producția de aparate pentru distribuția energiei electrice și comanda echipamentelor energetice. Scopul său îl reprezintă conceperea, producerea, implementarea, repararea, modernizarea și comercializarea în țară și în străinătate, pe baza proiectelor proprii sau ale unor terțe persoane fizice sau juridice, de aparate pentru distribuția energiei electrice și comanda echipamentelor energetice, echipamente, instalații specializate, produse pe baza de elastomeri și bunuri de consum, precum și asigurarea serviciilor aferente de consultanță, intermediere, asistență tehnică de specialitate, lucrări de montaj și de punere în funcțiune, expertize și etalonări metrologice, monitorizări ale mediului.

La fiecare dintre cele șase filiale, Emitentul are calitatea de acționar unic, fiind prin urmare detinătorul tuturor drepturilor de vot în cadrul Adunării Generale a Acționarilor.

Principala sursă de venituri a filialelor Emitentului (OPCOM, Smart și Teletrans) este reprezentată de derularea contractelor încheiate între aceste Filiale și Emitent.

Sucursalele Emitentului

Emitentul este organizat în opt sucursale de transport teritoriale (Bacău, București, Cluj, Craiova, Timișoara, Constanța, Pitești, Sibiu), fără personalitate juridică. Obiectul de activitate al sucursalelor îl reprezintă gestionarea rețelei electrice de transport, prezentată în diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Structura organizatorică a Emitentului

În vederea asigurării unui cadru organizational optim pentru desfășurarea eficientă a activităților pentru care

Societatea este licentiata, respectiv transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem, in anul 2011 s-au efectuat modificari organizatorice prin care s-au pus in practica o serie de principii menite sa asigure:

- simplificarea, omogenizarea si optimizarea functiilor si structurilor Companiei;
- mentinerea echilibrului adecvat intre maximizarea beneficiilor si administrarea riscurilor;
- asigurarea continuitatii executiei proiectelor de dezvoltare in contextul tratarii echilibrate pe termen scurt-termen lung;
- managementul schimbarii cu impact minim asupra performantei afacerii.

In subordinea directa a directorului general functioneaza 4 divizii prin care se asigura desfasurarea activitatilor de baza ale Companiei, o directie generala si 5 entitati organizatorice care asigura servicii pentru directorul general sau constituie o prioritate aflata in atentia directorului general, precum si 8 sucursale de transport, a caror activitate se desfasoara in teritoriu.

Astfel, au fost definite urmatoarele structuri organizatorice:

- Cabinet Director General;
- Divizia conducere sistem – in cadrul careia functioneaza Dispecerul Energetic National, condusa de un Director general adjunct conducere sistem;
- Divizia management active, condusa de un Director general adjunct conducere tehnica;
- Divizia sisteme si infrastructuri critice, condusa de un Director divizie;
- Divizia conducere economica si comerciala, condusa de un Director general adjunct conducere economica si comerciala;
- Directia generala servicii suport, condusa de un Director directie;
- Directia Transelectrica Solutii, condusa de un Director directie;
- Directia acces RET si CTES, condusa de un Director directie;
- Directia control managerial, condusa de un Director directie;
- Compartimentul Management integrat, condus de un Inspector Sef;
- Sucursale de transport cu sediul la Bucuresti, Bacau, Cluj, Constanta, Craiova, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Societatea este condusa, conform Actului Constitutiv, de Adunarea Generala a Actionarilor si de Consiliul de Administratie.

Adunarea Generala a Actionarilor reprezinta organul statutar de conducere al Emitentului. In prezent, Adunarea Generala a Actionarilor reunește reprezentantii Statului, desemnati prin ordin al MECMA, reprezentantii Fondului Proprietatea, precum si alti actionari persoane fizice si juridice. Numirea si revocarea reprezentantilor Statului in AGA si in Consiliul de Administratie se realizeaza prin ordin al Ministrului.

Potrivit Actului Constitutiv, Transelectrica este administrata de un Consiliu de Administratie compus din 7 membri. Potrivit informatiilor furnizate de Transelectrica, componenta nominala a Consiliului de Administratie la data de 13.02.2012, format din 5 membri (ulterior demisiei membrilor Cristian Ene Corbeanu in noiembrie 2011 si Sergiu-Norut Stanisteanu in februarie 2012, in prezent existand doua pozitii vacante), precum si durata mandatului fiecarui membru sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Nr. Crt.	Nume	Calitate	Data numirii	Data expirării / încetării mandatului
1.	Horia Hahaianu*)	Presedinte Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr. 33, sector 1, Bucuresti	24.05.2011	20.01.2012
		Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	24.05.2011	24.05.2015
2.	Cristian Ene-Corbeanu**)	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	30.03.2009	Noiembrie 2011
3.	Gheorghe Seculici	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	30.03.2009	30.03.2013
4.	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	29.04.2010	29.04.2014
5.	Dumitru-Virgil Orlandea	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	22.03.2015
6.	Sergiu-Norut Stanisteanu**)	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	07.02.2012
7.	Adrian – Victor Vevera***)	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	20.01.2012	20.01.2016

*) Potrivit Ordinului MECMA nr. 255/14.02.2012, reprezentantii Statului in AGA urmeaza sa fie mandatați sa il revoce pe dl. Horia Hahaianu din calitatea de membru al Consiliului de Administratie

**) Dl. Cristian Ene-Corbeanu si-a depus demisia din calitatea de membru al Consiliului de Administratie in noiembrie 2011, fiind urmat de Dl. Sergiu Norut Stanisteanu in februarie 2012

***) Potrivit Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, dl. Adrian Victor Vevera a fost numit membru al Consiliului de Administratie, in locul dl-ului Florin Ionel

Sursa: Transelectrica

Conform Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, domnul Horia Hahaianu a fost revocat din calitatea de Presedinte al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera. Potrivit raportului curent din data de 24 ianuarie 2012, pregatit in conformitate cu prevederile reglementarilor CNVM, Transelectrica a anuntat faptul ca domnul Adrian Victor Vevera si-a depus demisia din functia de presedinte al Consiliului de Administratie al Societatii.

De asemenea, conform Hotararii nr.3 a AGOA Societatii din data de 29 februarie 2012, a fost aprobata declansarea procedurilor legale de selectare a noilor administratori executivi / neexecutivi, potrivit prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Salariati

In prezent, exploatarea statiilor electrice ale RET si asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizeaza cu personal operativ/operational organizat in program de tura permanenta.

Angajatii Transelectrica sunt membri in sindicatele afiliate la Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate – UNIVERS. In prezent, nivelul afilierii angajatilor Companiei ca membri de sindicat este de peste 90% din totalul salariatilor.

Dimensiunea si structura personalului Transelectrica sunt prezentate mai jos:

Nivel de studii	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	30.09.2011
Studii superioare	1.144	1.162	1.179	1.188
Studii medii (liceu, scoala profesionala, scoala de maistri)	1.023	1.012	1.003	987
Studii elementare	31	26	18	15
TOTAL	2.198	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

Auditori financiari

Emitentul a declarat ca situatiile financiare consolidate aferente anilor 2008, 2009 si 2010 au fost auditate, in timp ce situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30.09.2011 au fost revizuite. Auditorul situatiilor financiare este KPMG Audit SRL, societate juridica romana cu sediul in Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71, sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J40/4439/11.05.2000 si avand cod de inregistrare fiscala RO12997279. KPMG Audit SRL este o companie afiliata retelei KPMG International si membra a Camerei Auditorilor Financiari din Romania conform autorizatiei nr. 9 din 2001.

Situatia financiara a Emitentului

Situatiile Financiare anuale Consolidate ale Emitentului pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2008, 2009 si 2010 au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana („IFRS-UE”) si au fost auditate de catre KPMG Audit SRL. Situatiile financiare interimare consolidate ale Emitentului la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30.09.2011 au fost intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara („SIC 34”) si au fost revizuite de catre KPMG Audit SRL. Situatiile financiare consolidate la 31.12.2008, 31.12.2009, 31.12.2010 si 30.09.2011 sunt prezentate ca anexa la prospect.

Situatia consolidata anuala si interimara a pozitiei financiare a Grupului (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate, intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana (IFRS-UE), respectiv conform Standardului International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara (SIC 34).

mii LEI	30.09.2011	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
	Revizuit	Auditat	Auditat	Auditat
Active				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	3.137.161	3.182.870	2.969.585	2.866.106
Imobilizari necorporale	35.010	26.353	30.428	33.143
Investitii financiare	5.729	5.729	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.177.900	3.214.952	3.005.742	2.904.978
Active circulante				
Stocuri	56.766	48.826	41.508	42.900
Clienti si conturi asimilate	703.500	675.207	633.883	848.321
Numerar si echivalente de numerar	443.315	160.403	163.610	224.219
Total active circulante	1.203.581	884.436	839.001	1.115.440
Total active	4.381.481	4.099.388	3.844.743	4.020.418
Capitaluri proprii si datorii				
Capitaluri proprii				
Capital social	1.091.526	1.091.526	1.091.526	1.091.526
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	38.587	38.587	37.630	37.226
Rezerve din reevaluare	274.134	274.134	276.201	303.077
Alte rezerve	1.131	983	922	53
Rezultatul reportat	663.864	547.975	448.705	452.847
Total capitaluri proprii	2.119.085	2.003.048	1.904.827	1.934.572
Datorii pe termen lung				
Venituri inregistrate in avans	164.078	134.958	230.912	161.303
Imprumuturi pe termen lung	986.989	981.608	947.211	1.011.271
Datorii privind impozitele amanate	24.905	26.894	14.262	-
Obligatii privind beneficiile angajatilor	28.127	28.127	22.283	20.258
Total datorii pe termen lung	1.204.099	1.171.587	1.214.668	1.192.832
Datorii curente				
Furnizori si alte obligatii	683.106	599.814	510.650	717.859
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	29.037	35.127	8.459	9.495
Provizion pentru litigii	43.496	-	-	-
Imprumuturi pe termen scurt	201.091	185.004	202.994	165.660
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	101.567	104.808	3.145	-
Total datorii curente	1.058.297	924.753	725.248	893.014
Total datorii	2.262.396	2.096.340	1.939.916	2.085.846
Total capitaluri proprii si datorii	4.381.481	4.099.388	3.844.743	4.020.418

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE si situatii financiare interimare consolidate intocmite conform SIC 34

Situatia consolidata anuala a rezultatului global (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate, intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea

Europeana (IFRS-UE).

mii LEI	2010	2009	2008
	Auditat	Auditat	Auditat
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport	968.116	939.764	1.045.734
Venituri din servicii de sistem	1.163.902	1.076.100	1.090.344
Venituri din piata de echilibrare	388.112	443.887	754.424
Alte venituri	163.063	91.898	97.564
Total venituri din exploatare	2.683.193	2.551.649	2.988.066
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(1.392.103)	(1.307.906)	(1.295.216)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(388.112)	(443.887)	(754.424)
Amortizare	(267.135)	(257.123)	(240.556)
Salarii si alte retributii	(211.240)	(202.523)	(214.261)
Reparatii si mentenanta	(45.742)	(74.831)	(85.754)
Alte cheltuieli din exploatare	(134.860)	(125.486)	(129.479)
Materiale si consumabile	(55.580)	(41.277)	(51.198)
Total cheltuieli din exploatare	(2.494.772)	(2.453.033)	(2.770.888)
Profit din exploatare	188.421	98.616	217.178
Venituri financiare	94.587	23.297	41.209
Cheltuieli financiare	(152.806)	(109.800)	(195.779)
Rezultat financiar	(58.219)	(86.503)	(154.570)
Profit inainte de impozitul pe profit	130.202	12.113	62.608
Impozit pe profit	(26.237)	6.140	(12.241)
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	1,42	0,25	0,69
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	(26.876)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	1.162	130
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	(1.162)	(130)
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	(2.067)	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	(2.067)	(26.876)	-
Rezultatul total global	101.898	(8.623)	50.367

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Situatia consolidata interimara a rezultatului global (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, intocmite conform Standardului International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interima (SIC 34)

mii LEI	9 luni 2011	9 luni 2010
	Revizuit	Nerevizuit
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	828.280	694.221
Venituri din servicii de sistem	615.380	842.057
Venituri din piata de echilibrare	592.171	260.061
Alte venituri	48.523	118.287
Total venituri din exploatare	2.084.354	1.914.626
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(754.784)	(1.048.797)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(592.171)	(260.061)
Amortizare	(214.957)	(194.026)
Salarii si alte retributii	(161.140)	(155.707)
Reparatii si mentenanta	(13.479)	(31.042)
Alte cheltuieli din exploatare	(136.775)	(93.026)
Materiale si consumabile	(23.593)	(42.424)
Total cheltuieli din exploatare	(1.896.899)	(1.825.083)
Profit din exploatare	187.455	89.543
Venituri financiare	92.759	87.405
Cheltuieli financiare	(119.409)	(131.934)
Rezultat financiar	(26.650)	(44.529)
Profit inainte de impozitul pe profit	160.805	45.014
Impozit pe profit	(36.413)	(18.780)
Profitul exercitiului	124.392	26.234
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	1,70	0,36
Profitul exercitiului	124.392	26.234
Alte elemente ale rezultatului global		
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		
Imobilizari de natura patrimoniului public		
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public		
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale		
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	-	-
Rezultatul total global	124.392	26.234

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite conform SIC 34

Dividende

Profitul se stabileste pe baza situatiilor financiare neconsolidate ale Societatii intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare (in conformitate cu "Standardele Romanesti de Contabilitate", RAS) aprobate de AGA. Repartizarea profitului ramas dupa plata impozitului pe profit se va efectua conform hotararii AGA si dispozitiilor legale in vigoare.

Plata dividendelor cuvenite actionarilor este facuta de catre Emitent in conditiile legii, dupa aprobarea bilantului contabil. Potrivit Legii Societatilor Comerciale, acestea se platesc in termenul stabilit de adunarea generala, dar nu mai tarziu de 6 luni de la data aprobarii situatiilor financiare anuale aferente fiecarui exercitiu financiar incheiat. In cazul inregistrarii de pierderi, AGA va analiza cauzele si va hotari in consecinta, conform legii. In conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, minim 50% din profitul contabil al Emitentului ramas dupa deducerea impozitului pe profit va fi repartizat sub forma de dividende.

In anul 2010, repartizarea profitului s-a efectuat in baza art. V din OUG 55/2010.

Repartizarea profitului contabil al Emitentului pentru perioada analizata s-a efectuat astfel:

	2008	2009	2010
Profit net (lei)	41.943.077	6.135.590	9.557.424
Numar actiuni	73.303.142	73.303.142	73.303.142
Pret/actiune la finalul anului	11	13,5	19,35
Castig pe actiune	0,57	0,08	0,13
Dividend repartizat (lei)	21.990.943	3.665.157	8.503.165
Rata efectiva de distributie (%)	52	54	90
Dividend pe actiune (lei)	0,30	0,05	0,116

Sursa: Situatii Financiare Individuale RAS, www.bvb.ro.

Pentru comparatie, prezentam mai jos o situatie a rezultatului net al Emitentului extras din situatiile financiare consolidate (IFRS-UE) si conform situatiilor financiare individuale (RAS):

mii LEI	2008	2009	2010
Profit net (IFRS-UE)	50.367	18.253	103.965
Profit net (RAS)	41.943	6.136	9.557
Dividende repartizate (RAS)	21.991	3.665	8.503

Sursa: Situatii Financiare Consolidate IFRS-UE si situatiile financiare individuale RAS

Conform deciziei AGA din data de 28 aprilie 2011, pentru anul 2010 s-a acordat o valoare a dividendului de 0,116 lei/actiune, reprezentand 90,01% din profitul contabil dupa deducerea impozitului pe profit si a rezervei legale.

Istoricul dividendelor platite de Transelectrica pentru perioada 2006 – 2010 este prezentat in tabelul de mai jos:

An	Dividend pe actiune (lei, brut)	Data inregistrare	Data plata
2010	0,116	16 mai 2011	22 august 2011
2009	0,05	17 mai 2010	16 august 2010
2008	0,30	18 mai 2009	17 august 2009
2007	0,36	15 mai 2008	25 iunie 2008
2006	1,47	14 mai 2007	25 august 2007

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor Transelectrica intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (R.AS)

Dividendele se platesc actionarilor in valoare neta, respectiv valoarea ramasa dupa deducerea impozitului pe dividend rezultat prin aplicarea cotei legale de impozitare asupra valorii brute a dividendului, in conformitate cu prevederile Codului Fiscal al Romaniei.

Calcularea sumelor platite actionarilor sub forma de dividende se face pe baza situatiilor financiare anuale intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate. Impozitul este retinut, declarat si platit la bugetul Statului de catre Emitent.

Actiunile si capitalul social

Actiunile Oferite fac parte din aceeasi categorie de actiuni, sunt ordinare, nominative, indivizibile, integral platite, emise in forma dematerializata si au o valoare nominala de 10,00 RON fiecare.

Incepand din data de 29.08.2006, in urma ofertei publice initiale derulate in luna iunie 2006, Actiunile sunt tranzactionate pe piata reglementata administrata de BVB la Categoria I (Actiuni) cu simbolul „TEL”, Codul ISIN al actiunilor este ROTSELACNOR9.

Nu exista restrictii impuse liberei transferabilitati a Actiunilor.

La data de 31.12.2011 Emitentul avea un capital social subscris si integral varsat in valoare de 733.031.420 RON, impartit in 73.303.142 de actiuni ordinare, nominative, indivizibile, fiecare avand o valoare nominala de 10,00 RON/actiune.

Emitentul nu a emis valori mobiliare convertibile, transferabile sau insotite de bonuri de subscriere. Emitentul si/sau filialele acestuia nu au acordat nici un fel de optiuni pentru achizitionarea de actiuni.

Actionari principali

Actionarii principali ai Emitentului sunt Statul prin Ministerului Economiei si Comertului si Mediului de Afaceri si SC “Fondul Proprietatea” SA.

La data de 31.12.2011 structura actionariatului arata astfel:

Actionari / numar actiuni	Total	Pondere (%)
Statul Roman (MECMA)	54.015.781	73,69
Fondul Proprietatea	9.895.212	13,50
Alte persoane juridice	7.086.321	9,67
Persoane fizice	2.305.828	3,15
TOTAL	73.303.142	100,00

Sursa: Transelectrica

Nu exista actionari cu drepturi de vot diferite. Nu exista acorduri cunoscute de Emitent a caror aplicare poate genera, la o data ulterioara, o schimbare asupra controlului Emitentului.

In vederea implementarii „celui de-al treilea pachet in energie”, conform Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE, potrivit informatiilor furnizate de catre Emitent, statul roman a optat pentru implementarea modelului 2 de asigurare a independentei operatorilor de transport si de sistem ("ISO"). Implementarea acestei optiuni implica, printre altele: (i) asigurarea independentei Emitentului fata de alte entitati care sunt active in domeniul producerii si furnizarii energiei electrice avand in vedere particularitatile actionariatului in societatile din domeniul energiei precum si (ii) desfasurarea unui proces de certificare a operatorului de transport si sistem in conformitate cu prevederile Directivei 2009/72/CE (procedura de certificarea care a fost initiata de catre Emitent prin transmiterea unei solicitarii in acest sens catre ANRE). In vederea implementarii masurilor necesare asigurarii independentei Emitentului, s-a constituit in luna ianuarie 2012 un grup de lucru compus din reprezentanti MECMA, ANRE si ai operatorilor de transport si de sistem din sectoarele energiei electrice si gazelor naturale in scopul emiterii unei hotarari de guvern prin care sa se realizeze separarea controlului de catre stat asupra operatorilor de transport in domeniul energiei electrice si al gazelor naturale fata de societatile care desfasoara activitati de productie si/sau furnizare la care statul este actionar.

Tranzactionarea Actiunilor

Actiunile Transelectrica se tranzactioneaza cu simbolul TEL la categoria I a pietei reglementate a BVB.

Evolutia pretului Actiunilor Transelectrica la BVB de la momentul listarii pana la momentul elaborarii acestui document este prezentata in continuare:



Sursa: Bursa de Valori Bucuresti

[ACEASTA PAGINA ESTE LASATA LIBERA INTENTIONAT]

FACTORI DE RISC

Investitia in Actiunile Oferite prin prezenta Oferta implica un anumit grad de risc. Pentru o evaluare corecta a investitiei in Actiunile Oferite, potentialii investitori ar trebui sa analizeze cu atentie riscurile prezentate in continuare, cat si celelalte informatii cu privire la Emitent cuprinse in acest Prospect, inainte de luarea oricarei decizii de investitie. Fiecare dintre riscurile evidentiata mai jos ar putea avea un impact negativ asupra activitatii Grupului, pozitiei financiare si rezultatelor operationale, asupra lichiditatii si/sau perspectivelor, precum si asupra oricarei investitii in Actiunile Societatii. In cazul in care oricare dintre riscurile prezentate mai jos se va concretiza, aceasta ar putea influenta negativ pretul de piata al Actiunilor Societatii si, ca rezultat, investitorii pot pierde intreaga investitie sau o parte din aceasta.

Investitorii potentiali ar trebui sa ia in considerare faptul ca riscurile prezentate in continuare sunt cele mai semnificative riscuri de care Vanzatorul are cunostinta in prezent. Totusi, riscurile prezentate in aceasta sectiune nu includ in mod obligatoriu toate acele riscuri asociate unei investitii in Actiunile Oferite iar Vanzatorul nu poate garanta faptul ca ea cuprinde toate riscurile relevante. Pot exista si alti factori de risc si incertitudini de care Vanzatorul nu are cunostinta in prezent sau pe care nu le considera a fi semnificative si care pot modifica rezultatele efective, conditiile financiare, performantele si realizarile Grupului si pot conduce la o scadere a pretului Actiunilor Societatii.

De asemenea, investitorii ar trebui sa intreprinda diligentele necesare in vederea intocmirii propriiei evaluari a oportunitatii investitiei.

In aceasta sectiune, ordinea prezentarii factorilor de risc este aleatorie si nu reprezinta o ordine asumata semnificatiei factorilor de risc.

Prin urmare, decizia investitorilor potentiali daca o investitie in Actiunile Oferite este adecvata ar trebui sa fie luata in urma unei evaluari atente atat a riscurilor implicate cat si a celorlalte informatii referitoare la Emitent, cuprinse in acest Prospect.

RISCURI GENERALE SI MACROECONOMICE

Activitatile Grupului sunt sensibile la ciclurile economice si la conditiile economice generale. Criza financiara internationala cat si mediul economic instabil pot avea efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale si pozitiei financiare a Grupului. Aceste cauze pot afecta capacitatea Grupului de a-si finanta operatiunile sau de a-si mentine programul de investitii pe termen lung.

In prezent, pietele financiare internationale resimt efectele crizei financiare mondiale declansate in anul 2008. Aceste efecte s-au resimtit si pe piata financiara romaneasca sub forma lichiditatii scazute a pietei de capital, precum si printr-o crestere a ratelor de dobanda de finantare pe termen mediu datorita crizei globale de lichiditate. Pierderile semnificative suferite de piata financiara internationala, cu implicatii majore pe piata romaneasca, ar putea afecta capacitatea Emitentului de a obtine imprumuturi noi in conditii similare celor aplicabile tranzactiilor anterioare.

Orice incetinire economica poate conduce la scaderea investitiilor si productiei industriale si, in consecinta, ar putea afecta cantitatea de energie electrica transportata de Grup. Crizele recente din sistemul bancar si de pe pietele financiare au avut drept rezultat recesiuni economice, ceea ce poate conduce la reducerea cererii globale pentru energie, inclusiv energie electrica si preturi mai scazute la energia electrica.

Cererea pentru energie electrica si pretul acesteia depind de o varietate de factori asupra carora Grupul nu are control si anume:

- evolutii economice si politice la nivel global si regional;
- cererea consumatorilor din industrie;
- conditiile climatice;
- legile si reglementarile existente;
- tarifele reglementate de ANRE pentru furnizarea de energie electrica;
- impactul evenimentelor economice si politice.

Cadrul de desfasurare a activitatii. Desi Romania este membra a Uniunii Europene de la 1 ianuarie 2007, economia Romaniei prezinta in continuare caracteristicile unei piete emergente, respectiv o piata financiara relativ nedevelopata si fluctuatii uneori semnificative ale cursului de schimb. Romania poate trece prin schimbari politice, sociale sau economice rapide si neasteptate. Potentialii investitori ar trebui sa ia in considerare faptul ca o astfel de piata prezinta un nivel de risc mai mare fata de pietele din tarile dezvoltate.

Conform Acordului Stand-By incheiat cu FMI, aprobat de Comitetul Executiv al FMI la data de 25 martie 2011 si intrat in vigoare la data de 31 martie 2011, Romania s-a angajat sa se concentreze asupra unor reforme in sectoarele de energie si transport, considerate domenii cheie pentru accelerarea cresterii PIB si pentru absorbtia fondurilor UE. Prin acest Acord, Romania a acceptat sa restabileasca autonomia deplina operationala si financiara a ANRE in conformitate cu legislatia UE si sa elimine progresiv preturile reglementate pentru consumatorii non-casnici la electricitate si gaze in conformitate cu directivele UE, in timp ce se protejeaza consumatorii vulnerabili. De asemenea, se are in vedere incheierea noilor contracte bilaterale semnate de societatile producatoare de electricitate cu capital de stat in mod transparent si nediscriminatoriu pe piata de energie electrica administrata de OPCOM, cat si ajustarea preturilor din contractele existente la preturile de pe piata cat mai curand posibil din punct de vedere legal.

Pozitia financiara a Companiei depinde de politicile viitoare privind ajustarile de venit plafon.

Modificarile cadrului legislativ din Romania pot afecta activele si activitatea Grupului. Grupul este guvernat de legislatia din Romania (in particular de Legea Energiei Electrice), precum si de regulamentele aprobate prin hotarari de Guvern si ordine ANRE. Desi legislatia din Romania a fost in mare parte armonizata cu legislatia UE, pot aparea modificari viitoare, respectiv pot fi introduse legi si regulamente noi, cu efecte asupra activitatii Grupului. Legislatia din Romania este adesea neclara, susceptibila de interpretari si, drept urmare, implementari diferite si modificari frecvente. Grupul nu poate previziona extinderea sau impactul oricaror revizui sau modificari viitoare aduse legilor sau regulamentelor existente sau semnificatia legilor si regulamentelor care pot fi introduse in viitor si care pot fi aplicabile in cadrul Grupului. Daca legile si regulamentele existente care se aplica in cadrul Grupului sunt revizuite pentru o mai mare strictete sau daca noile legi si regulamente aplicabile sunt introduse pentru a creste nivelul de reglementare si pentru a introduce noi cerinte legale sau de reglementare pe care Grupul trebuie sa le respecte, acest aspect ar putea influenta costurile cu exploatarea si cele fixe ale Grupului, ar putea fi necesare investitii suplimentare sau limitarea activitatilor, ceea ce ar putea avea efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale si situatii financiare a Grupului.

Rezultatele financiare ale Grupului pot fi afectate de schimbari, ca de exemplu ale legislatiei privind energia din surse regenerabile. Implementarea directivelor UE ce stabilesc reguli comune pentru pietele de electricitate determina modificari ale cadrului legal national, cu impact la nivelul operatiunilor Grupului.

În mod specific, prin adoptarea Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE, au fost introduse la nivel UE, printre altele, reguli noi privind separarea operatorilor sistemului de transport (“unbundling of transmission system operators”). Transpunerea în legislația națională a directivei poate atrage restructurări la nivelul Emitentului.

Modificarea reglementărilor fiscale aplicabile. Cadrul legislativ-fiscal din România și implementarea sa în practică se modifică frecvent. Datorită climatului economic actual, Guvernul urmărește să implementeze măsuri de austeritate pentru a corecta dezechilibrul bugetar. În acest sens, Guvernul a implementat majorări fiscale, a stabilit noi impozite și a diminuat sau suspendat anumite stimulente fiscale pentru investitori. Toate acestea ar putea afecta investițiile și rezultatele Grupului.

RISURI ASOCIATE ACTIVITĂȚII GRUPULUI ȘI SECTORULUI DE ACTIVITATE DIN CARE ACESTA FACE PARTE

Riscul de pret asociat cadrului de reglementare a sistemului energetic național. Conform licenței, activitatea Societății se desfășoară pe piața internă, pe baza de tarife reglementate, conform Metodologiei ANRE, iar pe piața regională în baza unor înțelegeri bilaterale agreeate cu fiecare Operator de Sistem și de Transport vecin, înțelegeri supervizate de reglementatorii naționali ai partilor. Având în vedere faptul că activitatea internă și veniturile Grupului sunt reglementate de ANRE (care poate decide modificarea tarifelor), cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt următoarele:

- cadrul de reglementare a Sistemului Energetic Național este relativ recent și este supus unor schimbări, ceea ce poate afecta performanțele Grupului;
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pentru transportul energiei electrice pot afecta operațiunile Grupului;
- scoaterea din funcțiune a unor active reduce volumul total al activelor Societății, conducând la reducerea bazei de active reglementate și în consecință poate conduce la reducerea tarifului aprobat de ANRE, precum și la reducerea nivelului de profitabilitate;
- activele Societății sunt în majoritate în proprietate publică, ceea ce reduce substanțial baza activelor reglementate și, în consecință, nu asigură un volum semnificativ de resurse pentru dezvoltare comparativ cu OTS-uri din alte jurisdicții;
- gestionarea schimburilor neplanificate cu sistemele vecine constituie un alt element de risc; pentru eliminarea acestuia se acționează prin:
 - trecerea la piața regională intra-day pentru energie;
 - crearea unui fond de risc, prin reglementare;
 - crearea unui cadru reglementat prin care să se permită trecerea în comercial a solicitărilor tehnice de ajutor între OTS;
 - crearea pieței regionale de Servicii de Sistem Tehnologice.

expirarea licenței în anul 2025 sau posibilitatea ca aceasta să nu fie reînnoită la expirarea acesteia.

Neexecutarea sau întârzierile în executarea proiectelor de investiții ale Grupului ar putea avea efecte negative asupra activității Grupului. Proiectele de investiții se bazează pe utilizarea intensivă a resurselor, supuse riscurilor de piață, de creditare, comerciale, de reglementare, operationale. În legătură cu aceste proiecte, Grupul trebuie să obțină în general autorizațiile necesare, să strângă fonduri proprii suficiente și să își finanțeze datoriile, precum și să încheie contracte cu terți. Riscurile cheie asociate proiectelor de investiții se referă la întârzieri în obținerea autorizațiilor (inclusiv a autorizațiilor de mediu), modificări de prețuri, opoziția publică față de proiecte, schimbări nefavorabile în climatul politic sau de reglementare, condiții climatice

nefavorabile, dezastre naturale, accidente si alte evenimente neprevazute, incapacitatea de a strange fonduri suficiente in conditii acceptabile.

Desi astfel de evenimente nu au avut loc la nivelul Emitentului, aparitia acestor factori de risc poate conduce la anulari sau intarzieri in finalizarea sau inceperea operatiunilor aferente proiectelor de investitii ale Grupului, ceea ce ar majora costul proiectelor planificate sau in curs de desfasurare. Grupul este angajat in prezent in mai multe proiecte care sunt in curs de dezvoltare sau in faza de planificare.

Grupul poate cheltui sume importante pentru mentinerea infrastructurii sale. Multe dintre elementele de infrastructura ale Grupului au fost construite initial cu multi ani in urma. Echipamentele mai vechi, chiar daca au fost pastrate in conformitate cu bunele practici de tehnologie, ar putea necesita cheltuieli semnificative de capital pentru a functiona eficient la intreaga capacitate. De asemenea, alte echipamente ar putea necesita intretinere sau modernizare chiar daca au fost puse in functiune recent. Daca Grupul subestimeaza intretinerea necesara sau nu este capabil sa efectueze cheltuielile aferente din cauza constrangerilor cu privire la lichiditati sau din alte motive, acesta s-ar putea confrunta cu intreruperi frecvente, neplanificate, riscand astfel sa suporte cheltuieli de intretinere mai mari decat cele preconizate initial. Aceasta ar putea avea efecte negative asupra activitatii, rezultatelor operationale si situatiei financiare a Grupului.

Activitatile Grupului necesita diverse autorizatii administrative. Operatiunile si dezvoltarea activitatilor industriale ale Grupului necesita diverse autorizatii si licente administrative. Procedurile pentru obtinerea si reînnoirea acestor autorizatii pot dura mult timp si pot fi complexe. Conditiiile aferente obtinerii acestor autorizatii se pot schimba si nu pot fi intotdeauna anticipate, putand rezulta in costuri/ investitii suplimentare pentru asigurarea respectarii noilor conditii.

Intreruperi in functionarea sistemului de transport al energiei electrice. Reteaua de transport al energiei electrice poate fi afectata de intreruperi ale unor componente ale sistemului de transport. Cauzele care pot genera aceste intreruperi sunt multiple, ca de exemplu supraincercarea liniilor de inalta tensiune, accidente, caderi de tensiune sub limitele acceptabile, eroarea umana, penetrarea sistemului informatic de catre virusi informatici, intreruperi in functionarea sistemului informatic, functionarea la un nivel de eficienta si capacitate scazut sau cauze naturale, inclusiv conditii climatice.

Grupul se poate confrunta cu eventuale cereri de daune sau litigii ce pot afecta performantele operationale in cazul unor intreruperi ale unor componente ale sistemului de transport. De aceea Emitentul, prin asigurarea unui nivel adecvat al capacitatii de transport incearca sa limiteze aparitia unor astfel de riscuri. De asemenea, Emitentul este indreptatit sa solicite ANRE includerea in tarifele de transport pentru anii urmasori a costurilor cauzate de astfel de evenimente, iar ANRE va aprecia daca aceste costuri sunt justificate.

Riscul de rata a dobanzii. Fluxurile de numerar operationale ale Emitentului sunt afectate de variatiile ratelor de dobanda, in principal datorita imprumuturilor pe termen lung in valuta contractate de la banci finantatoare externe. Riscul de numerar determinat de cresterea ratei dobanzii este riscul ca dobanda si, prin urmare, cheltuiala cu aceasta, sa fluctueze in timp. Compania are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda fixe si variabile, care pot expune compania la riscul de numerar. Fluctuatiile ratelor de dobanda pot avea impact asupra gradului de indatorare al Grupului, cu implicatii la nivelul activitatii, situatiei financiare si rezultatelor operationale ale Grupului.

Cursul de schimb si inflatia. Emitentul poate fi expus fluctuatiilor cursului de schimb prin datoria generata de imprumuturile pe termen lung sau datoriile comerciale exprimate in valuta.

Moneda utilizata pe piata interna este RON. Grupul este expus riscului de schimb valutar la achizitiile si

imprumuturile realizate in alta moneda decat cea utilizata de Grup pe piata interna. Monedele care expun Grupul la acest risc sunt, in principal EURO, USD, JPY. Imprumuturile in valuta sunt ulterior exprimate in RON, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de BNR. Chiar daca diferentele rezultate nu afecteaza fluxul de numerar pana in momentul lichidarii datoriei, acestea sunt incluse in contul de profit si pierdere si au impact asupra acestuia.

Riscul de contrapartida. Riscul de contrapartida reprezinta riscul de neincasare a contravalorii serviciilor prestate pe piata de energie electrica. Tratamentul riscului de contrapartida se bazeaza pe factori de succes interni si externi Grupului. Factorii externi de succes – care au efect asupra reducerii riscului in mod sistematic sunt: restructurarea pietei de energie, liberalizarea pietei de energie si perfectionarea activitatii operatorului de piata. Factorii interni de succes in tratamentul riscului de contrapartida includ: diversificarea portofoliului de clienti si diversificarea numarului de servicii oferite.

Neplata de catre partenerii contractuali a sumelor scadente poate avea efecte negative asupra activitatii Grupului. In contextul crizei financiare si economice actuale si restrictiilor cu privire la disponibilitatea creditelor, gestionarea riscurilor privind lichiditatile este deosebit de importanta pentru Grup. Daca Grupul nu poate asigura lichiditatea, nu poate mentine flexibilitatea financiara necesara sau nu poate pastra rezerve suficiente de lichiditati sub forma unor linii de credit angajate, activitatea, rezultatele operationale si situatia financiara a Grupului ar putea fi afectate negativ.

Activele financiare, care pot supune Grupul riscului de incasare sunt in principal creantele comerciale. Grupul a implementat o serie de politici prin care se asigura ca vanzarea de servicii se realizeaza catre clienti cu o incasare corespunzatoare. Valoarea creantelor, neta de provizion, reprezinta suma maxima expusa riscului de incasare. Riscul de neincasare aferent acestor creante este limitat, intrucat aceste sume sunt, in principal, datorate de companii detinute de stat. Riscul de neincasare a contravalorii serviciilor prestate pe piata de energie este permanent monitorizat iar Societatea este protejata de prevederile Codului Comercial al Pietei angro de energie electrica, cel putin in ceea ce priveste decontarile pe piata de echilibrare.

Grupul este supus procedurilor de reglementare si se poate confrunta cu litigii, cu rezultate incerte. Pe parcursul desfasurarii normale a activitatii sale, Grupul este implicat in proceduri litigioase si de reglementare. Aceste proceduri cuprind disputele cu clientii sau cu furnizorii, precum si proceduri de lucru si administrative. Grupul este implicat in litigii semnificative in care are calitatea de reclamant, pentru recuperarea creantelor, motiv pentru care a constituit provizioane pentru creantele in litigiu. In situatia pierderii litigiilor in curs sau in situatia aparitiei altor litigii semnificative, Grupul ar putea fi pus in situatia de a suporta cheltuielile legate de litigii si/sau de a se confrunta de asemenea cu un risc reputational. Oricare dintre acesti factori ar putea avea un efect negativ important asupra activitatii, rezultatelor operationale si situatii financiare a Grupului.

Prevederile din acordurile de finantare ale Grupului pot limita flexibilitatea financiara si operationala a acestuia. Acordurile de finantare ale Grupului contin prevederi care ar putea limita capacitatea Grupului de a finanta operatiunile sale viitoare si cerintele de capital si capacitatea sa de a desfasura anumite activitati comerciale importante. Daca Grupul incalca prevederile oricarui acord de finantare si nu poate remedia incalcarea sau nu poate obtine o scutire de la imprumutatori, acesta ar putea fi considerat ca neindeplinind obligatiile asumate prin respectivul acord. Neindeplinirea obligatiilor asumate prin orice acord de finantare poate rezulta intr-un caz de neindeplinire a obligatiilor asumate prin oricare alte acorduri de finantare si pot determina imprumutatorii care sunt parti la astfel de alte acorduri sa accelereze scadentele tuturor sumelor datorate conform acestor angajamente. De asemenea, in cazul neindeplinirii obligatiilor, imprumutatorii care au acordat linii de credit Grupului pot inceta angajamentele de extindere a creditului, pot inceta acordarea de

imprumuturi sau pot institui proceduri de executare silita, iar Grupul ar putea fi supus unor proceduri de faliment sau lichidare, fapt ce ar avea un efect negativ important imediat asupra lichiditatii acestuia, asupra activitatii, situatiei financiare si rezultatelor operationale. Determinarea indeplinirii clauzelor financiare prevazute in contractele de imprumut si evaluarea incertitudinilor semnificative constituie preocuparea permanenta a managementului Emitentului.

Emitentul are obligatia respectarii legislatiei achizitiilor publice. Emitentul are obligatia respectarii prevederilor Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achizitie publica, a contractelor de concesiune de lucrari publice si a contractelor de concesiune de servicii si a prevederilor legale adiacente cu ocazia incheierii cu alti operatori economici a contractelor de achizitie de produse, servicii sau lucrari destinate desfasurarii activitatii relevante.

RISCURI ASOCIATE ACTIUNILOR

Riscul de tara. Romania este o piata emergenta. Analiza oportunitatii de investitie in Actiunile Societatii ar trebui sa ia in considerare factorii de instabilitate generati de posibila incapacitate a administratiei publice din Romania de a gestiona si utiliza eficient resursele, ca urmare a existentei unor structuri inechitate si birocratice, precum si incoerentelor legislative.

Piata de capital si lichiditatea. BVB prezinta caracteristici similare cu alte burse mici din tarile emergente in ceea ce priveste fragilitatea, lichiditatea scazuta si volatilitatea pietei si valorii titlurilor cotate, pretul de piata al Actiunilor putand fi influentat si de acesti factori.

Drepturile Actionarilor conform legislatiei romanesti pot fi diferite de drepturile actionarilor conform legislatiei din alte jurisdictii. Societatea este o entitate organizata in conformitate cu legislatia din Romania. Desi legislatia din Romania este armonizata cu legislatia la nivelul UE, drepturile conferite de Actiunile Societatii pot fi diferite de drepturile conferite de actiunile detinute in alte societati organizate conform legislatiilor din alte state decat Romania.

Pretul de piata al Actiunilor Societatii poate fi volatil. Pietele bursiere au cunoscut fluctuatii semnificative in ultimii ani, lucru care nu a fost intotdeauna legat de performanta companiilor ale caror actiuni sunt tranzactionate. Astfel de fluctuatii pot afecta semnificativ pretul Actiunilor Societatii.

Pretul de piata al Actiunilor este instabil si poate suferi scaderi bruste si semnificative. Scaderile de pret pot fi cauzate de o varietate de factori, inclusiv de diferenta dintre rezultatele anuntate de Societate si prognozele realizate de analisti, de contracte importante, fuziuni, achizitii si parteneriate strategice implicand Grupul sau competitorii acestuia, de fluctuatiile situatiei financiare si rezultatelor operationale ale Grupului, factori legati de industria energetica si conditiile economice generale, cat si de instabilitatea generala a pretului actiunilor pe pietele pe care actiunile sunt cotate sau pe pietele internationale in general. Ca urmare, investitorii se pot confrunta cu o scadere semnificativa a pretului de piata al actiunilor.

Fluctuatia cursului de schimb poate influenta valoarea Actiunilor si dividendele pentru investitorii din afara Romaniei. Actiunile Existente sunt cotate si tranzactionate in RON. In consecinta, investitorii din afara Romaniei sunt supusi fluctuatiilor negative ale monedei lor locale fata de RON, ceea ce ar putea reduce valoarea Actiunilor, precum si dividendele platite in RON in legatura cu Actiunile Societatii.

Vanzarile unor volume mari de actiuni ar putea genera o presiune de vanzare semnificativa, care ar putea avea un efect negativ important asupra pretului de piata al Actiunilor Societatii. Vanzarile unor volume mari de actiuni la bursa ar putea genera o presiune de vanzare, care ar putea avea un efect negativ

important asupra pretului de piata al Actiunilor. Aceasta ar putea face ca potentiala incercare ulterioara a Grupului de a obtine capital sa fie mai dificila sau sa forteze Grupul de a obtine capital suplimentar in conditii mai putin favorabile.

Actionarii sunt expusi la riscul incertitudinii privind distribuirea de dividende. Nu exista nicio garantie ca actionarii Societatii sa aprobe in viitor distributia de dividende sau alte venituri actionarilor. In prezent, distribuirea de dividende in cadrul Transelectrica este supusa unei reglementari speciale prin OUG nr. 64/2001, prin care 50% din profit se distribuie cu titlu de dividende actionarilor Societatii. Pentru exercitiul financiar 2010 nivelul profitului distribuit sub forma de dividende a fost de 90%, conform OUG nr. 55/2010.

Participatiile actionarilor la capitalul social al Societatii pot fi diminuate daca acestia nu isi exercita drepturile de preferinta, in cazul in care Societatea emite actiuni in viitor. Societatea are obligatia legala de a-si majora capitalul social cu valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate prin emiterea de noi actiuni catre Stat (prin MECMA), acesta nefiind majorat in mod corespunzator la acest moment cu valoarea terenurilor detinute de Societate in baza mai multor certificate de atestare a dreptului de proprietate. Majorarea capitalului poate determina diluarea participatiei celorlalti actionari in cazul in care acestia nu isi exercita dreptul de preferinta.

Suspendarea de la tranzactionare a Actiunilor. CNVM este autorizata sa suspende de la tranzactionare sau sa solicite pietei reglementate pe care sunt tranzactionate valorile mobiliare sa suspende aceste titluri de la tranzactionare daca situatia respectivului emitent este de asa natura incat continuarea tranzactionarii ar fi in detrimentul interesului investitorilor. CNVM este autorizata sa solicite BVB sa suspende tranzactionarea valorilor mobiliare ale unui emitent, in legatura cu masurile luate impotriva manipularii pietei si tranzactiilor efectuate pe baza de informatii privilegiate. BVB trebuie sa suspende tranzactiile cu valori mobiliare care nu mai indeplinesc cerintele pietei reglementate, cu exceptia cazului in care aceasta actiune ar afecta in mod negativ semnificativ interesele investitorilor sau buna functionare a pietei. Daca operatorul pietei reglementate, respectiv BVB, nu face acest lucru, CNVM ar putea solicita suspendarea tranzactiilor cu valori mobiliare, in cazul in care acest lucru este in interesul bunei functionari a pietei si nu prejudiciaza interesele investitorilor. Totodata, operatorul unei piete reglementate are dreptul de a suspenda de la tranzactionare actiunile in alte circumstante, in conformitate cu reglementarile sale. Orice suspendare ar putea afecta termenii tranzactionarii Actiunilor Societatii.

Actiunile tranzactionate pe BVB sunt mai putin lichide si mai instabile decat actiunile tranzactionate pe alte burse de valori importante. Piata de tranzactionare a Actiunilor Societatii este piata reglementata la vedere a BVB. Actiunile tranzactionate pe piata reglementata BVB sunt mai putin lichide decat actiunile tranzactionate pe pietele importante din alte tari din Europa sau din Statele Unite. Ca urmare, detinatorii de Actiuni se pot confrunta cu probleme la cumpararea sau vanzarea de Actiuni, in special in cazul pachetelor mari. Actiunile si alte valori mobiliare ale societatilor tranzactionate pe BVB au suferit in trecut fluctuatii substantiale ale pretului de piata. Acest lucru a afectat si va putea afecta in viitor pretul de piata si lichiditatea actiunilor societatilor listate la BVB, inclusiv pretul de piata si lichiditatea Actiunilor Societatii.

Aplicarea principiilor guvernantei corporative de catre Societate. Transelectrica a adoptat regulamentul si principiile guvernantei corporative descrise de codul de guvernanta corporativa a BVB. Exercitarea efectiva a principiilor guvernantei corporative poate face obiectul unor limitari generate de modalitatea de exercitare a calitatii de actionar de catre actionarul majoritar in special in legatura cu desemnarea administratorilor si luarea unor decizii corporative coroborate cu constrangerile pe care actionarul cu pozitie de control le are privind administrarea patrimoniului public si privat al Statului. In situatia in care, din diferite motive, Transelectrica nu ar respecta principiile guvernantei corporative, aceasta poate afecta mentinerea Emitentului la Categoria I a

BVB si poate avea influenta asupra pretului Actiunilor.

RISCURI JURIDICE

Detinerea de autorizatii. Emitentul confirma detinerea autorizatiilor necesare potrivit legislatiei aplicabile, pentru anumite obiective Emitentul fiind in curs de reautorizare/obtinere de autorizatii. De asemenea, exista si cazuri punctuale de autorizatii de mediu pentru care Emitentul a efectuat demersurile necesare pentru obtinerea/prelungirea acestora. In situatia in care Societatea desfasoara activitati fara detinerea autorizatiilor necesare sau cu nerespectarea prevederilor autorizatiilor, poate fi supusa unor sanctiuni specifice (contraventionale, suspendarea sau anularea autorizatiilor) iar, cel putin la nivel teoretic, veniturile generate de activitati neautorizate/in locatiile in legatura cu care nu au fost obtinute toate autorizatiile pot fi subiectul confiscarii de catre autoritatile fiscale.

Titlul de proprietate asupra unor imobile. Bunurile aportate la formarea capitalul social initial al Emitentului au fost identificate prin raportare la balanta de verificare si bilantul contabil al societatilor supuse restructurarii prin a carei reorganizare s-a infiintat Emitentul. Aceasta maniera de identificare a bunurilor poate genera in anumite cazuri dificultati pentru demonstrarea judicioasa a dreptului de proprietate asupra unor active. Societatea detine titlu de proprietate asupra unei parti din terenurile aflate in patrimoniul acesteia in baza unor certificate de atestare a dreptului de proprietate emise conform prevederilor Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unitatilor economice de stat ca regii autonome si societati comerciale, care a avut drept scop conturarea cadrului legal in vederea restructurarii fostelor intreprinderi de stat si delimitarea patrimoniului acestora de domeniul public al statului.

Desi certificatele de proprietate sus mentionate nu pot fi considerate titluri de proprietate in sensul strict al acestei notiuni, acestea sunt, de regula, acceptate ca fiind documente ce atesta dreptul de proprietate al societatilor constituite in temeiul Legii nr. 15/1990. Totusi, exista riscul unor actiuni in revendicare sau al unor actiuni prin care se solicita invalidarea acestora. Lipsa inscrierii in cartea funciara a certificatelor si a altor drepturi privind imobilele are ca efect inopozabilitatea drepturilor de proprietate dobandite in temeiul acestora fata de terti.

Avand in vedere aceasta situatie atipica de restructurare, circumstanta specifica privitoare la dreptul de proprietate constituit in baza Legii nr. 15/1990, precum si problematica complexa a dreptului de proprietate in Romania, Emitentul nu garanteaza ca dreptul de proprietate asupra unor terenuri sau constructii care ii apartin nu va putea fi contestat in viitor.

Controlul actionarului majoritar. Modalitatea de reprezentare a MECMA in organele statutare ale Societatii trebuie conformata cu toate prevederile privind independenta si exercitarea votului pentru a elimina orice risc privind valabilitatea votului MECMA si exercitarea controlului in Societate.

Contractul de Concesiune. Imperfectiuni de redactare a Contractului de Concesiune, precum si o serie de necorelari legate de implementarea acordarii concesiunii si actele subsecvente ale Contractului de concesiune pot atrage riscul unei interpretari limitative cu privire la obiectul concesiunii, atribuirii si intrarii in vigoare cu consecinte adverse.

Conformarea cu conditiile Licentei. In cazul in care Emitentul isi incalca obligatiile aferente licentei de transport, ANRE poate aplica sanctiuni contraventionale si are competenta de a suspenda/ retrage Licenta de transport, fapt ce poate atrage incetarea Contractului de concesiune si a altor contracte la care Emitentul este parte.

Conformarea cu cerintele actelor emise de autoritati. Emitentul are obligatia de a se conforma masurilor de remediere dispuse de autoritati publice, nerespectarea acestor obligatii putand atrage sanctiuni contraventionale, patrimoniale, administrative si penale, dupa caz, cu consecinte adverse asupra Emitentului.

Regimul informatiilor clasificate sau detinute sub obligatia de confidentialitate poate reduce nivelul de informatie din Prospect. Societatea este detinatoare de informatii clasificate, fiindu-i aplicabile prevederile Legii nr. 182/2002 privind protectia informatiilor clasificate precum si a normelor subsecvente acesteia. Pentru scopul acestui Prospect, Societatea nu a furnizat informatii privind detinerea informatiilor clasificate secret de serviciu, carora li se aplica prevederi similare celor stabilite pentru secretele de stat prin prevederile Legii nr. 182/2002 privind protectia informatiilor clasificate. Similar, pentru scopul acestui Prospect Societatea nu a furnizat informatii afectate de o obligatie de confidentialitate si pentru care nu a obtinut de la partile relevante acordul pentru dezvaluire. Anumite informatii semnificative privind activitatea Emitentului (de exemplu cu privire la contractele cu persoane implicate, contractele privind industria sau alte contracte importante) nu pot fi din aceste motive prezentate in Prospect.

Respectarea conditiilor contractuale din contracte de finantare. Emitentul este parte in contracte de finantare care prevad respectarea unor indicatori financiari si asumarea de catre Societate a unor obligatii (incluzand dar fara a se limita la obligatia de notificare/obtinere a acordului finantatorilor cu privire la o serie de operatiuni privitoare la Societate, inclusiv operatiuni privind schimbarea structurii actionariatului Societatii). Incalcarea acestor angajamente poate atrage accelerarea restituirii imprumuturilor cu consecinte majore asupra activitatii, situatiei financiare si perspectivelor Emitentului.

Respectarea conditiilor privind contractele cu persoane implicate. Emitentul a incheiat contracte cu filialele sale care sunt supuse unor obligatii privind respectarea legislatiei achizitiilor publice, stabilirea pretului, transparenta catre investitori, publicarea unor rapoarte de audit. Nerespectarea acestor obligatii poate atrage consecinte adverse legate de anulabilitate, aspecte financiare si fiscale, sanctiuni ale CNVM sau impuse de autoritati publice/instante de judecata.

PERSOANE RESPONSABILE

Fiecare dintre:

(i) Ofertant

Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, cu sediul in Romania, Bucuresti, Calea Victoriei nr. 152, Sector 1 prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie cu sediul in Romania, Bucuresti, Calea Victoriei nr. 152, Sector 1, reprezentata legal prin Florin Laurentiu Vladan in calitate de Sef Oficiu,

si

(ii) Managerul si Membrii Sindicatului de Intermediere:

Banca Comerciala Romana S.A., societate administrata in sistem dualist, o institutie de credit cu sediul in Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta nr. 5, Sector 3, cod postal 030016, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/90/1991, cod unic de inregistrare 361757, autorizata pentru activitati specifice pietei de capital conform Atestatului CNVM nr. 369/26.05.2006 modificat prin Atestatul CNVM nr. 152/22.05.2007, in calitate de Manager al Sindicatului, reprezentata prin dl. Dan Weiler, Director Executiv al Directiei Corporate Finance & Investment Banking si prin Dl. Valerian Ionescu, Supervizor, Biroul Piata Reglementata in cadrul Directiei Piete Financiare,

Intercapital Invest S.A., cu sediul in Bucuresti, Bd. Aviatorilor Nr. 33, Etaj 1, Sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/6447/1995, cod unic de inregistrare RO7631041, autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia CNVM nr. 2063/04.07.2003, in calitate de Membru al Sindicatului, reprezentata legal prin Dl. Razvan Pasol in calitate de Director General,

Swiss Capital S.A., cu sediul in Bucuresti, Bd. Dacia nr. 20, Cladirea Romana Offices, et. 4, sector 1, inregistrat la Registrul Comertului cu nr. J40/4107/1996, cod unic de inregistrare 8450590, autorizata pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia CNVM nr. 2674/05.08.2003, in calitate de Membru al Sindicatului, reprezentata legal prin dl. Olimpiu Blajut, in calitate de Director General Adjunct,

sunt persoane responsabile pentru Prospect, si declara ca, dupa luarea tuturor masurilor rezonabile in acest sens, informatiile incluse in acest Prospect sunt, dupa cunostintele lor, conforme cu realitatea si nu contin omisiuni de natura sa afecteze semnificativ continutul acestuia.

Ofertantul si Membrii Sindicatului de Intermediere au redactat Prospectul bazandu-se cu buna credinta pe informatiile puse la dispozitie de catre Transelectrica, care a declarat ca, dupa luarea tuturor masurilor rezonabile, informatiile transmise sau puse la dispozitie pentru a fi incluse in Prospect sunt exacte, complete, conforme cu realitatea, nu sunt de natura a induce in eroare si nu contin omisiuni care sa afecteze continutul Prospectului.

Transelectrica nu a acordat Ofertantului sau Sindicatului de Intermediere nicio garantie, asigurare, exonerare de raspundere sau limitare impotriva raspunderii in legatura cu Oferta si prezentul Prospect, in afara de declaratia sus mentionata.

Ofertantul si Membrii Sindicatului nu au verificat corectitudinea informatiilor provenite de la Transelectrica sau din terte surse la care se face referire in Prospect.

Ofertantul si Membrii Sindicatului au reprodus cu acuratete informatiile provenite din terte surse sau provenite de la Transelectrica, asa cum au fost acestea la data la care au fost consultate sau la data de referinta indicata de respectivele informatii, dupa caz. Dupa cunostintele Emitentului, nu au fost comise fapte care ar face ca informatiile prezentate in Prospect sa fie incorecte sau sa induca in eroare.

Fara a lua in considerare cele de mai sus, este posibil ca anumite informatii provenind din terte surse sau de la Transelectrica, incluse in Prospect, sa nu mai fie de actualitate si sa nu reflecte starea actuala de fapt.

PARTEA I: INFORMATII DESPRE TRANSELECTRICA

DECLARATII PRIVIND PERSPECTIVELE

Acest Prospect contine, printre altele, declaratii care reflecta asteptarile conducerii Emitentului referitoare la oportunitatile de afaceri, planurile de dezvoltare si in general, perspectivele Emitentului. Acolo unde a fost posibil, cuvinte precum: “anticipeaza”, “se asteapta”, “crede”, “considera”, “intentioneaza”, “are in vedere”, “incearca”, “estimeaza”, “este posibil ca”, precum si alte expresii similare au fost folosite pentru a identifica declaratiile privind perspectivele.

Declaratiile privind perspectivele de acest gen implica riscuri cunoscute, dar si riscuri necunoscute, un anumit grad de incertitudine, precum si alti factori care, in viitor, pot modifica substantial rezultatele efective, existand posibilitatea ca anumite predictii, perspective, proiectii sau alte declaratii privind perspectivele sa nu fie indeplinite.

Factorii care pot duce la astfel de modificari includ, fara insa a se limita la acestea, aspectele prezentate in Capitolul “Factori de Risc”. Avand in vedere cele de mai sus, investitorii sunt avertizati sa nu se bazeze exclusiv pe astfel de declaratii de perspectiva. Intermediarii declina expres orice responsabilitate de a actualiza declaratiile de perspectiva incluse in Prospect pentru a reflecta eventualele modificari ale previziunilor Emitentului sau modificarile survenite in situatia, conditiile sau circumstantele pe care s-au bazat respectivele declaratii.

1. ACTIVITATEA EMITENTULUI

1.1. INFORMATII GENERALE DESPRE EMITENT

Emitentul este persoana juridica romana, constituita ca societate comerciala pe actiuni si are urmatoarele date de identificare:

Denumirea Emitentului	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” S.A.
Forma juridica	Societate pe actiuni
Numarul de inregistrare la Registrul Comertului	J40/8060/2000
Codul unic de inregistrare	13328043/05.09.2000
Atribut fiscal	RO
Data inregistrarii la Registrul Comertului	5 septembrie 2000
Durata de functionare a Emitentului	Nelimitata
Sediul social	Bd. G-ral Gheorghe Magheru, nr. 33, sect. 1, Bucuresti, Romania
Adresa de corespondenta	Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Bucuresti
Numarul de telefon	+4 021 3035611
Numarul de fax	+4 021 3035610
E-mail	office@transelectrica.ro
Pagina de Internet	www.transelectrica.ro

Societatea a fost infiintata prin HG 627/2000. Aceasta hotarare a fost emisa in conformitate cu HG nr. 138/2000 privind programul de restructurare in domeniul energetic.

Prin infiintarea Emitentului, activitatea de transport si dispecerizare a energiei electrice s-a separat complet de cea de productie, distributie si furnizare a energiei electrice. HG nr. 647/2001 privind aprobarea Strategiei nationale de dezvoltare energetica a Romaniei pe termen mediu 2001-2004 intareste si confirma restructurarea domeniului energiei electrice.

In conformitate cu prevederile Legii Energiei Electrice, Emitentul, in calitate de operator de transport si sistem, trebuie sa indeplineasca anumite cerinte de independenta. Astfel, in cazul in care operatorul de transport si de sistem face parte dintr-un operator economic integrat pe verticala asa cum este acesta definit potrivit Legii Energiei Electrice, acesta trebuie sa fie independent cel putin in ceea ce priveste forma sa juridica, organizarea sa si procesul decizional, in raport cu celelalte activitati care nu au legatura cu transportul energiei electrice. O prezentare mai detaliata a obligatiilor de independenta ale Emitentului este cuprinsa in sectiunea 1.2. Istoria si evolutia Societatii, in contextul prezentarii Legii Energiei Electrice ca si legislatie aplicabila Emitentului.

Legislatia in conformitate cu care isi desfasoara activitatea Emitentul – Regimul juridic special aplicabil Emitentului

Transelectrica, persoana juridica romana, este organizata si functioneaza in conformitate cu legile din Romania,

inclusiv cu Legea Societatilor Comerciale, cu Legea Energiei Electrice, cu legislatia primara si secundara aplicabila in domeniul energiei electrice, cea din urma emisa dupa caz de catre Guvern, MECMA, ANRE precum si cu prevederile Actului Constitutiv.

In calitate de companie ale carei actiuni au fost admise la tranzactionare pe piata reglementata a BVB, Transelectrica se conformeaza prevederilor Legii Pietei de Capital si legislatiei secundare emise in baza acesteia de CNVM, precum si reglementarilor BVB si Depozitarului Central.

1.2. ISTORIA SI EVOLUTIA SOCIETATII

Activitatea Transelectrica este strans legata de evolutia Sistemului Electroenergetic National, ale carui principale repere sunt prezentate in continuare.

Perioada de inceput a Sectorului Electroenergetic in Romania, anii 1882 – 1948

Industria energiei electrice aniverseaza in lume 132 de ani de existenta, iar in Romania 129 de ani. Pana in anul 1900, toate provinciile romanesti au cunoscut efervescenta introducerii aplicatiilor electrice, in primul rand la iluminat, dar si la instalatiile de forta. In perioada aceasta de inceput, au fost puse in functiune numeroase uzine electrice si intreprinderi cu diverse tehnologii.

1882 - Prima centrala electrica a fost pusa in functiune la Bucuresti. Centrala alimenta iluminatul exterior al Teatrului National si al Grădinii Cismigiu. Centrala era amplasata pe Calea Victoriei, in centrul Bucurestiului. In acelasi an a avut loc primul transport de electricitate intre centrala si Palatul Cotroceni. Acesta s-a realizat printr-o linie electrica aeriana lunga de 3 km cu conductori de cupru si izolatori de portelan. Toate aceste proiecte s-au realizat chiar in anul in care Thomas Alva Edison a pus in functiune, la New York, prima centrala electrica din lume.

1884 - Timisoara, primul oras cu strazi luminate electric. Timisoara, unul din cele mai mari orase din Romania, a fost primul oras din Europa care a beneficiat de iluminat stradal electric. Centrala electrica si instalatiile au fost pornite intre 15 si 30 noiembrie, pentru o perioada de proba. Testele au fost realizate de experti austrieci si maghiari care au concluzionat ca instalatiile erau corespunzatoare din punct de vedere tehnic. Pusa in functiune in noiembrie 1884, Centrala Electrica de la Timisoara a pus bazele Sistemului Electroenergetic al Romaniei.

1895 - "Uzina Electrica" din Sibiu si hidrocentrala de la Sadu I. La 18 mai 1895 s-a constituit Hermannstadter Elektrizitatswerke A. G. - Societatea Uzinei Electrice din Sibiu, a carei adunare generala constituinta a hotarat construirea uzinei electrice Sadu 1. Proiectul pentru Uzina Sadu 1 prevedea construirea uzinei propriu-zise, pe valea raului Sadu, la 18 km de Sibiu si instalatii de transport si distributie a energiei electrice. Energia electrica produsa se transporta la Sibiu si Cisnădie la tensiunea de 4.500 V, prin doua linii.

1898 - "Sinaia I", prima hidrocentrala. In aceasta perioada, multe orase din Romania au dezvoltat strategii pentru generarea si utilizarea energiei electrice.

1890, Cluj: Societatea de Gaz planifica introducerea iluminatului stradal electric in 1901.

1893, Galati: Se infiinteaza Societatea de Exploatare a Electricitatii si Gazului.

1895, Bacau: Prima folosire a energiei electrice.

1896, Craiova: Punerea in functiune a Statiei Electrice Centrale si a iluminatului stradal electric.

1896, Sibiu: Centrala "Electrica" incepe productia pentru hidrocentrala "Sadu 1".

1898, Sinaia: Intra in functiune hidrocentrala "Sinaia 1" (4 grupuri x 250 kW). Ea se afla si in prezent in functiune.

1907 - Punerea in functiune a hidrocentralei Sadu 2. In anul 1907 s-a construit si pus in functiune in Sibiu statia de transformare de 10/4 kV, in care intra LEA Sadu 2 - Sibiu. in 1905 a inceput constructia si in 1907 a fost pusa in functiune Centrala de la Sadu 2, pozitionata la 5 km in amonte de Sadu 1. Se functiona la tensiunea de 11.000 V, transportandu-se energia electrica pana la Sibiu, unde erau montate transformatoare de 11.000/4.000 V.

1939 - Electricitate in toata tara. Pina in 1939, producerea si folosirea energiei electrice s-a extins la nivelul intregii tari. La sfarsitul anului 1939, Romania avea 229 de generatoare de electricitate, din care: 113 companii private si concesiuni, 85 companii municipale, 10 autoritati comerciale publice, 14 companii cu capital mixt si 7 autoritati de stat.

In perioada interbelica, dezvoltarea energetica si economica a fost rapida. La Bucuresti, Timisoara si Iasi sunt infiintate facultati de inginerie electrica, iar asociatii profesionale precum IRE (Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie) si APDE (Asociatia Generala a Producatorilor si Distribuitorilor de Energie Electrica) sunt active si prestigioase in tara si in strainatate.

Centralizarea Sistemului Electroenergetic National, perioada anilor 1948 – 1989

In 1948, companiile de energie electrica infiintate anterior au fost nationalizate, sub directa subordonare a ministerului de resort de la momentul respectiv. Aceasta implicare a Statului se inscria in tendinta de pe pietele vest-europene ale caror guverne au considerat ca sectorul energiei electrice urma sa joace un rol determinant in reconstructia de dupa razboi si de aceea trebuia controlat integral de stat. Sistemul Electroenergetic National al Romaniei a fost infiintat in 1955, prin interconectarea subsistemelor locale ale intreprinderilor regionale de electricitate.

Momentele de referinta ale evolutiei sectorului electroenergetic in perioada 1948-1989 sunt prezentate in cele ce urmeaza:

1948 - Se infiinteaza Centrala Industriala a Energiei Electrice in Ministerul Industriei;

1948 - Prin decizia Ministerului Industriei 7359/06.08.1948, in baza Decretului nr. 140 /10.07.1948 se infiinteaza:

- Societatea Generala de Electricitate Bucuresti;
- Societatile Regionale de Electricitate Brasov, Cluj, Timisoara, Craiova, Constanta, Galati, Iasi;
- Intreprinderile Regionale de Electricitate Slanic Prahova si Targoviste;

1949 – prin Decretul Marii Adunari Nationale nr. 316/23.07.1949 (M.O. 48/25.07.1949) se infiinteaza Ministerului Energiei Electrice si Industriei Electrotehnice;

1955 - Infiintarea Dispecerului Energetic National. La data de 13 iunie 1955 a intrat in functiune operativa Dispecerul Energetic National, care, prin ordin al Ministerului Energiei Electrice (MEE), fusese initial infiintat sub forma de "Serviciul dispecer national", in cadrul Directiei energiei electrice din MEE. Principala functie a Dispecerului Energetic National era coordonarea activitatii de productie, transport si distributie a energiei electrice din Sistemul Energetic National interconectat, care cuprindea Muntenia si partea centrala si de est a Transilvaniei. Prin treapta imediat subordonata - dispecerii energotrusturilor Bucuresti, Sibiu si ai

energocombinatelor Constanta, Galati, Bacau, Timisoara si IRE Oradea - se realizeaza coordonarea activitatii sistemelor din zonele respective.

Principalele sarcini ale Dispecerului Energetic National erau legate de asigurarea alimentarii continue a consumatorilor, repartitia optima a sarcinii intre centralele electrice, reglarea frecventei si a tensiunii. In autoritatea sa de decizie se afla intreaga retea de 110 kV. Cresterea consumului de energie electrica, datorita in principal dezvoltarii industriale, a impus realizarea de noi legaturi intre sursele si consumatorii de energie electrica sau intre sistemele zonale, atat pentru asigurarea consumatorilor din zonele deficitare ca surse, cat si pentru realizarea unei sigurante sporite in functionare. Astfel, sistemul energetic national s-a dezvoltat impetuos, in anul 1960 fiind interconectate practic toate instalatiile electrice din tara.

1957 - Infiintarea Ministerului Industrii Grele,

1958- Dezvoltarea retelei de transport al energiei electrice. In 1958 a luat nastere Sistemul Electroenergetic National, prin interconectarea subsistemelor locale. In 1948 au fost infiintate intreprinderi regionale de electricitate, in urma nationalizarii tuturor companiilor producatoare de electricitate.

In Bucuresti, fosta "Societate de Gaz si Electricitate" a devenit "Societatea de Electricitate Bucuresti", ulterior fiind redenumita in "Intreprinderea Regionala de Electricitate Bucuresti".

In Cluj, "Societatea de Gaz si Electricitate" a devenit "Intreprinderea Regionala de Electricitate Cluj". Intreprinderi regionale similare au fost infiintate si in alte zone ale tarii, de exemplu Brasov si Sibiu. In paralel cu reorganizarea structurilor existente, au fost create noi entitati regionale, cum ar fi "Intreprinderea de Electricitate Bacau" (1951).

In Sibiu ia fiinta "Dispecerul Ardeal", subordonat DEN.

1961 - Se infiinteaza Ministerul Minelor si Energiei Electrice,

1965 - Se infiinteaza Ministerul Energiei Electrice prin Decretul nr. 62/1965;

1969 - Se infiinteaza Centrala Industriala de Transport si Distributie a Energiei Electrice in cadrul Ministerului Energiei Electrice, prin Hotararea Consiliului de Ministri nr. 583/1969;

1977 - Se infiinteaza Centrala Industriala de Retele Electrice prin Decretul nr. 334/1977 in cadrul Ministerului Energiei Electrice,

Reorganizarea Sistemului Electroenergetic National, perioada anilor 1989 – prezent

Pana in 1989, au functionat sub conducerea Ministerului Energiei Electrice 48 de intreprinderi de retele electrice, precum si 38 de producatori de energie electrica si termica, majoritatea functionand ca directii sau entitati in cadrul ministerului de resort. Aceasta structura a fost modificata in 1990, cand prin HG nr. 1199/1990 a fost infiintata Regia Autonoma de Electricitate RENEL ("RENEL"), care a fost organizata si a functionat potrivit Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unitatilor economice de stat ca regii autonome si societati comerciale.

Regia autonoma de electricitate RENEL a functionat pe baza de gestiune si autonomie financiara, Ministerul Resurselor si Industrii reprezentand interesele Statului in Consiliul de Administratie al acesteia, obiectul principal de activitate fiind producerea, transportul si distributia energiei electrice, producerea si transportul energiei termice, intretinerea si repararea agregatelor si instalatiilor energetice, dezvoltarea Sistemului Energetic National, importul si exportul de energie electrica.

Dupa 1990 incepe un amplu proces de restructurare a sistemului electroenergetic national. Etapele importante ale acestui proces sunt:

1990 - Prin Hotararea de Guvern nr. 1199/1990 a fost infiintata Regia Autonoma de Electricitate (RENEL) ca urmare a reorganizarii fostului Minister al Energiei Electrice. RENEL era o structura de stat, integrata vertical, avand ca principale activitati: producerea, transportul si distributia energiei electrice prin intermediul centralelor conventionale si nucleare. Incepand din 1992, a inceput un proces de reorganizare a RENEL, prin externalizarea unor activitati-suport.

1998 – Are loc ruperea monopolului integrat vertical RENEL prin Hotararea de Guvern nr. 365/1998 privind reorganizarea Regiei Autonome de Electricitate RENEL. Prin aceasta Hotarare de Guvern s-au infiintat:

- Compania Nationala de Electricitate (“CONEL”)
- Societatea Nationala Nuclearelectrica
- Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare.

Compania Nationala de Electricitate avea ca obiect principal de activitate producerea de energie electrica, transportul, dispecerizarea, distributia si vanzarea acesteia, producerea si vanzarea energiei termice, exploatarea si dezvoltarea Sistemului Electroenergetic National. Compania avea in componenta trei filiale, organizate ca societati comerciale pe actiuni, la care era actionar unic, si anume:

- Filiala de productie a energiei electrice in hidrocentrale S.C. Hidroelectrica S.A.;
- Filiala de productie a energiei electrice si termice in termocentrale S.C. Termoelectrica S.A.;
- Filiala de distributie a energiei electrice S.C. Electrica S.A.

Compania Nationala de Electricitate avea in structura activitatea de transport - dispecer energie electrica, desfasurata in sedii cu statut de sucursala.

2000 - Prin Hotararea de Guvern nr. 627/2000, CONEL si filialele acesteia a fost reorganizata in patru entitati distincte. Acest act normativ dispune reorganizarea Companiei Nationale de Electricitate S.A. care a avut ca efect desfiintarea CONEL si infiintarea a patru societati comerciale pe actiuni, respectiv:

- Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., cu sediul in municipiul Bucuresti, B-dul. G-ral Gheorghe Magheru nr. 33, sectorul 1;
- Societatea Comerciala de Productie a Energiei Electrice si Termice Termoelectrica S.A., cu sediul in municipiul Bucuresti, bd Hristo Botev nr. 16-18, sectorul 3;
- Societatea Comerciala de Productie a Energiei Electrice Hidroelectrica S.A., cu sediul in municipiul Bucuresti, str. Constantin Nacu nr. 3, sectorul 2;
- Societatea Comerciala de Distributie si Furnizare a Energiei Electrice Electrica S.A., cu sediul in municipiul Bucuresti, str. Grigore Alexandrescu nr. 9, sectorul 1.

La infiintare, Transelectrica avea in componenta sa:

- 8 Sucursale de transport al energiei electrice;
- Sucursala de formare si perfectionare a personalului din sectorul energetic;
- Dispecerul Energetic National – ca unitate operationala.

Sucursalele nu aveau personalitate juridica, efectuand operatiuni contabile pana la nivelul balantei de verificare in conditiile Legii contabilitatii nr. 82/1991 cu modificarile ulterioare.

Transelectrica participa in calitate de actionar unic la capitalul social al OPCOM. OPCOM are ca scop administrarea pietei de electricitate prin asigurarea desfasurarii continue, ordonate, eficiente si transparente a tranzactiilor si a contractelor comerciale in conditii de reglementare.

2000 – Lansarea pietei spot obligatorii de energie electrica din Romania, administrata de OPCOM, filiala a Transelectrica;

2001 – In urma HG nr. 1342/2001, se reorganizeaza SC Electrica SA prin infiintarea a 8 filiale regionale de distributie si furnizare a energiei electrice;

2001 – Se infiinteaza filiala Smart, avand ca obiect principal de activitate efectuarea lucrarilor de mentenanta pentru sistemul de transport-dispecer si Formenerg, avand ca obiect principal de activitate formarea profesionala initiala si continua in toate domeniile de activitate a personalului energetic;

2002 – In urma HG nr. 1524/2002, se reorganizeaza SC Termoelectrica SA prin infiintarea a 3 filiale de productie a energiei electrice, alte unitati de productie functionand in continuare ca sucursale ale Termoelectrica;

2002 - Se infiinteaza filiala Teletrans, avand ca obiect principal de activitate servicii de telecomunicatii si IT pentru conducerea operationala si de gestiune a Transelectrica;

2003 - Se infiinteaza filiala Icemenerg, avand ca obiect principal de activitate cercetarea si dezvoltarea in stiinte fizice si naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activitati de proiectare, urbanism, inginerie si alte servicii tehnice;

2004 – Se aproba transferul pachetului de actiuni detinut de Icemenerg la Icemenerg -Service catre Transelectrica;

2005 – lansarea noului model de piata, bazat pe existenta:

- pietei spot voluntare, cu ofertare de ambele parti si decontare bilaterala;
- pietei de echilibrare obligatorii, avand operatorul de sistem ca singura contraparte;
- repartizarea responsabilitatilor financiare ale echilibrarii catre PRE.

2005 – Introducerea pietei de certificate verzi;

2005 – Introducerea Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale;

2005 - Fondul Proprietatea. In anul 2005, prin Titlul VII al Legii 247/2005 s-a dispus infiintarea prin hotarare de guvern a unui organism de plasament colectiv in valori mobiliare denumit Fondul Proprietatea. Fondul Proprietatea are drept scop asigurarea realizarii platii prin echivalent a despagubirilor aferente pretentiilor rezultate din aplicarea art. 32 din Legea 10/2001 si a despagubirilor aferente imobilelor preluate in mod abuziv de Stat.

Capitalul social initial al Fondului Proprietatea a fost constituit dintr-o serie de active mentionate in cuprinsul Legii 247/2005, printre care s-a numarat si un pachet de actiuni reprezentand 15% din capitalul social al Emitentului la acea data. Astfel, in luna martie 2006, un numar de actiuni reprezentand 15% din actiunile pe care Statul le detinea in cadrul Companiei a fost transferat catre Fondul Proprietatea.

2006 - Listarea la Bursa de Valori Bucuresti. Transelectrica este prima companie de utilitati detinuta de Stat care a derulat un proces de oferta publica initiala primara, in conformitate cu HG nr. 708/2005, urmat ulterior de listarea actiunilor la BVB, incepand din data de 29 august 2006.

2007 – Introducerea Pieței Centralizate a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continuu;

2007 – Prin HG nr. 638/2007 se realizează deschiderea integrală a pieței de energie electrică și gaze naturale;

2008 – Introducerea mecanismului de debit direct și de garantare a tranzacțiilor cu energie electrică de pe piața pentru ziua următoare (mecanismul de contraparte centrală);

2008 – implementarea unor procese de restructurare la nivelul participanților la piața în vederea implementării procesului de separare a activităților de distribuție de cele de furnizare a energiei electrice.

Transelectrica este singura societate românească care desfășoară activitatea de transport al energiei electrice, precum și asigurarea serviciului de sistem, administrarea pieței de echilibrare precum și a pieței de energie electrică prin intermediul filialei sale OPCOM.

Unul dintre cele mai importante obiective ale Companiei a fost realizat pe 8 mai 2003, când Compania a aderat la Uniunea pentru Coordonarea Transportatorilor de Energie Electrică (UCTE), organism profesional internațional care s-a transformat, începând cu 1 iulie 2009 în ENTSO-E, Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru energie electrică.

Sistemul energetic național a fost pe deplin integrat în infrastructura europeană la 10 octombrie 2004, când cele 2 zone sincrone UCTE au fost reconectate, după succesul unei serii de investiții, teste și adaptări de reglementări tehnice. Funcționarea Transelectrica la standarde europene a reprezentat un argument semnificativ în favoarea eforturilor României de a adera la Uniunea Europeană și de a realiza armonizarea instituțională la acquis-ul comunitar.

Pe lângă apartenența la ENTSO-E, Transelectrica este membră a următoarelor organizații:

ORGANIZATIA	Reprezentanti TRANSELECTRICA
APER - Asociația pentru Politici Energetice din România	4 reprezentanti
IRE - Asociația Institutul Național Român pentru Studiul Amenajării și Folosirii Surselor de Energie	2 reprezentanti
ALSTR - Asociația pentru Lucrul sub Tensiune din România	2 reprezentanti
SIER - Societatea Inginerilor Energeticieni din România	1 reprezentant
Energia - Asociația Patronală „Energia”	1 reprezentant
CNRCME – Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei	2 reprezentanti
APMR - Asociația „Project Management România”	1 reprezentant
ACER - Asociația de Compatibilitate Electromagnetică-afiliere nouă 2011	1 reprezentant
ASRO - Asociația de Standardizare din România	3 reprezentanti
CRE - Centrul Român al Energiei	1 reprezentant
ENTSO-E - Asociația Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem pentru Energie	31 reprezentanti
CNR – CIGRE – Comitetul Național Român al CIGRE	77 membri
CIGRE - Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune	9 membri colectivi 53 membri individuali I (seniori) 11 membri individuali II (juniori)

Sursa: Transelectrica

Evenimente legislative importante in evolutia si dezvoltarea Emitentului

Legea energiei electrice nr. 318/2003

În anul 2003 a fost adoptată Legea nr. 318/2003 a energiei electrice care reglementează separat activitățile de transport, distribuție, furnizare și producere de energie electrică, aceste activități fiind desfășurate separat de operatori distincti. Legea nr. 318/2003 a energiei electrice abrogă cadrul preexistent în materie, reprezentat de Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 63/1998 privind energia electrică și termică.

O regulă importantă instituită prin Legea nr. 318/2003 constă în stabilirea în sarcina Companiei, în calitate sa de operator de transport și sistem, a interdicției de a tranzacționa energie electrică cu excepția cantității necesare pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețelele de transport.

De asemenea, Legea nr. 318/2003 redefineste rețeaua de transport al energiei electrice, ca rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV, care împreună cu terenurile aferente acesteia sunt proprietatea publică a Statului (anterior intrării în vigoare a Legii nr. 318/2003 a energiei electrice sistemul național de transport al energiei electrice era definit ca proprietate publică a Statului, de importanță strategică, fiind alcătuit din liniile și stațiile electrice de transformare a tensiunilor de 220 kV, 400 kV și mai mari, concesionate Companiei Naționale de Electricitate).

Această prevedere este importantă prin faptul că a generat o reconsiderare a bunurilor care alcătuiesc inventarul domeniului public, aprobat prin HG 627/2000 cu un impact semnificativ în structura patrimoniului privat al Transelectrică și cu consecințe importante inclusiv asupra posibilității de amortizare a bunurilor respective de către Emitent, având în vedere că, potrivit Legii nr. 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, mijloacele fixe aflate în proprietatea publică a Statului sunt considerate active corporale, dar nu se supun amortizării.

Ulterior, această situație a fost clarificată prin adoptarea OUG nr. 164/2005 privind diminuarea valorii bunurilor care alcătuiesc domeniul public al Statului în vederea recuperării valorii rămase neamortizate de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrică S.A. Acest act normativ stabilește diminuarea valorii bunurilor care alcătuiesc domeniul public al Statului, prevăzute în anexa nr. 7 la HG nr. 2060/2004 pentru aprobarea inventarelor bunurilor din domeniul public al Statului, cu modificările și completările ulterioare, cu valoarea rămasă neamortizată a bunurilor care au constituit aport în natura la capitalul social al Transelectrică la data înființării sale, prevăzute în anexa care face parte integrantă din respectiva ordonanță de urgență. De asemenea, se stabilește că, prin derogare de la prevederile art. 5 din Legea nr. 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, valoarea rămasă neamortizată a bunurilor menționate mai sus se va recupera prin includerea în cheltuielile de exploatare, pe durata normală de utilizare rămasă urmând să fie inclusă în inventarul bunurilor din domeniul public al Statului, după recuperarea acesteia.

Legea Energiei Electrice

În februarie 2007 a intrat în vigoare Legea Energiei Electrice nr. 13/2007 care abrogă Legea energiei electrice nr. 318/2003. Legea Energiei Electrice confirmă (similar legii abrogate) că rețeaua electrică de transport a energiei electrice este proprietatea publică a Statului. În plus, conform legii menționate, terenurile pe care se situează rețelele electrice de transport existente la intrarea în vigoare a acestei legi sunt și rămân în proprietatea

publica a Statului pe durata de existenta a retelei, cu exceptia terenurilor si a componentelor de retea electrica de transport pentru care operatorul de transport si de sistem a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii.

Legea Energiei Electrice a introdus anumite obligatii de independenta a operatorului de transport si de sistem. Astfel, in cazul in care operatorul de transport si de sistem face parte dintr-un operator economic integrat pe verticala, acesta trebuie sa fie independent cel putin in ceea ce priveste forma sa juridica, organizarea sa si procesul decizional, in raport cu celelalte activitati care nu au legatura cu transportul energiei electrice.

In acest scop, trebuie aplicate urmatoarele criterii minimale:

- a) persoanele responsabile pentru managementul operatorului de transport si de sistem nu pot participa in structurile operatorului economic integrat pe verticala responsabile direct sau indirect pentru operarea zilnica a activitatilor de productie, distributie sau furnizare de energie electrica;
- b) trebuie luate masuri corespunzatoare pentru a se asigura ca interesele profesionale ale persoanelor responsabile pentru managementul operatorului de transport si de sistem sunt luate in considerare, intr-o maniera de natura sa asigure independenta de actiune a acestora;
- c) operatorul de transport si de sistem are dreptul de a lua decizii in mod efectiv, independent de operatorul economic integrat pe verticala, cu privire la activele necesare pentru operarea, mentinerea sau dezvoltarea retelei. Aceasta nu trebuie sa afecteze existenta unor mecanisme de coordonare corespunzatoare, care trebuie sa asigure protejarea drepturilor de supervizare economica si manageriala ale societatii-mama cu privire la profitul obtinut din active de catre filiala. Aceste mecanisme vor permite in mod special societatii-mama sa aprobe situatiile financiare anuale sau orice alte instrumente echivalente ale operatorului de transport si de sistem si sa stabileasca limitele globale de indatorare a filialei. Nu se va permite insa societatii-mama sa dea instructiuni privind operatiunile zilnice si nici privind decizii individuale ce au in vedere construirea sau reabilitarea unor capacitati de transport care nu depasesc termenii situatiilor financiare aprobate ori ai oricarui instrument echivalent;
- d) operatorul de transport si de sistem trebuie sa stabileasca un program de conformare, in care sa prezinte masurile asumate ce asigura excluderea oricarui comportament discriminatoriu si garanteaza ca respectarea acestuia este monitorizata in mod adecvat. Acest program trebuie sa prezinte si obligatiile specifice ale angajatilor pentru realizarea acestui obiectiv. Persoana sau organismul responsabil pentru monitorizarea programului de conformare depune la ANRE, spre publicare, un raport anual cuprinzand masurile luate.

Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport de Energie Electrica – August 2004

Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport stabileste si detaliaza atat atributiile, competentele si raspunderile Transelectrica cat si principiile, criteriile si obligatiile care stau la baza planificarii dezvoltarii retelei electrice de transport. Calitatea de conducator tehnic al SEN prin Dispecerul Energetic National, precum si necesitatile legate de implementarea pietei de energie electrica a insemnat pentru Emitent efectuarea unei serii importante de investitii necesare pentru implementarea unor sisteme informatice de monitorizare, achizitie si prelucrare de date, dintre care cel mai important este EMS/SCADA (Energy Management System/Supervisory Control and Data Acquisition).

Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica – Octombrie 2004

In cursul lunii octombrie 2004, a fost adoptat noul Cod Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica. Prin acest act normativ Transelectrica este investita cu alte doua functii esentiale functionarii eficiente a pietei de energie electrica, respectiv acelea de operator al pietei de echilibrare a functionarii SEN si de Emitent al

certificatelor verzi aferente promovării energiei produse din surse regenerabile.

Este de precizat, totuși, ca primul act normativ care confera Emitentului competența emiterii certificatelor verzi este HG nr. 1892/2004 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, dar cadrul comercial de tranzacționare a acestora s-a creat la momentul respectiv prin noul cod comercial al pieței angro de energie electrică coroborat cu prevederile continute în HG nr. 1892/2004. La momentul redactării prezentului Prospect, cadrul legislativ privind emiterea certificatelor verzi de către Transelectrica este continut în Legea nr. 220/2008 privind promovarea producerii electricității din resurse regenerabile, așa cum a fost republicată și modificată prin OUG nr. 88/2011, precum și în legislația secundară aferentă.

Emitentul se implică în activități de vânzare/cumpărare a energiei electrice de echilibrare în numele și pentru Partile Responsabile cu Echilibrarea în vederea:

- a) realizării, prin conducerea operativă, a siguranței funcționării SEN, stabilității frecvenței și tensiunii, continuității în alimentarea consumatorilor și coordonării schimburilor de energie electrică cu alte sisteme electroenergetice;
- b) soluționării comerciale a congestiilor din SEN.

Cadrul legal relevant este continut în Codul Comercial al Pieței Angro de Energie Electrică care este momentan supus unui proces de revizuire.

Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport și de sistem – Noiembrie 2004

Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport și de sistem este o metodologie de tip venit plafon. Venitul se corectează în fiecare an ca urmare a rezultatelor înregistrate în anul precedent pentru anumite categorii de elemente care au evoluat în mod semnificativ diferit față de prognoza inițială.

Venitul anual reglementat (venit plafon) ține cont de evoluția bazei reglementate a activelor, fapt care reflectă impactul realizării programelor de investiții ale Emitentului. Din venitul anual reglementat raportat la energia transportată prognozată rezultă tariful mediu de transport reglementat care este publicat în Monitorul Oficial și care este revizuit anual.

Tariful mediu de transport este structurat mai departe în tarife zonale de injecție a energiei electrice în sistem și de extracție a energiei electrice din sistem. Prin utilizarea tarifelor zonale de transport (injecție și extracție) se transmit semnale economice diferitelor investitori privind oportunitatea construirii de noi capacități de producere în zone deficitare, respectiv noi capacități de consum în zone excedentare.

În prezent, teritoriul României este împărțit în șase zone de injecție și opt zone de extracție a energiei electrice din sistem. Tarifele zonale sunt de asemenea publicate în Monitorul Oficial. Aplicarea metodologiei a început cu considerarea unei perioade de reglementare de trei ani cu începere din 2005.

La momentul publicării acestui Prospect, metodologia de reglementare a tarifului de transport este reglementată prin Ordinul ANRE nr. 60/2007 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

În baza licenței nr. 161/2000 Emitentul prestează:

- serviciul de sistem care constă în conducerea și menținerea sistemului electroenergetic național în funcțiune în condiții de siguranță la parametrii normati de calitate ai energiei electrice și
- serviciul de transport, prin exploatarea comercială a capacităților de transport al energiei electrice,

inclusiv masurarea energiei electrice pe Piata Anglo de Energie Electrica.

Legea privind regimul concesiunilor – Legea 219/1998

Legea privind regimul concesiunilor stabilea dispozitii referitoare la procedura de concesiunare, precum si trasaturile si continutul orientativ al contractului de concesiune (in prezent abrogata). Potrivit acestei legi, puteau face obiectul concesiunii activitatile si serviciile publice de interes national sau local, alte servicii, precum si bunurile proprietate publica sau privata a Statului, orasului sau comunei.

Intre bunurile nominalizate expres de lege ce pot face obiectul contractului de concesiune se numara si retelele de transport si distributie a energiei electrice, precum si terenurile proprietate publica. Totodata, legea statua interdictia concesiunii bunurilor, activitatilor sau serviciilor publice in privinta carora nu exista autoritati de reglementare, ale caror avize sunt obligatorii in ceea ce priveste preturile sau tarifele practicate de concesionari. Acest act normativ reprezinta unul dintre fundamentele juridice in baza caruia Emitentul a primit in concesiune reseaua de transport al energiei electrice, precum si terenurile pe care aceasta este amplasata prin intermediul contractului de concesiune nr. 1/29.06.2004.

Aspecte legate de implementarea in legislatia din Romania a “celui de-al treilea pachet legislativ in energie” adoptat la nivel european

“Cel de-al treilea pachet legislativ in energie” reprezinta un set de reglementari adoptate la nivelul Uniunii Europene care au drept scop introducerea in statele membre de reguli comune privind pietele de energie electrica si de gaze naturale.

Prin Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE au fost introduse, printre alte prevederi, reguli noi privind separarea operatorilor sistemului de transport (“unbundling of transmission system operators”) (Directiva 2009/72/CE). Astfel, sunt propuse trei sisteme posibile pentru asigurarea separarii si independentei operatorilor sistemelor de transport din statele membre: (i) modelul 1: separarea proprietatii asupra sistemului de transport; (ii) modelul 2: operatorul de sistem independent (ISO); (iii) modelul 3: operatorul de transport independent (OTI).

Pe scurt, cele trei modele posibile propun urmatoarele principii generale:

(i) Modelul 1 – “separarea proprietatii” asupra sistemului de transport – potrivit acestui sistem, statele membre ar trebui sa asigure ca intreprinderile care detin in proprietate sisteme de transport actioneaza ca operatori de transport si sistem si, de asemenea, ca: (a) aceeasi persoana/aceleasi persoane nu are/au dreptul sa detina in acelasi timp controlul asupra unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare si sa exercite, direct sau indirect, controlul sau sa exercite vreun drept asupra unui operator de transport si de sistem sau asupra unui sistem de transport sau aceeasi persoana/aceleasi persoane nu are/nu au dreptul sa exercite, direct sau indirect, controlul asupra unui operator de transport si de sistem sau asupra unui sistem de transport si sa exercite, direct sau indirect, controlul sau sa exercite vreun drept asupra unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare, (b) aceeasi persoana/aceleasi persoane nu sunt abilitate sa numeasca membri in consiliul de supraveghere/in consiliul de administratie/in alte organisme care reprezinta intreprinderea din punct de vedere juridic in cazul unui operator de transport si de sistem sau in cazul unui sistem de transport si, de asemenea, sa exercite, direct sau indirect, controlul sau sa exercite vreun drept asupra unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare precum si (c) aceeasi persoana nu este abilitata sa fie membru in

consiliul de supraveghere, in consiliul de administratie sau in alte organisme care reprezinta intreprinderea din punct de vedere juridic, atat in cazul unei intreprinderi care desfasoara oricare dintre activitatile de productie sau de furnizare, cat si in cazul unui operator de transport si de sistem sau al unui sistem de transport.

Potrivit Directivei 2009/72/CE, in cazul in care, la data de 3 septembrie 2009, sistemul de transport apartine unei intreprinderi integrate vertical, un stat membru poate decide sa nu aplice Modelul 1 si fie sa (a) desemneze un operator de sistem independent (Modelul 2), fie sa (b) creeze conditiile pentru existenta unui operator de transport independent (Modelul 3). De asemenea in cazul in care la data de 3 septembrie 2009, sistemul de transport apartine unei intreprinderi integrate vertical si sunt in vigoare masuri care garanteaza o mai mare independenta efectiva a operatorului de transport si de sistem decat cele stabilite prin aplicarea Modelului 3, un stat membru poate decide sa nu aplice Modelul 1. Masurile respective vor fi verificate de catre Comisia Europeana pentru a certifica faptul ca respectivele masuri garanteaza o mai mare independenta efectiva a operatorului de transport si de sistem decat cele stabilite prin aplicarea Modelului 3.

Implementarea oricarui dintre Modelele de mai sus implica efectuarea unei proceduri de certificare. In aceste conditii, in ce priveste celelalte doua modele posibile:

(ii) Modelul 2 – „operatorul de sistem independent” (“independent system operator” sau ISO) – potrivit acestui sistem, statele membre pot decide sa desemneze un operator de sistem independent la propunerea proprietarului sistemului de transport, numirea acestuia fiind supusa aprobarii Comisiei europene. Numirea unui ISO este insotita de numeroase reguli suplimentare, dintre care enumeram: (a) cerinta ca ISO sa fie certificat in conformitate cu prevederile Directivei 2009/72/CE, (b) cerinta ca ISO sa demonstreze ca dispune de resursele financiare, tehnice, fizice si umane necesare pentru indeplinirea atributiilor sale, mentionate in Directiva 2009/72/CE, (c) cerinta ca proprietarul sistemului de transport care face parte dintr-o intreprindere integrata vertical sa fie independent, cel putin in ce priveste statutul sau juridic, organizarea si procesul decizional, fata de alte activitati care nu au legatura cu transportul, fiind aplicabile anumite criterii minime de independenta, potrivit Directivei 2009/72/CE;

(iii) Modelul 3 – “operatorul de transport independent” (“independent transmission operator” sau OTI) – potrivit acestui sistem, operatorul de transport si de sistem este si proprietarul sistemului de transport, fiind aplicabile in acelasi timp o serie de cerinte suplimentare, menite sa asigure independenta OTI fata de alte activitati din domeniul energiei electrice. Printre cerintele suplimentare se numara: (a) cerinta ca OTI sa fie autonom in ce priveste resursele umane, tehnice, fizice si financiare necesare indeplinirii obligatiilor ce ii revin in temeiul Directivei 2009/72/CE, (b) cerinta ca OTI sa fie independent in ce priveste luarea deciziilor, fata de orice alta parte a intreprinderii integrate pe verticala, in ceea ce priveste activele necesare pentru exploatarea, intretinerea sau dezvoltarea sistemului de transport si de asemenea sa aiba dreptul de a obtine finantare pe pietele de capital in special prin imprumuturi si finantari, (c) cerinta ca personalul si conducerea OTI sa fie independenti, respectiv ca acestia sa fie numiti/revocati de catre organismul de supraveghere al OTI, (d) cerinta ca OTI sa detina un organism de supraveghere responsabil cu luarea deciziilor susceptibile de a avea un impact major asupra valorii activelor actionarilor din cadrul OTI, in special a deciziilor privind aprobarea planurilor financiare anuale si pe termen lung, a nivelului de indatorare a OTI si a dividendelor distribuite actionarilor; deciziile care fac parte din competenta organismului de supraveghere le exclud pe cele care sunt legate de activitatile curente ale OTI si de gestionarea retelei, si de activitatile necesare pentru elaborarea planului de dezvoltare a retelei pe zece ani etc.

Romania ar fi trebuit sa implementeze in legislatia proprie prevederile Directivei 2009/72/CE pana pe data de 3 martie 2011 si sa asigure independenta Emitentului pana la data de 3 martie 2012. In acest context, in luna ianuarie 2011 a fost publicat spre dezbateri publice un proiect de modificare a Legii Energiei Electrice cu

scopul de a realiza implementarea prevederilor Directivei 2009/72/CE. Acest proiect a suferit mai multe modificari pe parcursul anului 2011, nefiind aprobat pana la data prezentului Prospect. Conform versiunii disponibile la 1 martie 2012, Statul a optat pentru implementarea modelului 2 de operator de sistem independent descris mai sus pentru a asigura independenta Emitentului conform reglementarilor europene.

Implementarea celui de al Treilea Pachet Legislativ in Energie ar putea aduce restructurari importante la nivelul organizational al Emitentului si al desfasurarii serviciului de transport al energiei electrice.

La acest moment, un numar de 18 state membre au fost notificate informal cu privire la intarzierea in implementarea celui de-al Treilea Pachet Legislativ in Energie, inclusiv Austria, Belgia, Franta, Romania etc.

In vederea implementarii „celui de-al treilea pachet in energie”, conform Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE, potrivit informatiilor furnizate de catre Emitent, statul roman a optat pentru implementarea modelului 2 de asigurare a independentei operatorilor de transport si de sistem („ISO”). Implementarea acestei optiuni implica, printre altele: (i) asigurarea independentei Emitentului fata de alte entitati care sunt active in domeniul producerii si furnizarii energiei electrice avand in vedere particularitatile actionariatului in societatile din domeniul energiei precum si (ii) desfasurarea unui proces de certificare a operatorului de transport si sistem in conformitate cu prevederile Directivei 2009/72/CE (procedura de certificarea care a fost initiata de catre Emitent prin transmiterea unei solicitarii in acest sens catre ANRE). In vederea implementarii masurilor necesare asigurarii independentei Emitentului, s-a constituit in luna ianuarie 2012 un grup de lucru compus din reprezentanti MECMA, ANRE si ai operatorilor de transport si de sistem din sectoarele energiei electrice si gazelor naturale in scopul emiterii unei hotarari de guvern prin care sa se realizeze separarea controlului de catre stat asupra operatorilor de transport in domeniul energiei electrice si al gazelor naturale fata de societatile care desfasoara activitati de productie si/sau furnizare la care statul este actionar.

1.3. PIATA ENERGIEI IN ROMANIA SI POZITIA TRANSELECTRICA PE PIATA ENERGIEI

Capacitatea de productie a energiei electrice in Romania

Romania dispune de o gama diversificata, dar redusa cantitativ de resurse de energie primara fosile si minerale: titei, gaze natural, carbune, minereu de uraniu, precum si de un important potential valorificabil de resurse regenerabile.

Din punctul de vedere al tehnologiei de productie a energiei electrice, in Sistemul Electroenergetic National sunt puse in functiune la acest moment patru tipuri principale de grupuri generatoare: hidroelectrice, termoelectrice clasice, nuclearelectrice si eoliene. Astfel:

- cele mai mari grupuri din sistem sunt cele doua unitati nucleare de 707 MW/unitate de la Cernavoda (prima unitate fiind pusa in functiune in 1996, iar ce-a de-a doua unitate in 2007);
- grupuri hidroelectrice cu puteri unitare de la valori mai mici de 1 MW, pana la 194,4 MW (puterea instalata dupa reabilitarea grupurilor din Centrala Hidroelectrica Portile de Fier I);
- grupuri termoelectrice clasice cu un domeniu larg de variatie a puterii unitare instalate: de la cativa MW, pentru unele grupuri ale autoproducatorilor, pana la 330 MW, puterea unitara a grupurilor de condensatie pe lignit din centralele Rovinari si Turceni.
- grupuri eoliene cu puteri unitare mai mici de 1 MW sau mai mari de 1 MW.

Puterea instalata totala a centralelor electrice din SEN la 01.11.2011 a fost de 21.407 MW, din care 30% in centrale hidroelectrice, 7% in centrale nucleare si 59% in centrale termoelectrice, conform tabelului urmator:

MW	Putere instalata	Putere disponibila
Centrale termoelectrice (carbune)	7.141	5.996
Centrale hidroelectrice	6.511	6.151
Centrale termoelectrice (hidrocarburi)	5.534	4.658
Centrale nuclearelectrice	1.413	1.413
Centrale eoliene si biomasa	806	805
Total	21.405	19.023

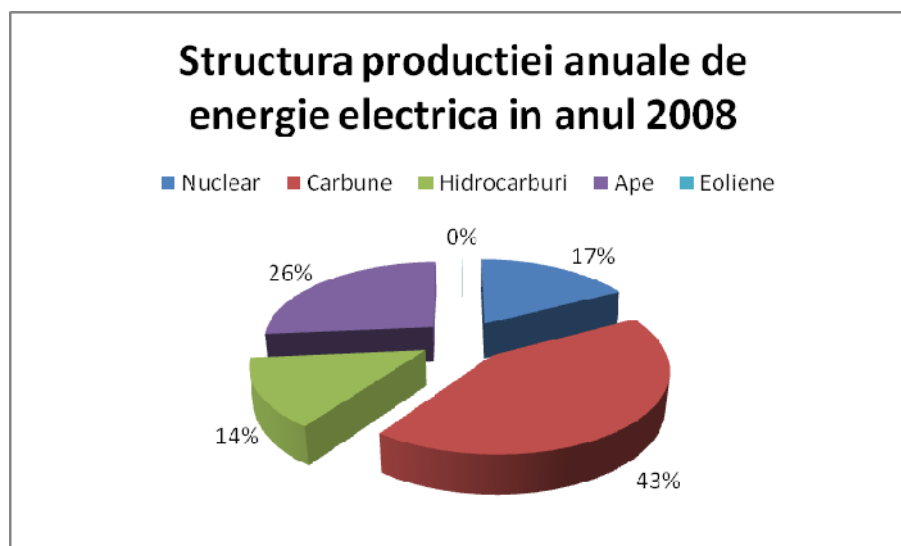
Sursa: Transelectrica

Productia de energie electrica

In functie de modalitatea de generare, productia totala anuala de energie electrica (GWh) din perioada ianuarie 2008 – septembrie 2011 este structurata astfel:

Anul 2008 (GWh)	Ian-08	Feb-08	Mar-08	Apr-08	Mai-08	Iun-08	Iul-08	Aug-08	Sep-08	Oct-08	Noi-08	Dec-08	Total
Nuclear	1.044	939	1.049	923	669	494	967	1.027	1.006	1.054	996	1.055	11.223
Carbune	2.521	2.516	2.352	1.962	2.069	2.270	2.399	2.370	2.250	2.416	2.322	2.084	27.531
Hidrocarburi	1.209	1.049	778	532	337	311	414	381	797	788	1.160	1.146	8.902
Ape	1.455	1.353	1.588	1.768	1.942	1.813	1.498	1.376	941	1.121	953	1.297	17.105
Eoliene	1,0	0,9	1,4	1,0	0,5	0,3	0,6	0,6	0,9	0,9	1,2	1,6	11
Total productie	6.230	5.858	5.768	5.186	5.018	4.888	5.279	5.155	4.995	5.380	5.432	5.584	64.772

Sursa: Transelectrica

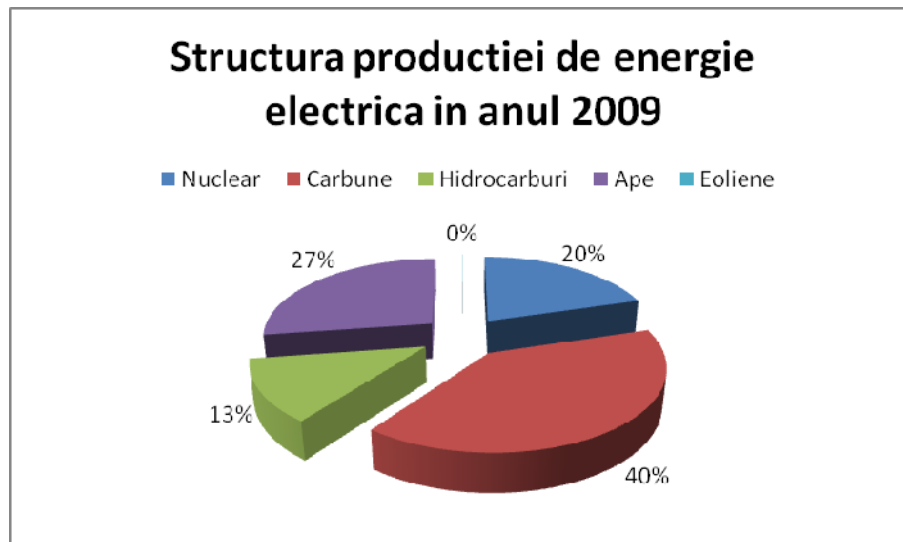


Sursa: Transelectrica

Anul 2009 (GWh)	Ian-09	Feb-09	Mar-09	Apr-09	Mai-09	Iun-09	Iul-09	Aug-09	Sep-09	Oct-09	Noi-09	Dec-09	Total
Nuclear	1.053	952	1.055	990	628	971	1.027	1.030	975	1.050	1.022	1.001	11.752

Carbune	2.251	1.971	1.968	1.327	1.722	1.710	1.754	1.906	2.012	2.397	1.953	2.024	22.996
Hidrocarburi	1.118	940	722	390	351	226	309	300	407	516	799	1.114	7.192
Ape	1.224	1.248	1.531	1.671	1.642	1.324	1.493	1.234	948	872	1.276	1.250	15.713
Eoliene	1,5	1,2	1,2	1,0	0,7	0,5	1,1	0,7	1,3	1,4	1,2	1,6	14
Total productie	5.648	5.112	5.277	4.379	4.344	4.232	4.584	4.471	4.343	4.836	5.051	5.391	57.667

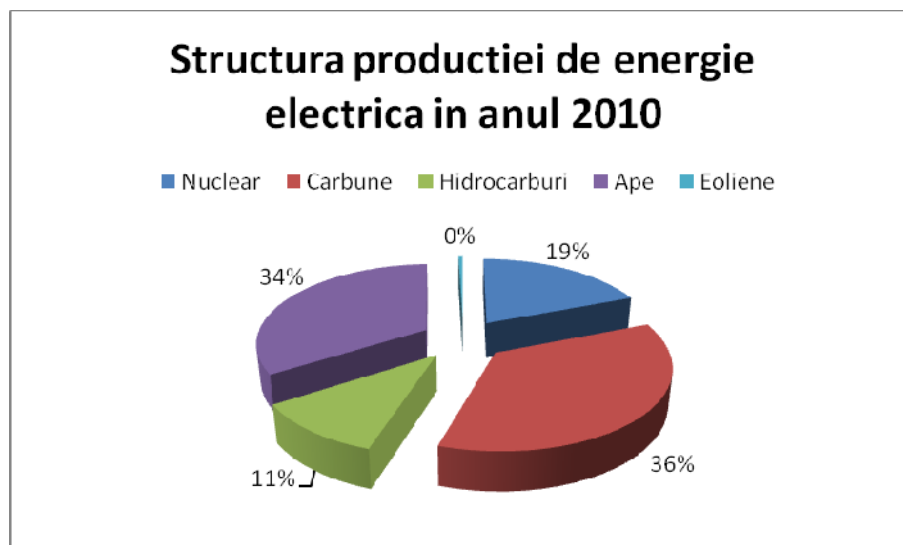
Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

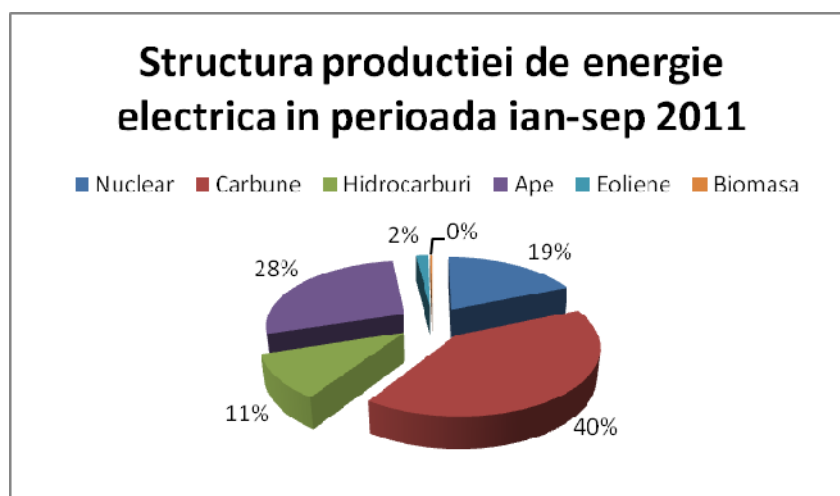
Anul 2010 (GWh)	Ian-10	Feb-10	Mar-10	Apr-10	Mai-10	Iun-10	Iul-10	Aug-10	Sep-10	Oct-10	Noi-10	Dec-10	Total
Nuclear	1.001	931	985	983	642	977	919	1.029	1.014	1.060	1.026	1.057	11.624
Carbune	1.941	1.824	1.742	1.393	1.610	1.533	1.715	1.763	1.938	2.351	2.017	1.938	21.765
Hidrocarburi	1.011	871	816	376	255	214	283	244	323	486	779	980	6.638
Ape	1.503	1.261	1.585	1.715	1.886	1.761	1.997	1.966	1.556	1.651	1.510	2.088	20.479
Eoliene	1,5	1,4	2,3	2,0	2,1	4,9	12,9	22,1	39,8	55,9	62,1	68,8	276
Total productie	5.458	4.888	5.130	4.469	4.395	4.490	4.927	5.024	4.871	5.604	5.394	6.132	60.782

Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

Ianuarie-Septembrie 2011	Ian-11	Feb-11	Mar-10	Apr-10	Mai-11	Iun-11	Iul-11	Aug-11	Sep-11	Total
Nuclear	1.009	953	1.054	1.022	627	978	1.029	1.028	965	8.665
Carbune	2.183	2.106	2.235	1.817	2.192	1.980	1.969	1.983	2.317	18.782
Hidrocarburi	986	855	764	483	436	352	382	286	458	5.002
Ape	1.882	1.539	1.587	1.656	1.545	1.231	1.290	1.264	916	12.910
Eoliene	57	107	128	115	79	94	62	100	74	816
Biomasa	14	13	17	15	16	14	14	15	15	133
Total productie	6.131	5.573	5.785	5.108	4.895	4.649	4.746	4.676	4.745	46.308

Sursa: Transelectrica*Sursa: Transelectrica*

Consumul de energie electrica

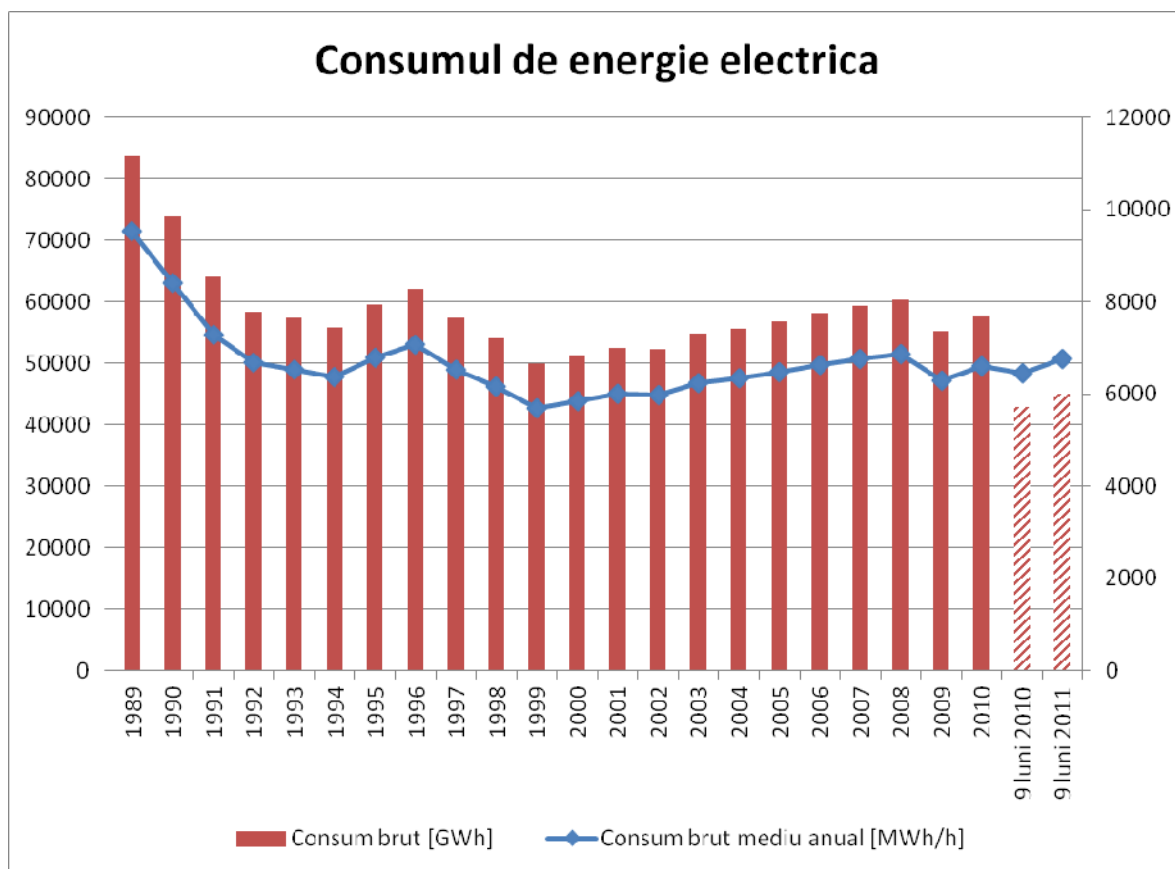
Pe total, intre anii 1989 - 1999 consumul brut de energie electrica s-a incadrat intr-o tendinta de scadere, in special pe fondul inchiderii unor mari consumatori industriali ori prin utilizarea unor tehnologii mai putin energofage, tendinta care s-a inversat incepand cu anul 1999. Tabelul urmator evidentiaza consumul brut mediu anual (MWh/h) si consumul brut anual (GWh).

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Consum brut mediu anual [MWh/h]	9.543	8.396	7.275	6.672	6.538	6.367	6.793	7.076	6.535	6.161	5.695	5.835
Consum brut [GWh]	83.662	73.785	63.959	58.398	57.349	55.861	59.566	62.157	57.370	53.962	49.886	51.256

Sursa: Transelectrica

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	9 luni 2010	9 luni 2011
Consum brut mediu anual [MWh/h]	5.999	5.974	6.241	6.341	6.485	6.641	6.770	6.871	6.301	6.606	6.444	6.770
Consum brut [GWh]	52.552	52.335	54.821	55.710	56.813	58.173	59.297	60.338	55.190	57.864	42.803	44.969

Sursa: Transelectrica



Adecvanta SEN

Adecvanta SEN reprezinta capacitatea acestuia de a satisface in permanenta cererile de putere si energie ale consumatorilor, luand in considerare iesirile din functiune ale elementelor sistemului, atat cele programate cat si cele rezonabil de asteptat a se produce neprogramat (conform definitiei din Codul tehnic al Retelei Electrice de Transport)

Din punct de vedere al adecvantei nivelului de productie, estimat conform metodologiei ENTSO-E, puterea disponibila neta in SEN a fost suficienta pentru acoperirea consumului intern si a exportului pe durata anului 2011, in conditii de siguranta in functionare a SEN.

Valoarea capacitatii neutilizate de productie in luna ianuarie 2011 a reprezentat 20% din puterea disponibila neta a SEN, iar in luna decembrie 2011 aceasta a reprezentat 26% din puterea disponibila neta a SEN.

	26 ianuarie 2011 - ora 19 RO (ora 18 CET)	[MW]
1	centrale hidroelectrice	6127
2	centrale nucleare	1300

3	centrale termoelectrice conventionale	9121
4	resurse energetice regenerabile (eolian, fotovoltaic, biomasa)	498
5	alte centrale	0
6	Putere disponibila netă in SEN [6=1+2+3+4+5]	17046
7	Putere indisponibilă (Reduceri temporare+conservari)	1364
8	Putere in reparație planificată	1112
9	Putere in reparație accidentală (după avarie)	575
10	Rezerva de putere pentru servicii de sistem	1147
11	Puterea disponibilă netă asigurată [11=6-(7+8+9+10)]	12848
12	Consum intern	8512
13	Abatere consum față de consumul maxim lunar	0
14	Capacitate neutilizată (fără considerarea schimburilor cu alte sisteme) [14=11-12]	4336
	Schimbul de putere cu alte sisteme	
15	Import	186
16	Export	1056
17	Sold Import-Export [17 = 15 - 16]	-870
18	Capacitate neutilizată (cu considerarea schimburilor cu alte sisteme) [18 = 14 + 17]	3466

	20 decembrie 2011 - ora 18 RO (ora 17 CET)	[MW]
1	centrale hidroelectrice	6144
2	centrale nucleare	1300
3	centrale termoelectrice conventionale	8880
4	resurse energetice regenerabile (eolian, fotovoltaic, biomasa)	1030
5	alte centrale	0
6	Putere disponibila netă in SEN [6=1+2+3+4+5]	17354
7	Putere indisponibilă (Reduceri temporare+conservari)	1579
8	Putere in reparație planificată	1110
9	Putere in reparație accidentală (după avarie)	608
10	Rezerva de putere pentru servicii de sistem	1537
11	Puterea disponibilă netă asigurată [11=6-(7+8+9+10)]	12520
12	Consum intern	8254
13	Abatere consum față de consumul maxim lunar	0

14	Capacitate neutilizată (fără considerarea schimburilor cu alte sisteme) [14=11-12]	4266
	Schimbul de putere cu alte sisteme	
15	Import	754
16	Export	521
17	Sold Import-Export [17 = 15 - 16]	233
18	Capacitate neutilizată (cu considerarea schimburilor cu alte sisteme) [18 = 14 + 17]	4499

Reteaua electrica de transport

Reteaua electrica de transport este definita ca fiind reseaua electrica de interes national si strategic cu tensiunea de linie nominala mai mare de 110 kV, cuprinzand inclusiv elementele de sustinere a liniilor si de protectie a acestora, statiile electrice si alte echipamente electroenergetice conectate intre ele. RET realizeaza interconectarea producatorilor de electricitate cu retelele de distributie, consumatorii mari si sistemele electroenergetice invecinate.

La data de 31.12.2010, RET era compusa din:

Tensiunea (kV)	Statii de transformare			LEA (km)
	Statii (nr.)	Unitati de transformare (nr.)	Putere nominala (MVA)	
750	1	2	1.250	155
400	36	2	500	4.704
		20	400	
		29	250	
220	42	2	400	4.035
		81	200	
		1	100	
110	-	-	-	38
Total productie	79	137	35.850	8.932

Sursa: Transelectrica – Raportul Anual al Administratorilor 2010 Unitatile de transformare cuprind transformatoare si autotransformatoare

Liniile si statiile electrice care alcatuiesc sistemul national de transport au fost construite, in majoritate, in perioada anilor 1961-1984, la nivelul tehnologic al acelu deceniu. Este de remarcat insa ca starea tehnica reala a instalatiilor se mentine la un nivel corespunzator ca urmare a faptului ca Transelectrica, in calitatea sa de operator de transport si sistem, desfasoara un program riguros de mentenanta si ca si-a propus un program sustinut de retehnologizare si modernizare a instalatiilor si echipamentelor.

Lucrarile de modernizare/retehnologizare incepute si efectuate in ritm sustinut in ultimii ani au avut ca element comun adoptarea unor solutii tehnice de ultima generatie in privinta alegerii echipamentelor utilizate si alegerea in consecinta a unor scheme de conexiuni optime, simplificate pentru statiile electrice. Transformatoarele si autotransformatoarele noi instalate in statiile retehnologizate se caracterizeaza prin parametri de functionare imbunatatiti, solutii constructive fara unitati de reglaj sau unitati monofazate, ceea ce

reduce impactul negativ asupra mediului si pierderile in retea.

Starea tehnica a RET este reflectata si in statistica incidentelor produse la echipamentele componente ale acesteia. In general, incidentele produse in RET nu au afectat continuitatea alimentarii consumatorilor si calitatea energiei electrice livrate.

Nivelul de continuitate in furnizarea serviciului de transport si numarul de incidente in RET

Continuitatea in functionare reprezinta unul dintre parametrii calitatii serviciilor de transport si de sistem. Evaluarea nivelului de siguranta in asigurarea serviciului oferit intr-un anumit punct al RET, in conditii normale de functionare, este o premiza importanta pentru asigurarea de catre Transelectrica de servicii de transport performante si pentru buna functionare a pietei insasi.

In ceea ce priveste continuitatea alimentarii, pana in prezent sunt raportati la ANRE si MECMA indicatorii de performanta ai serviciului de transport, asa cum sunt definiti in actualul Cod Tehnic al Retelei de Transport. Acestia sunt sintetizati in tabelul urmator, pentru perioada 2004-2010.

Anul	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Timpul mediu de intrerupere [minute/an]	2,980	4,434	1,187	0,857	1,792	0,809	3,1
Indicatorul de severitate [minute/intrerupere]	0,175	0,369	0,044	0,035	0,072	0,058	0,09
Indicatorul minute sistem [minute sistem]	1,694	2,606	0,782	0,555	1,167	0,504	1,89

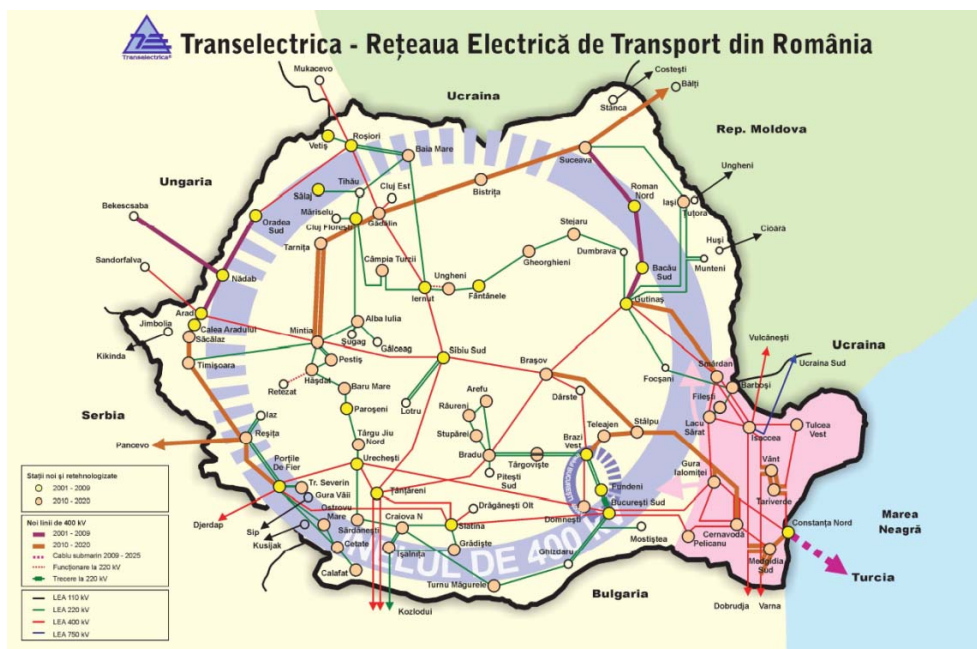
Sursa: Transelectrica – Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 si orientativ 2019; Transelectrica pentru datele aferente 2010

Numarul de incidente produse in RET in perioada 2002 – 2010 este prezentat in tabelul urmator:

Numar de incidente in RET	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
LEA	82	69	60	59	35	54	43	38	47
Statii	841	699	569	683	640	489	467	649	769
Total RET	923	768	629	742	675	543	510	687	816

Sursa: Transelectrica – Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 si orientativ 2019; Transelectrica pentru datele aferente 2010

Harta RET este prezentata in diagrama urmatoare:



Sursa: Transelectrica

Patrimoniul public

RET se afla în proprietatea publică a Statului. În conformitate cu prevederile Legii nr. 213/1998 și Legii nr. 219/1998, pentru exploatarea RET, a fost acordată Transelectrica concesiunea asupra RET și a terenurilor pe care aceasta este amplasată pentru o perioadă de 49 de ani. Astfel, la data de 29 iunie 2004, a fost încheiat contractul de concesiune nr. 1 între MECMA în calitate de autoritate concedentă și Transelectrica, în calitate de concesionar, inventarul bunurilor care alcătuiesc domeniul public al Statului la data contractului de concesiune fiind inclus în Anexa 1 la contract pentru toate imobilizările corporale din patrimoniul public în sold la 31 decembrie 2003 pe o durată de 49 ani.

Plățile aferente contractului de concesiune (redevență) sunt recunoscute ca și cheltuieli în contul de profit și pierdere de către Transelectrica în timpul anului.

În cursul anilor 2005-2010, au fost încheiate cinci acte adiționale la contractul de concesiune prin care s-a actualizat inventarul bunurilor care alcătuiesc domeniul public al Statului acordate în concesiune. Ca urmare, activele din patrimoniul public obținute după data de 29 iunie 2004 din taxa de dezvoltare au fost derecunoscute. Potrivit Emitentului, ar urma să fie încheiat un al șaselea act adițional la contractul de concesiune, având ca obiect actualizarea inventarului bunurilor acordate în concesiune în vederea reflectării prevederilor HG nr. 1.184/2011 privind modificarea și completarea anexei nr. 7 la HG nr. 1.705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, concesionate Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. drept urmare a inventarierii anuale pe anul 2010..

Principalii termeni ai contractului de concesiune sunt următorii:

- Redevența anuală plătită de către Transelectrica pentru concesiunea bunurilor proprietate publică este de 1/1000 din veniturile realizate din activitatea de transport al energiei electrice, pentru cantitatea efectiv transportată;

- La încetarea concesiunii, bunurile de retur revin de drept, gratuit și libere de orice sarcini concedentului, acesta din urmă având de asemenea dreptul să își manifeste intenția de a dobândi bunurile de preluare în baza unui contract de vânzare-cumpărare încheiat la valoarea contabilă actualizată a bunurilor;
- Transelectrica are obligația să utilizeze activele în conformitate cu prevederile contractului de concesiune și cu licența de funcționare.

Conform prevederilor legale, calitatea de concesionar obligă la păstrarea activelor concesionate cel puțin la nivelul tehnic la care au fost preluate și, după caz, la un nivel tehnic superior corespunzător dezvoltării tehnologice. În consecință, pentru Transelectrica prezintă o mare importanță lucrările de modernizare și rețehnologizare a RET. De asemenea, modificările în structura parcului de producție preconizate să aibă loc în anii ce urmează, în special instalarea a două noi unități nucleare și creșterea producției bazată pe resurse regenerabile intensifică nevoia extinderii și consolidării RET pentru a face față noilor fluxuri de putere.

STRUCTURA PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA DIN ROMANIA

România a optat pentru modelul de piață descentralizată de energie electrică, în care, ca regulă, participanții sunt liberi să încheie tranzacții de vânzare-cumpărare a energiei electrice.

Piața energiei electrice din România s-a deschis în mod gradual începând cu anul 2000 culminând cu deschiderea totală a pieței la 1 ianuarie 2007. De asemenea, piața de energie electrică a evoluat în urma unui proces de reglementare monitorizat de autoritatea de reglementare în domeniul energiei electrice – ANRE.

Principiile pieței energiei electrice sunt actualmente reglementate în principal de Legea Energiei Electrice și detaliate în cadrul legislației secundare care include hotărâri de guvern, decizii și ordine emise de ANRE. Printre aceste principii menționăm asigurarea accesului nediscriminatoriu și reglementat al tuturor participanților la piața de energie electrică, transparența tarifelor, prețurilor și taxelor la energie electrică, îmbunătățirea competitivității pieței interne de energie electrică și participarea activă la formarea atât a pieței regionale cât și a pieței interne de energie a Uniunii Europene și la dezvoltarea schimburilor transfrontaliere.

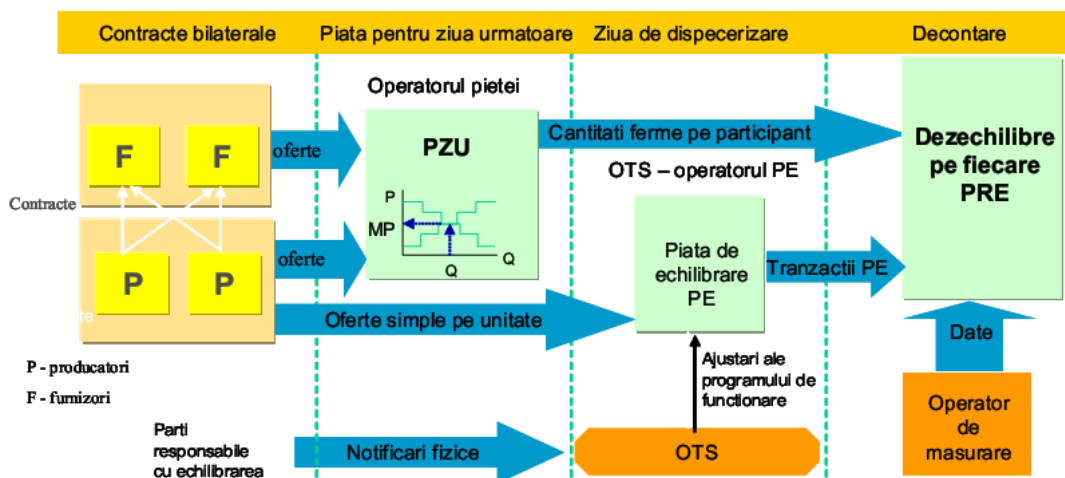
Conform Legii Energiei Electrice, piața energiei electrice este împărțită în piața reglementată și piața concurențială, fiecare dintre cele două segmente având o componentă de piață angro și o componentă de piață cu amănuntul.

Piața reglementată este formată din totalitatea raporturilor născute din sau în legătură cu tranzacțiile de vânzare și cumpărare de energie electrică în cantități și la prețuri reglementate, tranzacțiile pe această piață desfășurându-se pe baza de contracte reglementate și deservite, în principal, consumul consumatorilor captivi prin asigurarea tranzacțiilor corelate între producători și furnizorii consumatorilor captivi; prețurile sunt reglementate pe baza metodologiilor și deciziilor ANRE. După deschiderea completă a pieței de energie electrică, ANRE poate stabili prețurile și cantitățile contractate aferente tranzacțiilor angro dintre producători și furnizorii consumatorilor casnici.

Piața concurențială este formată din totalitatea raporturilor născute din sau în legătură cu tranzacțiile de vânzare și cumpărare de energie electrică pe baza de termeni și condiții privind prețurile și cantitățile stabilite prin negociere directă sau prin echilibrarea cererii și ofertei prin intermediere.

I. Piata angro de energie electrica

Structura schematica a pietei angro de energie electrica este prezentata in diagrama urmatoare:



Sursa: Transelectrica

Piata Anglo de Energie Electrica reprezinta cadrul organizat in care energia electrica este achizitionata de furnizori/consumatori de la producatori sau de la alti furnizori, in vederea revanzarii sau consumului propriu, precum si de operatorii de retea in vederea acoperirii consumului propriu tehnologic. Astfel piata angro (PAN) cuprinde totalitatea tranzactiilor desfasurate intre participanti, cu exceptia tranzactiilor catre consumatorii finali de energie electrica care se desfasoara pe piata cu amanuntul (PAM). Dimensiunea pietei angro este determinata de totalitatea tranzactiilor desfasurate pe aceasta de catre participanti, depasind cantitatea transmisa fizic de la productie catre consum. Totalitatea tranzactiilor include revanzarile realizate in scopul ajustarii pozitiei contractuale si obtinerii de beneficii financiare.

Pe piata angro de energie electrica au acces in vederea efectuarii de tranzactii:

- producatori si autoproducatori de energie electrica;
- furnizori;
- operatori de retea.

Modelul pietei angro de energie electrica este structurat pe urmatoarele sase componente principale:

I.1 Contracte bilaterale care pot fi reglementate, negociate sau incheiate prin licitatii pe pietele centralizate de contracte administrate de OPCOM;

I.2 Tranzactii incheiate pe PZU administrata de OPCOM, in care participantii isi ajusteaza pozitia contractuala sau obtin profit din diferenta intre preturile de contract si pretul spot;

I.3 Piata de echilibrare, care asigura acoperirea diferentelor dintre productia notificata si consumul prognozat. Pentru dezechilibrele inregistrate, participantii isi asuma responsabilitatea financiara;

I.4 Piata serviciilor de sistem tehnologice

I.5. Piata centralizata pentru alocarea capacitatilor de interconexiune internationala

I.6. Piata intra-zilnica

In continuare este realizata o scurta prezentare a fiecareia dintre pieti.

I.1 Piata centralizata a contractelor bilaterale

Titularii de licenta sunt liberi sa se angajeze in tranzactii bilaterale cu energie electrica, inclusiv in tranzactii bilaterale de export sau import de energie electrica, in conformitate cu legislatia specifica, cu Codul Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica si cu conditiile de licenta. Tranzactiile bilaterale se certifica prin contracte de vanzare-cumparare de energie electrica pe durate determinate. In cazul contractelor de import/export, partile contractante trebuie sa-si asigure capacitatea necesara de interconexiune internationala. Pe piata contractelor bilaterale continua sa se tranzactioneze cea mai mare parte din energia electrica produsa in Romania. Tranzactiile bilaterale cu energie electrica se pot realiza pe piata contractelor bilaterale negociate, pe piata contractelor bilaterale reglementate sau prin intermediul pietei centralizate de contracte bilaterale administrata de OPCOM.

Piata contractelor bilaterale negociate, este cea mai importanta componenta a pietei angro in functie de cantitatea de energie tranzactionata. In 2010, pe aceasta piata s-au tranzactionat 50.223 GWh, echivalentul a 96,5% din consumul intern. In 2008 si 2009 energia tranzactionata pe aceasta piata a fost de 34.745 GWh (69,3% din consumul intern) respectiv 34.587 GWh (63,6% din consumul intern). Pretul mediu de tranzactionare a fost de 158,89 lei/MWh in 2010, foarte apropiat de valoarea din 2009 cand a fost de 158,68 lei/MWh si 146,07 lei/MWh in 2008.

Piata contractelor bilaterale reglementate, componenta reglementata a pietei angro, a continuat sa functioneze, in scopul alimentarii la tarife reglementate a consumatorilor casnici si a consumatorilor necasnici care nu au uzat de dreptul de a-si alege furnizorul, precum si pentru acoperirea pierderilor in retelele de transport si distributie. Piata contractelor bilaterale reglementate a fost in 2008, 2009 si 2010 a doua cea mai importanta componenta a pietei angro cu tranzactii de 29.104 GWh (53,3% din consumul intern), 30.334 GWh (60,8% din consumul intern) respectiv 28.942 GWh (55,6% din consumul intern). Preturile medii de tranzactionare pe aceasta piata au fost in crestere de la 158,15 RON/ MWh in 2008 la 164,44 RON/ MWh in 2009 respectiv 166,35 RON/ MWh in 2010.

Contractele bilaterale sunt tranzactionate si pe piata centralizata operata de OPCOM prin mecanismele transparente ale Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale si ale Pietei Centralizate a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua. Pe aceasta componenta a pietei angro operata de OPCOM titularii de licenta sunt liberi sa se angajeze in tranzactii bilaterale cu energie electrica, inclusiv in tranzactii bilaterale de export sau import de energie electrica, in conformitate cu legislatia specifica si cu conditiile de licenta.

Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale este deschisa participarii producatorilor, furnizorilor si consumatorilor eligibili. PCCB este o piata destinata tranzactionarii prin licitatie deschisa a ofertelor autodefinite de catre participantii la piata, in functie de necesitatile si constrangerile tehnice si tehnologice proprii. Identitatea si intentia de ofertare a participantilor la piata este cunoscuta de catre intreg mediul de afaceri. Dupa deschiderea ofertelor transmise ca raspuns la ofertele publicate, lista ofertantilor este publica.

Pe Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale cu Negociere Continua volumul tranzactiilor realizate este mult mai redus decat pe PCCB. Tranzactionarea pe aceasta piata se realizeaza online, de la terminalele participantilor inregistrati la piata. Identitatea si intentia de ofertare a participantilor care initiaza sesiunea de licitatie este cunoscuta prin publicarea ofertelor. Piata este deschisa participarii producatorilor, furnizorilor si consumatorilor industriali si are un grad de standardizare mai ridicat decat PCCB.

I.2 Piata pentru Ziua Urmatoare (PZU)

PZU este componenta Pietei Anglo de Energie Electrica, este administrata de catre OPCOM si realizeaza tranzactii ferme cu energie electrica activa pentru fiecare interval de tranzactionare al zilei de livrare corespunzatoare, pe baza ofertelor transmise de participantii la PZU. Piata pentru Ziua Urmatoare este piata spot de tranzactionare a energiei electrice. Pretul de inchidere stabilit pe PZU constituie o referinta pentru preturile stabilite prin contracte bilaterale.

Regulile de functionare a PZU sunt menite sa creeze un cadru centralizat pe piata pentru vanzarea si cumpararea energiei electrice de catre participantii la piata angro de energie electrica din Romania, necesar pentru:

- facilitarea formarii unei pieti angro de energie electrica in conditii de concurenta, transparenta si nediscriminare;
- reducerea preturilor de tranzactionare a energiei electrice;
- stabilirea preturilor de referinta pentru alte tranzactii din piata angro;
- optimizarea utilizarii capacitatilor limitate de interconexiune cu tarile vecine prin integrarea utilizarii capacitatilor respective in cadrul PZU centralizata.

PZU cuprinde pietele independente pentru fiecare interval de tranzactionare al zilei de livrare. Fiecare tranzactie corespunde unei livrari de energie electrica la o putere constanta de-a lungul intervalului de tranzactionare respectiv.

Tranzactiile incheiate pe PZU determina o obligatie a respectivului participant la PZU de a livra energia electrica, in cazul in care tranzactiile s-au bazat pe oferte de vanzare, respectiv o obligatie de a accepta livrarea energiei electrice, in cazul in care tranzactiile s-au bazat pe oferte de cumparare, in conformitate cu specificatiile respectivei tranzactii.

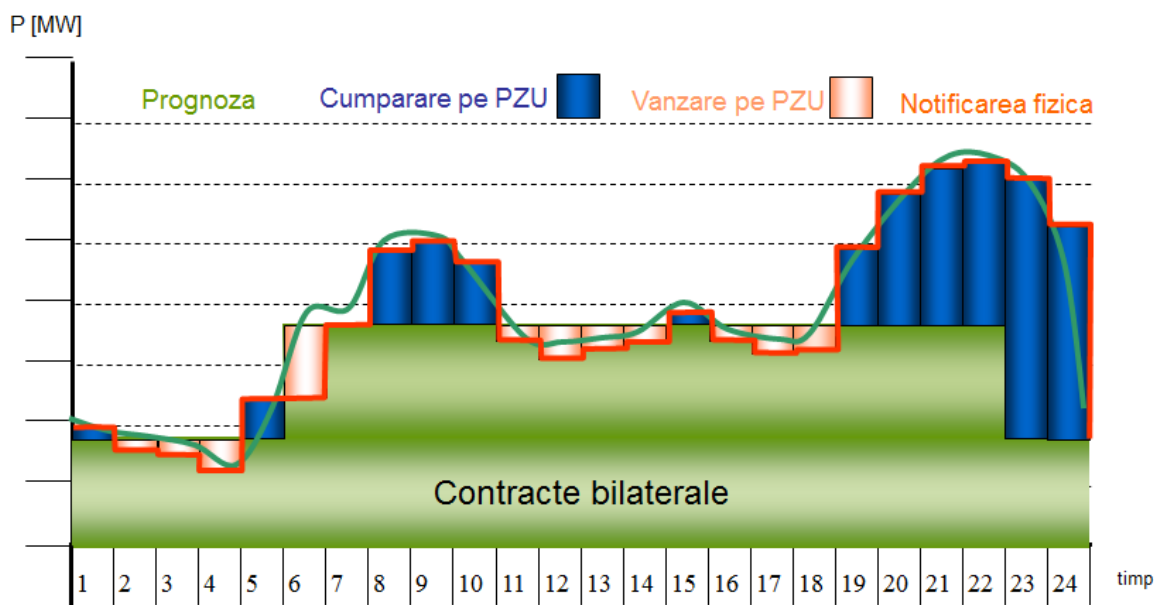
Fiecare tranzactie corespunde unei zile de livrare, unui interval de tranzactionare si unei zone de tranzactionare. OPCOM este contraparte pentru fiecare participant in tranzactiile incheiate pe PZU. In vederea reducerii riscurilor aferente nedecontarii acestor tranzactii, OPCOM a instituit un sistem de garantii necesare participarii la aceasta piata (mecanismul de contraparte centrala). Tranzactiile sunt finalizate prin livrare fizica, in ziua de livrare, a energiei electrice in SEN.

Fiecare zi de livrare are 24 de intervale de tranzactionare consecutive cu o durata de o ora fiecare, cu primul interval de tranzactionare incepand de la ora 00:00 in ziua de livrare. Exceptie fac zilele de trecere de la ora de vara la ora de iarna si respectiv de la ora de iarna la ora de vara, cand ziua de livrare are 25, respectiv 23 intervale de tranzactionare. Conform ordinului ANRE nr. 53/2011 privind stabilirea termenului-limita de transmitere a ofertelor in ziua de tranzactionare anterioara zilei de livrare, pe PZU, un participant la PZU poate transmite oferte pentru ziua de livrare la Opcom inainte de ora de inchidere a acestei pieti, respectiv pana la ora 11:15 in ziua de tranzactionare anterioara zilei de livrare.

La sfarsitul anului 2010, la Piata pentru Ziua Urmatoare erau inregistrati 106 participanti dintre care 81 au trimis cel putin o oferta pe parcursul intregului an. Pretul mediu de tranzactionare a fost in 2010 153,09 lei/MWh fata de 144,77 lei/MWh in 2009 si 188,53 lei/MWh in 2008. Cota tranzactiilor spot in total consum este in crestere in fiecare din anii analizati, 9,53% sau 5.208 GWh in 2008, 12,71% sau 6.347 GWh in 2009 respectiv 16,7% sau 8.696 GWh in 2010.

In figura urmatoare, ce are un caracter exemplificativ, se poate urmari acoperirea necesarului de consum cu obligatii contractuale, de-a lungul celor 24 de intervale orare. Consumul prognozat este acoperit grosier prin

energia electrica contractata bilateral, diferenta intre notificarea fizica a consumului si cantitatea corespunzatoare contractelor bilaterale cu energie electrica fiind facuta de vanzarile si cumpararile de energie electrica pe PZU.



Sursa: Transelectrica

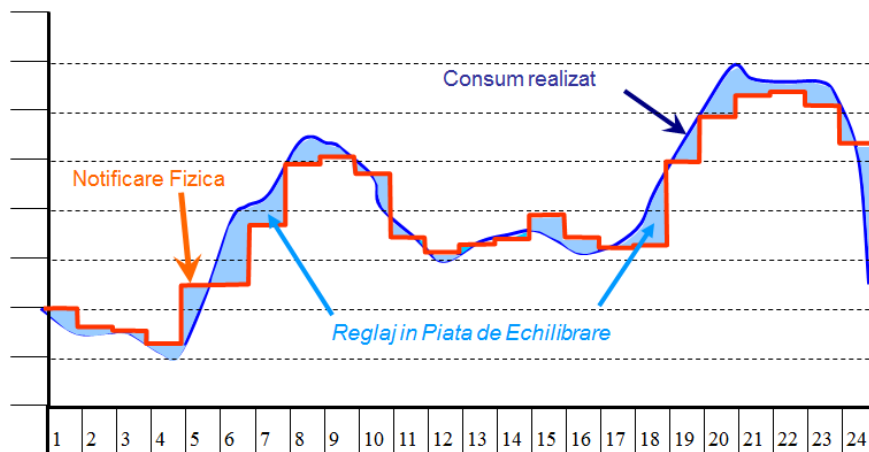
I.3 Piata de echilibrare

Pe piata centralizata si obligatorie de echilibrare, Transelectrica achizitioneaza energie la crestere/reducere de putere de la/catre participantii la piata detinatori de unitati/consumuri dispecerizabile, in scopul compensarii abaterilor de la valorile programate ale productiei si consumului de energie electrica.

Producatorii dispecerizabili sunt obligati sa oferteze pe aceasta piata intreaga cantitate de energie electrica disponibila suplimentar fata de cantitatea de energie electrica notificata, precum si intreaga cantitate de energie notificata. Aceasta piata este administrata de catre Transelectrica, prin Unitatea Operationala - Dispecerul Energetic National (UNO DEN).

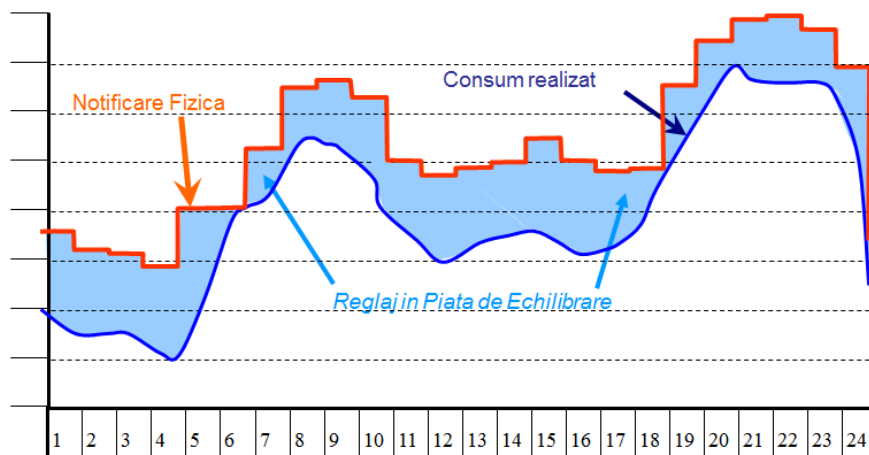
Datorita diferentelor ce pot aparea intre consumul si productia de energie electrica prognozate si situatia reala, si tinand cont de specificul pietei de energie electrica, in special imposibilitatea ca aceasta sa fie stocata, cat si de necesitatea ca energia electrica ce ajunge la consumator sa se afle in anumiti parametri calitativi, survine nevoia sa se realizeze un reglaj mai fin productie-consum, lucru obtinut prin functionarea pietei de echilibrare. Desi in mod obisnuit, cantitatile de energie electrica tranzactionate pe piata de echilibrare sunt relativ reduse, in anumite situatii precum o variatie neprevazuta a consumului ori a productiei, aceste cantitati pot deveni considerabile. Trei astfel de scenarii sunt exemplificate in graficele ce urmeaza, evidentiind astfel importanta pietei de echilibrare in siguranta functionarii SEN.

A. Situatia de relativ echilibru intre consumul prognozat si cel realizat



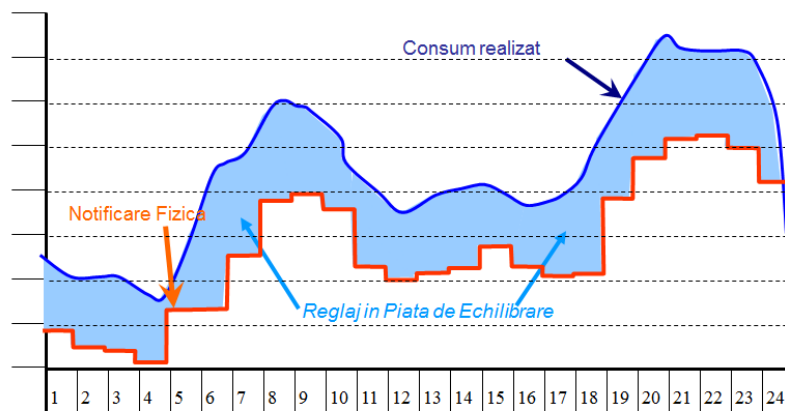
Sursa: Transelectrica

B. Situatia in care consumul prognozat a fost mai mare decat cel realizat



Sursa: Transelectrica

C. Situatia in care consumul prognozat a fost mai mic decat cel realizat



Sursa: Transelectrica

I.4 Piata centralizata de servicii de sistem tehnologice

Asigurarea unei cantitati suficiente de servicii de sistem tehnologice disponibila Operatorului de Transport si de Sistem, respectiv pentru Operatorii de Distributie, se realizeaza de regula prin mecanisme nediscriminatorii de piata – licitatii pe perioade determinate si/sau contracte bilaterale.

Asigurarea reglajului primar si mentinerea disponibilitatii rezervei de reglaj primar sunt obligatorii pentru toti producatorii de energie electrica in conformitate cu prevederile Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport.

Producatorii care au contractat servicii de sistem tehnologice (rezerva de reglaj secundar si rezerva de reglaj tertiar) sunt obligati sa ofere pe Piata de echilibrare cel putin cantitatile de energie electrica corespunzatoare volumelor de servicii de sistem tehnologice contractate.

I.5. Piata centralizata pentru alocarea capacitatilor de interconexiune internationala

Transelectrica a implementat mecanismele de piata pentru alocarea coordonata explicita a capacitatii de transport pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice din Uniunea Europeana (Ungaria si Bulgaria), in conformitate cu prevederile *Regulamentului 1228/2003 al Parlamentului European si al Consiliului privind conditiile de acces la retea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică*.

a. Functia de operator de alocare

Pentru fiecare proces de alocare a capacitatii de transport transfrontaliera (anual, lunar, zilnic si in aceeasi zi) functia de operator de alocare este realizata de catre unul din cei doi Operatori de Transport si de Sistem (OTS) implicati, urmand ca periodic (anual/conform conventiei intre cele doua OTS-uri) aceste functii sa fie alternate intre cele doua OTS-uri.

- pe granita Romania – Ungaria: pentru anul 2011 alocarea anuala, lunara si in aceeasi zi s-a realizat de catre Transelectrica, iar alocarea zilnica s-a realizat de catre MAVIR (operatorul de transport si sistem din Ungaria);
- pe granita Romania – Bulgaria: pentru anul 2011 alocarea zilnica si in aceeasi zi s-a realizat de catre Transelectrica, iar alocarea anuala si lunara s-a realizat de catre ESO-EAD (operatorul de transport si sistem din Bulgaria)

Pe granita Romania - Serbia: (avand in vedere ca Serbia nu este stat membru al Uniunii Europene) nu s-a implementat inca alocarea coordonata, procesul realizandu-se conform urmatorului principiu: Transelectrica organizeaza licitatii pe termen lung pentru 50% din total capacitate, restul de 50% fiind alocati de operatorul de transport si sistem din tara vecina (JP EMS). Noul acord de cooperare intre Transelectrica si JP Electromreza Srbije EMS pentru introducerea alocarii bilateral coordonate a capacitatii de interconexiune este in faza de negociere cu OTS-ul vecin.

b. Regulile de alocare

Fiecare proces de alocare se realizeaza conform reglementarilor nationale ale Operatorului de Transport si de Sistem care are functia de operator de alocare, la care s-au adaugat un minim de prevederi care sa statueze modul concret de impartire intre OTS-urile implicate a veniturilor realizate din alocare, modul de tratare a TVA-ului, comunicarea intre OTS-uri si tratarea reclamatilor participantilor la piata.

I.6. Piata intra-zilnica

In special in conditiile in care ponderea energiei eoliene (putin previzibile) in totalul productiei creste, aparand astfel dezechilibre in SEN, OPCOM desfasoara un program pilot privind piata intra-zilnica a energiei electrice in perioada 2011-2012, program menit a reduce aceste dezechilibre. Participanti la piata intra-zilnica sunt titularii de licenta de productie a energiei electrice, titularii de licenta de furnizare a energiei electrice, titularii de licenta de distributie a energiei electrice si titularul licentei de transport si sistem a energiei electrice (operatorii de retea pot deveni participanti doar in scopul indeplinirii obligatiilor stabilite prin reglementarile aplicabile). In etapa finala descrisa in planul de implementare (avand termen de implementare 1 iulie 2012), tranzactiile se vor desfasura avand rolul ajustarii continue a pozitilor contractuale ale participantilor, al diminuarii volumului pietei de echilibrare si al exploatarei oportunitatilor facilitate de licitatiile explicite de capacitate intra-zilnica desfasurata de Transelectrica zilnic si intra-zilnic.

TRANZACTII PE PIATA ANGRO

In tabelul urmatoar sunt prezentate volumele de energie electrica tranzactionate pe total piata angro si preturile medii realizate pe principalele componente ale pietei angro si tipuri de contracte in anii 2008-2010. Raportarea cantitatilor de energie tranzactionate la consumul intern, utilizata in tabelul urmatoar, este de natura sa ofere o unitate de masura in aprecierea dimensiunilor fiecarei pieti.

	2008	2009	2010
1. PIATA CONTRACTELOR BILATERALE			
Volum tranzactionat (GWh)	63.848	64.921	79.165
% din consumul intern (%)	116.9	130.0	152.2
Pret mediu (lei/MWh)	148.39	161.37	161.62
1.1. Vanzare pe contracte reglementate			
Volum tranzactionat (GWh)	29.104	30.334	28.942
% din consumul intern (%)	53.3	60.8	55.6
Pret mediu (lei/MWh)	158.15	164.44	166.35
1.2. Vanzare pe contracte negociate*			
Volum tranzactionat (GWh)	34.745	34.587	50.223
% din consumul intern (%)	63.6	69.3	96.5
Pret mediu (lei/MWh)	146.07	158.68	158.89
2. EXPORT			
Volum** (GWh)	5.366	3.154	3.854
% din consumul intern (%)	9.8	6.3	7.4
Pret mediu (lei/MWh)	191.22	170.23	170.90
3. PIETE CENTRALIZATE DE CONTRACTE			
Volum tranzactionat (GWh)	8.770	6.329	4.386
% din consumul intern (%)	16.1	12.7	8.4
Pret mediu (lei/MWh)	177.04	192.54	157.01
4. PIATA PENTRU ZIUA URMATOARE			
Volum tranzactionat (GWh)	5.208	6.347	8.696
% din consumul intern (%)	9.53	12.71	16.7
Pret mediu (lei/MWh)	188.53	144.77	153.09
5. PIATA DE ECHILIBRARE			
Volum tranzactionat (GWh)	3.546	3.206	2.965
% din consumul intern (%)	6.5	6.4	5.7
Volum tranzactionat la crestere (GWh)	2.198	1.272	1.410

Pret mediu de deficit (lei/MWh)	278.12	243.05	237.41
Volum tranzactionat la scadere (GWh)	1.348	1.934	1.555
Pret mediu de excedent (lei/MWh)	66.54	74.17	40.25
CONSUM INTERN (include cpt distributie si transport) (GWh)	54.627	49.923	52.027

* Nu sunt cuprinse contractele de furnizare la consumatori si cele de export

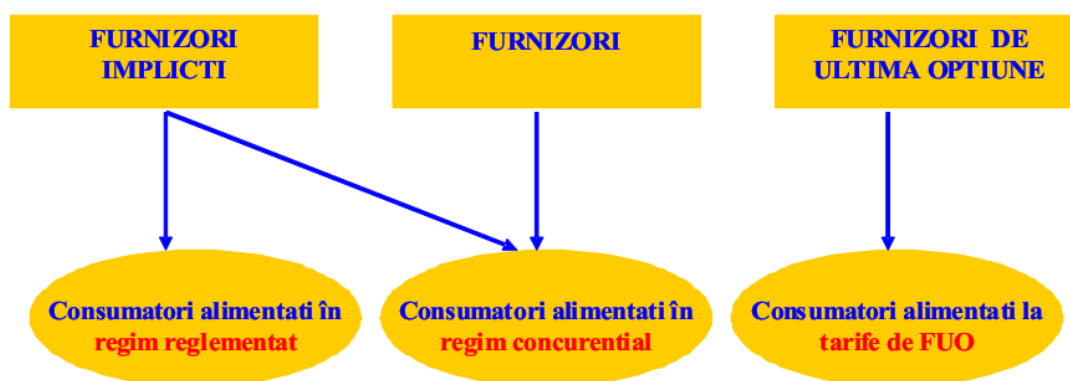
** Volumele de export corespund cantitatilor la care Transelectrica a aplicat componenta TL a tarifului de transport pentru energia extrasa din RET pentru export, care difera, in unele cazuri, de cele raportate ca tranzactionate de catre participantii; in anul 2008 pretul mediu este calculat pe baza a 94% din cantitatea totala, corespunzator cantitatii pe care participantii au raportat si pretul tranzactiilor (toate valorile considerate au inclus contravaloarea TG, majoritatea au inclus si contravaloarea TL, SS si SAP, iar foarte putin au inclus si contravaloarea capacitatii de interconexiune)

*** Volumele tranzactionate pe contracte negociate nu cuprind cantitatea rezultata din contractele de procesare, deoarece aceasta activitate nu face obiectul reglementarilor specifice emise de ANRE si nu este cuprinsa in machetele de monitorizare

Sursa: ANRE – Raport monitorizare piata de energie electrica – luna decembrie 2010

II. Piata cu amanuntul de energie electrica

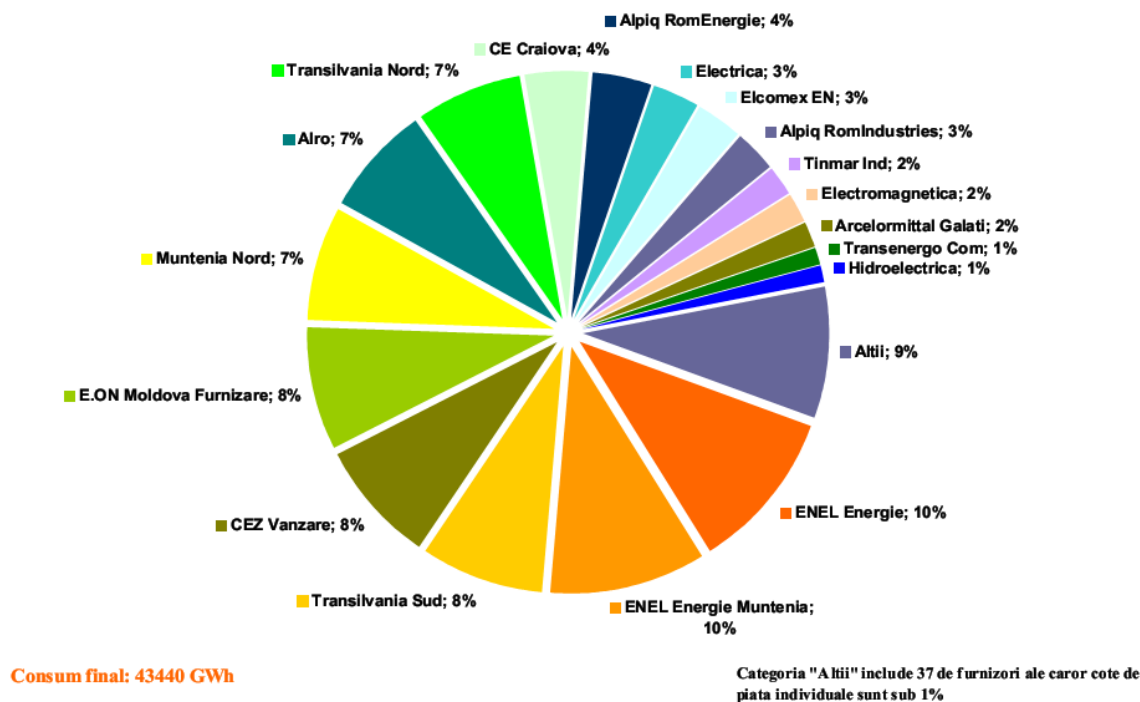
Structura schematica a pietei cu amanuntul este urmatoarea:



Piata cu amanuntul este componenta pietei in care energia electrica este cumparata in vederea consumului propriu iar tranzactiile se desfasoara intre furnizori si consumatorii de energie electrica.

In anul 2010 pe piata cu amanuntul au activat 55 de furnizori, dintre care 6 detin si licenta de productie, iar 7 sunt furnizori impliciti. Cotele de piata ale furnizorilor de energie electrica pentru consumatorii finali in perioada ianuarie-decembrie 2010 sunt prezentate in diagrama urmatoare:

Cote de piata ale furnizorilor de energie electrica pentru consumatorii finali
- ianuarie - decembrie 2010 -

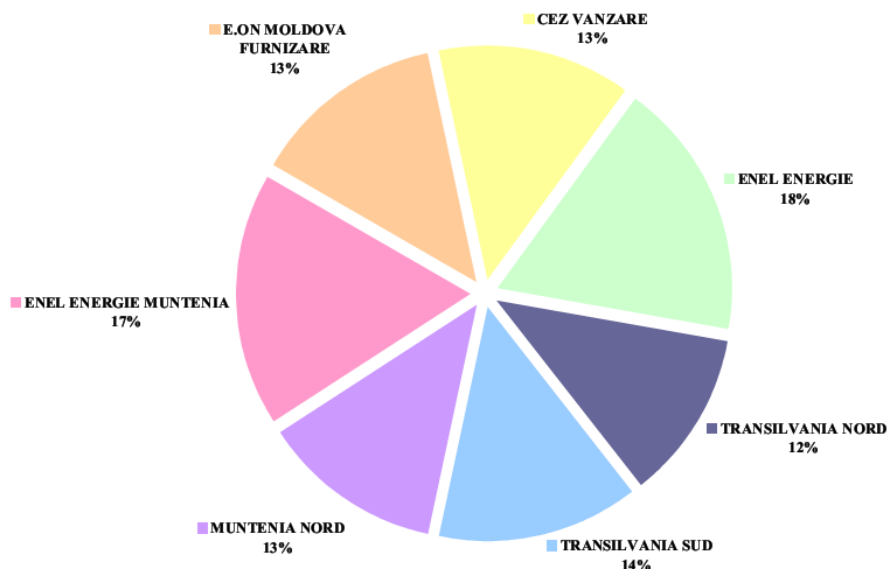


Sursa: ANRE

Odata cu deschiderea totala a pietei incepand cu anul 2007 (potrivit principiilor din Legea Energiei Electrice, realizata prin HG nr. 638/2007 privind deschiderea integrala a pietei de energie electrica si gaze naturale), consumatorii de energie electrica sunt liberi sa isi schimbe furnizorul de energie electrica prin negocierea contractului. In functie de cum si-au manifestat consumatorii acest drept, in prezent, Piata cu Amanuntul de Energie Electrica are doua componente, piata reglementata si piata concurentiala.

Pe piata reglementata (piata unde consumatorii sunt alimentati in regim reglementat) isi desfasoara activitatea 5 furnizori impliciti – 1 avand capital majoritar de stat organizat in 3 sucursale teritoriale (rezultat din restructurarea corporativa prin fuziune a 3 furnizori impliciti filiale ale unei societati cu capital majoritar de stat) si 4 cu actionariat majoritar privat. Energia furnizata consumatorilor captivi pe parcursul anului 2010 a fost de aproximativ 21.365 GWh, inregistrand o scadere de aproximativ 7% fata de anul 2009, in conditiile unei cresteri a consumului final total de cca 4%. Cotele de piata ale celor mai importanti furnizori de energie electrica din segmentul reglementat al pietei cu amanuntul in anul 2010 sunt prezentate mai jos:

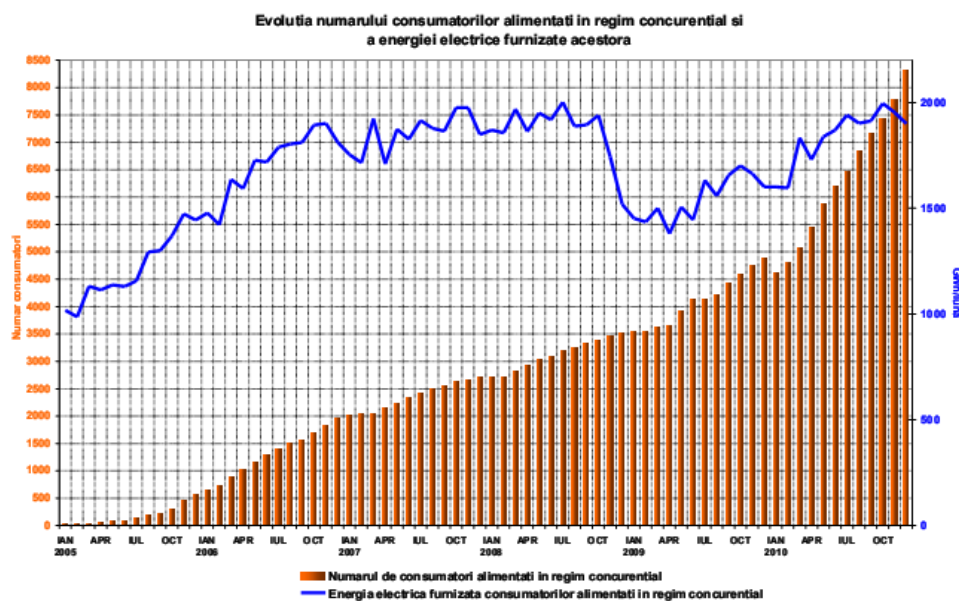
Cotele de piata ale furnizorilor implicati pe piata reglementata
- ianuarie - decembrie 2010



Consum final consumatori alimentati in regim reglementat : 21365 GWh

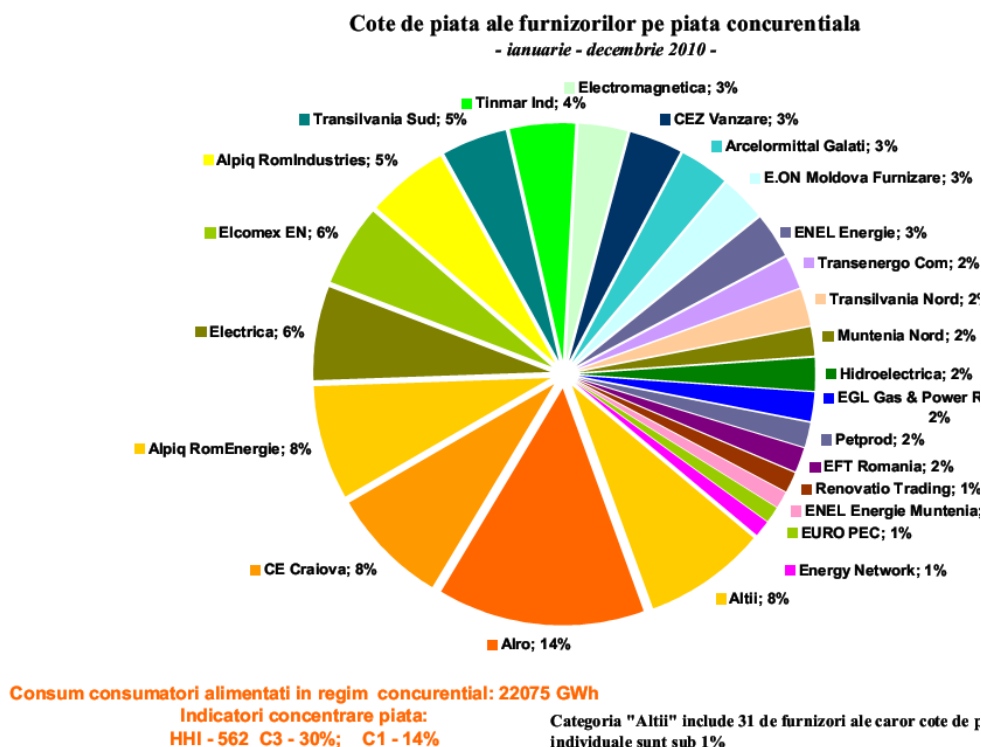
Sursa: ANRE

La finalul anului 2010, pe **piata concurentiala** erau prezenti 8.323 consumatori eligibili (consumatori care si-au renegociat in timp contractele de furnizare a energiei electrice). Energia furnizata catre acestia in 2010 a fost de 22.075 GWh, in crestere cu aproximativ 19% fata de 2009. Numarul consumatorilor carora li se furnizeaza energie in regim concurential de la inceputul procesului de deschidere a pietei si pana in prezent este prezentat in diagrama urmatoare:



Sursa: ANRE

Cotele de piata ale celor mai importanti furnizori de energie electrica din segmentul concurential al pietei cu amanuntul in anul 2010 sunt prezentate mai jos:



Sursa: ANRE

Structura pietei cu amanuntul de energie electrica in anii 2008, 2009 respectiv 2010, atat pentru componenta reglementata cat si pentru cea concurentiala (in functie de tipurile de consumatori) este prezentata in tabelul care urmeaza. Consumul final total din tabel egaleaza cantitatea de energie furnizata pe cele doua componente ale pietei cu amanuntul.

Structura pietei cu amanuntul	2008		2009		2010		Crestere 2010/2009
	MWh	%	MWh	%	MWh	%	%
Consum reglementat	23.416	51,09	23.046	55,42%	21.365	49,18	-7,29
Casnici	10.376	22,64	10.990	26,43%	11.246	25,89	2,33
Necasnici	13.040	28,45	12.057	28,95%	10.119	23,29	-15,96
Consum concurential	22.414	48,91	18.536	44,58%	22.075	50,82	19,09
Casnici	0	0,00	0	0,00%	0	0	0,00
Necasnici	22.414	48,91	18536	44,58%	22.075	50,82	19,09
Total piata	45.830	100	41583	100%	43.440	100	4,47

Sursa: Raportul anual ANRE 2010

III. Alte piete

III.1. Piata certificatelor verzi

CertIFICATELE VERZI reprezinta documente care atesta producerea din surse regenerabile de energie a unei cantitati de energie electrica. Certificatele se emit in forma electronica si se pot tranzactiona, distinct de cantitatea de energie electrica pe care o reprezinta. Sursele regenerabile de energie sunt considerate a fi sursele de energie nefosile, precum: vantul, soarele, apele geotermale, valurile, marea, hidroenergia, biomasa, biolichide, gazul de fermentare a deseurilor denumit gazul de depozit, gazul de fermentare a namolurilor din instalatiile de epurare a apelor uzate si biogazul.

Conform legislatiei interne, Transelectrica, in calitate de Operator de Transport si Sistem este si emitent al certificatelor verzi, avand urmatoarele obligatii:

- a) Inregistreaza operatorii economici acreditati si actualizeaza Registrul de evidenta a beneficiarilor de certificate verzi si a certificatelor verzi emise;
- b) Comunica operatorilor economici acreditati si OPCOM numarul si codurile numerice ale certificatelor verzi emise in contul acestora;
- c) Asigura protejarea sistemului electronic utilizat la emiterea certificatelor verzi pentru a nu fi fraudat;
- d) Transmite lunar la ANRE rapoarte de monitorizare privind procesul de emitere a certificatelor verzi.

Transelectrica, in calitate de Operator de sistem si de transport emite lunar certificate verzi operatorilor economici acreditati, pentru cantitatea de energie electrica produsa din centrale electrice care utilizeaza surse regenerabile de energie din care se scade cantitatea de energie electrica necesara consumului propriu tehnologic al acestora.

III.2. Piata regionala a transportului de energie electrica

Consiliul Uniunii Europene (in data de 4 februarie 2011) si Consiliul pentru Transport Telecomunicatii si Energie (in data de 28 februarie 2011) au stabilit sarcini clare pentru ACER, reglementatorii nationali si OTS europeni privind anul 2014 ca termen limita pentru realizarea unei piete de energie pe deplin functionala la nivel pan-european.

"Cel de-al Treilea Pachet in Energie", prin Regulamentul nr. 714/2009 si Directiva 72/2009 stabileste obiective clare privind necesitatea imbunatatirii cooperarii si a coordonarii intre Operatorii de Transport si de Sistem la nivel regional si pan-european in vederea asigurarii si gestionarii unui acces eficient si transparent la retelele de transport transfrontaliere.

Implementarea unei piete regionale de energie electrica, ca un prim pas in implementarea pieteii unice de energie electrica la nivel european, va permite;

- stimularea investitiilor in regiune;
- cresterea concurentei si scaderea indicilor de concentrare in piata;
- optimizarea folosirii resurselor la nivel regional, inclusiv reducerea emisiilor prin folosirea coordonata a regenerabilelor la nivel regional;
- optimizarea folosirii energiei de reglaj la nivel regional (piata de echilibrare la nivel regional care conduce implicit la preturi mai mici ale energiei de reglaj);
- cresterea sigurantei in functionare (prin cresterea capacitatii de transport a ajutoarelor de avarie in situatii de exceptionale).

Pana acum, in relatia cu partenerii de interconexiune din Bulgaria si Ungaria, Transelectrica a implementat mecanismele de alocare bilaterala explicita de capacitate pentru toate orizonturile de timp prevazute in reglementari (anual, lunar, saptamanal, zilnic si intra-zilnic). Alocarea se face pe baza unor acorduri bilaterale, avizate de autoritatile de reglementare nationale. Aceasta etapa constituie un prim pas in aplicarea unei metode comune de alocare coordonate de capacitate si energie electrica (alocare implicita), proces complex care implica atat pregatirea cadrului de reglementare care sa permita cuplarea pietelor nationale de energie electrica (inclusiv a pietelor de echilibrare), coordonarea cu bursele de energie electrica din regiune, cat si cooperarea la nivel regional intre OTS-uri pentru implementarea unui Centru regional de alocare coordonata (CAO). Transelectrica este unul din principalii sustinatori ai proiectelor regionale prin activitatea desfasurata in cadrul ENTSO-E, prin initierea si participarea la proiectele regionale cat si prin participarea la grupele de lucru regionale la nivel de reglementatori, operatori de piata si OTS-uri.

Avand in vedere importanta si complexitatea procesului, Transelectrica a demarat inca de la inceputul anului 2011 un proces consultativ atat la nivel national (a fost infiintat Grupul de Lucru Piata Regionala la nivel MECMA, ANRE, OPCOM si Transelectrica) cat si cu partenerii de interconexiune din regiunile Sud-Est Europene - Bulgaria si Central si Est Europene - (Ungaria, Cehia si Slovacia).

Grupul de lucru Piata Regionala a analizat initiativele regionale in curs de implementare din regiunile adiacente Romaniei si a intrepris urmatoarele actiuni:

I. In cadrul regiunii Sud Est Europene (SEE)

- a. Transelectrica, ANRE si OPCOM continua activitatile de cooperare cu partenerii bulgari in vederea cuplarii pietelor de energie electrica din cele doua tari, conform *Memorandumului de Intelegere privind pregatirea si implementarea proiectului de cuplare a pietelor de energie electrica*, incheiat intre Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri din Romania si Ministerul Economiei, Energiei si Turismului din Republica Bulgaria.

Transelectrica este membra a Joint Working Group for Energy Romania – Bulgaria, organism infiintat in cadrul acestui Memorandum si organizat la nivel de autoritati de reglementare, operatori de transport si de sistem si operatori de piata. Grupul de lucru a avut mai multe intalniri in care s-au discutat proiecte concrete, respectiv modalitati de cuplare a celor doua piete nationale de energie electrica si propunerea de folosire in comun de catre cele doua electrosisteme a unui volum determinat de rezerva tertiara.

In data de 17 iunie 2011 Romania a transmis o propunere concreta catre Bulgaria pentru cuplarea pietelor de energie electrica din Romania si Bulgaria. Propunerea este in negocieri cu partenerii bulgari. A fost instituit un grup de experti la nivel de ministere, autoritati de reglementare, operatori de bursa si operatori de transport si de sistem si a fost agreat un Road-map privind activitatile urmatoare.

- b. In sud-estul Europei se preconizeaza a se infiinta un centru regional -“Coordinated Auction Office Ltd. - CAO”- avand drept scop alocarea explicita a capacitatii de transport pe liniile de interconexiune intre sistemele electroenergetice din sud-estul Europei, bazandu-se pe principiul cuplarii pietelor pe baza fluxurilor de energie. CAO este un proiect regional initiat de Comisia Europeana, actualmente coordonat de Comisia Europeana si de Comunitatea Energetica a statelor din sud-estul Europei, fiind finantat de institutiile financiare care sustin programe investitionale in zona (BERD, KfW GmbH, USAID) si de OTS-urile din regiune. Locatia centrului a fost stabilita la Podgorita (Muntenegro). Suportul legal pentru implementarea acestui centru va fi un Memorandum of Understanding (MoU)

care va fi semnat între OTS-urile din regiune după avizarea lui de către reglementatori. Transelectrica este membră în Comitetul Director al proiectului.

- c. În cadrul acțiunilor de coordonare regională se înscrie și implementarea unui mecanism regional de gestionare coordonată a congestiilor pe liniile de interconexiune (DAF), obligație prevăzută în reglementările europene în vigoare. Programul are la bază implementarea unui soft coordonat la nivel regional achiziționat pe baza unui Memorandum între guvernele Germaniei și Albaniei fiind finanțat integral din aceste fonduri.

II. În cadrul regiunii Central Est Europene (CEE)

Autoritățile de reglementare, OTS-urile, bursele de energie electrică și autoritățile de reglementare din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria au semnat, în mai 2011, un Memorandum privind cuplarea pietelor de energie electrică conform modelului și principiilor aplicate în regiunea North West Europe - NWE.

Având în vedere că:

- în cadrul proiectului regional CZ-SK-HU, partenerii au ajuns la un consens privind armonizarea principiilor de cuplare a pietelor și a aplicațiilor folosite cu cele din regiunea NWE (respectiv "Price Coupling of Regions - PCR" și COSMOS), model recunoscut ca punct de plecare al viitorului model european al Pieței Unice Europene a Energiei Electrice (IEM);
- în cadrul proiectului regional CZ-SK-HU, partenerii au adoptat un plan de acțiuni concret privind integrarea în vederea implementării IEM (trimestrul 2 al anului 2012 a fost stabilit ca termen țintă pentru cuplarea pietelor de energie electrică din cele trei țări, urmând ca până la sfârșitul anului 2012 să se realizeze cuplarea cu piața regională North West Europe)
- în ultimile documente elaborate la nivel comunitar pentru alocarea pe orizontul de timp day-ahead este prevăzută obligativitatea implementării alocării implicite pe baza unui algoritm "single price coupling" (Framework Guidelines on Capacity Allocation and Congestion Management for Electricity, document pe baza căruia vor fi elaborate Codurile europene de rețea);

Grupul de lucru Piața regională a hotărât transmiterea unei scrisori de intenție (semnată de ANRE, Transelectrica și OPCOM) către managementul proiectului regional CZ-SK-HU în vederea aderării României la această inițiativă.

În data de 14 decembrie 2011, Grupul de Conducere al Proiectului de cuplare a pietelor din Cehia, Slovacia și Ungaria a aprobat scrisoarea de intenție prin care factorii implicați din România au formalizat dorința de a adera la acest proiect, în conformitate cu prevederile „Memorandumului de Înțelegere privind cooperarea destinată creării Pieței interne de energie electrică europeană funcțională, interconectată și integrată” semnat de operatorii de transport și sistem (ČEPS, SEPS, MAVIR), bursele de energie electrică (OTE, OKTE, HUPX) și autoritățile naționale de reglementare (ERU, URSO, MEH) din Cehia, Slovacia și Ungaria.

Demersul entităților române se încadrează în eforturile generale întreprinse la nivelul Statelor Membre privind procesul de creare a Pieței interne europene („IEM”) în 2014.

În etapa imediat următoare este preconizată lansarea discuțiilor între entitățile implicate române și cele din Cehia, Slovacia și Ungaria în vederea semnării Memorandumului de aderare la acest proiect.

III.3. ENTSO-E

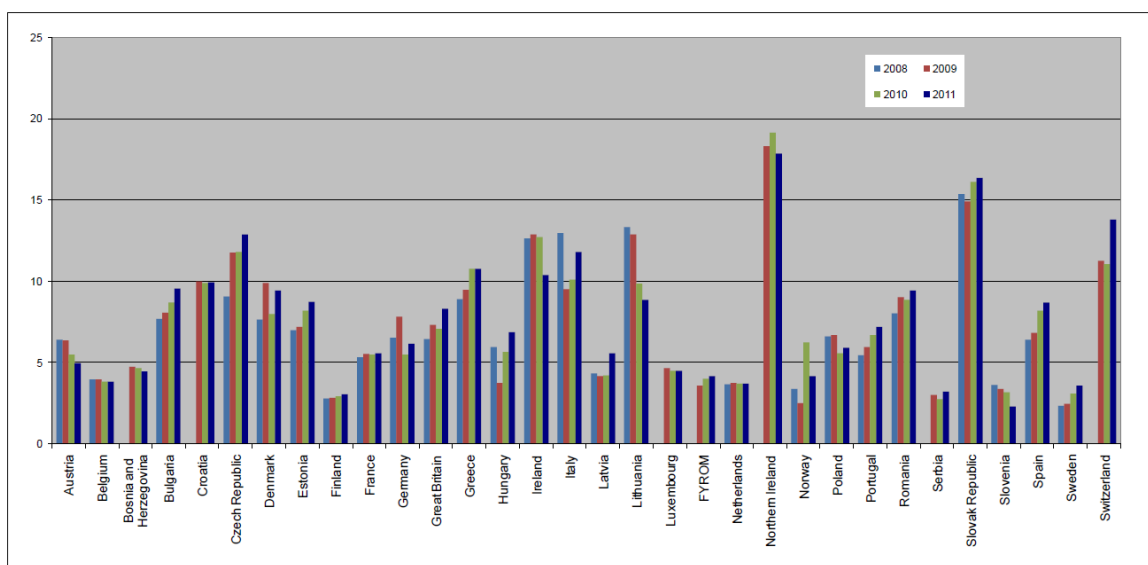
Transelectrica este membră a Rețelei Europene a Operatorilor de Transport și Sistem (ENTSO-E,

www.entsoe.eu).

ENTSO-E a fost înființată prin unificarea asociațiilor operatorilor de transport și de sistem din Europa (UCTE, ETSO, NORDEL, BALTSO, UKTSOA, ATSOI) și a apărut ca o cerință pentru întărirea cooperării și coordonării între operatorii de transport și de sistem în vederea asigurării unei funcționări sigure și în parametri de calitate a sistemelor electroenergetice interconectate, a gestionării unui acces eficient și transparent la rețelele de transport transfrontaliere, a integrării pietelor de energie electrică la nivel regional și ulterior European (IEM) și pentru a asigura o planificare coordonată și eficient orientată spre viitor a sistemului de transport al energiei electrice în cadrul comunității, cu considerarea obiectivelor de mediu.

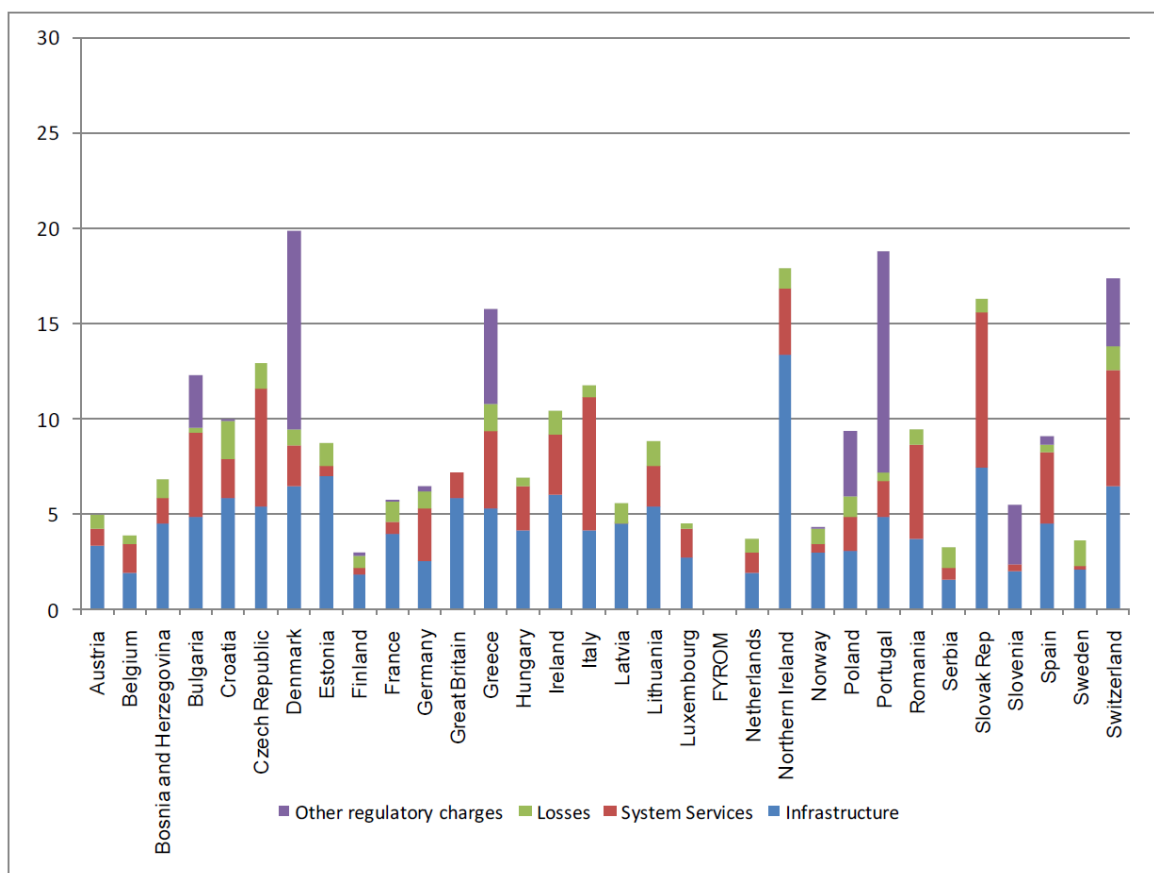
ENTSO-E promovează aspecte importante ale politicii în domeniul energiei, reprezentând toți operatorii de transport și de sistem din Europa față de Comisia Europeană, reglementatori (EREG/ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators) și stakeholderi. Prin intermediul ENTSO-E, operatorii de transport și de sistem europeni își exprimă pozițiile față de problematica în domeniu la nivel regional și pan-european.

Conform celui mai recent raport ENTSO-E, ‘Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2011’ (Situația tarifelor de transport al energiei electrice în Europa – Sinteza pe 2011), situația comparativă a tarifelor și a altor costuri referitoare la serviciile de transport și sistem în țările europene este următoarea:



Sursa: ENTSO-E. Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2011, www.entsoe.eu, euro constant 2010/MWh

Conform aceluiași raport, situația comparativă a tarifelor, inclusiv alte taxe percepute, defalcate pe componente este prezentată în graficul următor:



Sursa: ENTSO-E, Overview of transmission tariffs in Europe: Synthesis 2011, www.entsoe.eu, euro/MWh

Infrastructura rețelei europene de transport al energiei electrice

Pachetul comunitar privind Infrastructura Energetică (EIP), care a fost adoptat la 17 noiembrie 2010, a identificat o serie de priorități în domeniul energiei care trebuie puse în aplicare până în 2020 pentru a permite Uniunii Europene să își îndeplinească obiectivele în domeniul energetic și de mediu. EIP a prezentat o nouă metodă de planificare care să se bazeze pe cooperarea regională ca un prim pas pentru realizarea obiectivelor comunitare. Actualmente este în curs de aprobare *Regulamentul Parlamentului European și al Consiliului privind orientări pentru infrastructuri energetice transeuropene și de abrogare a Deciziei nr. 1364/2006/CE*.

Referitor la asigurarea conformității cu această reglementare europeană, Transelectrica este implicată în următoarele inițiative:

- **Planul la nivel comunitar de dezvoltare a rețelei de transport a energiei electrice (Ten Year Network Development Plan -TYNDP)**

În vederea asigurării coordonării la nivel european a dezvoltării rețelei de transport de energie electrică, în cadrul ENTSO-E se elaborează Planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani (TYNDP) - document prevăzut în reglementările europene din domeniu, în vigoare. Planul european cuprinde cele mai importante proiecte incluse în Planurile de dezvoltare naționale/regionale și este actualizat la fiecare doi ani.

Activitatea presupune:

- schimbul de date și modele cu toate OTS-urile europene, conform macro-procedurii care

descrie modul de elaborare a Planului;

- construirea la nivel de ENTSO-E de cazuri supuse analizei comune, pentru identificarea necesităților de dezvoltare a rețelei pan-europene;
- livrabile definite, cu termene asociate, pentru toate OTS-urile membre ale ENTSO-E.

Prima editie a Planului (2010-2020) a fost finalizata in 2010 si in prezent se lucreaza la actualizarea acesteia, care va fi finalizata in 2012.

- **Culoarul Nord-Sud pentru Interconexiunile Energetice** - este o initiativa la nivelul Comisiei Europene care a subliniat necesitatea de a infiinta un grup la nivel inalt (ministere, reglementatori si OTS-uri coordonate de Comisia Europeana) in scopul promovarii cooperarii regionale in vederea punerii in aplicare a proiectelor de infrastructura energetica (electricitate si gaz) pan-europene.

1.4. ACTIVITATI PRINCIPALE ALE EMITENTULUI

In conformitate cu Legea Energiei Electrice, serviciul de transport al energiei electrice are caracter de monopol si se asigura de catre un singur agent economic pe baza de licenta emisa de ANRE si concesiune a serviciului public de transport si al rețelei de transport. Emitentul indeplineste functia de operator de transport pentru transportul energiei electrice, precum si functia de operator de sistem pentru serviciul de sistem pentru conducerea functionarii integrate a Sistemului Electroenergetic National. Emitentul isi desfasoara activitatea sa principala in baza concesiunii acordate de catre MECMA si a Licentei nr. 161 din anul 2000, revizia 3/2009, pentru transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem al Sistemului National de Transport al Energiei Electrice, raspunzand de functionarea acestuia.

Potrivit HG 627/2000, Emitentul desfasoara urmatoarele activitati principale in sectorul energiei electrice:

- (i) transportul si dispecerizarea energiei electrice;
- (ii) organizarea si administrarea pietei de energie electrica;
- (iii) exploatarea interconexiunilor si tranzitul international al energiei electrice;
- (iv) exploatarea si dezvoltarea sistemului de transport, telecomunicatii si tehnologii informatice, in corelare cu sistemele de productie si distributie, rularea programelor specializate de calcul pentru determinarea parametrilor de functionare optima a Sistemului Electroenergetic National;
- (v) formarea si perfectionarea personalului din sectorul energetic;
- (vi) convenirea si efectuarea unor schimburi de energie electrica cu partenerii externi de interconexiune pentru evitarea dezechilibrelor de productie-consum.

De asemenea, Emitentul poate desfasura in mod complementar si alte activitati conexe obiectului sau principal de activitate, in conformitate cu legislatia in vigoare si cu statutul sau, cu conditia ca functionarea in siguranta a sistemului energetic national sa nu fie afectata.

Emitentul este operatorul national de transport si de sistem in conformitate cu prevederile Legii Energiei Electrice.

Operatorul de transport si de sistem este definit ca persoana care detine, sub orice titlu, o retea electrica de transport si este titulara a unei licente de transport prin care raspunde de operarea, asigurarea intretinerii si, daca este necesar, dezvoltarea rețelei de transport intr-o anumita zona si, acolo unde este aplicabila, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum si de asigurarea capacitatii pe termen lung a sistemului de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice.

Principalele activitati ale Emitentului constau in:

- prestarea serviciilor de transport si tranzit al energiei electrice;
- conducerea operationala a Sistemului Electroenergetic National – SEN;
- organizarea si administrarea pietei de energie electrica prin intermediul filialei sale OPCOM;
- administrarea pietei de echilibrare;
- parte responsabila cu emiterea certificatelor verzi pe piata de energie catre producatorii de energie electrica din surse regenerabile;
- administrarea schemei de sprijin a cogenerarii de inalta eficienta;
- exploatarea interconexiunilor si tranzitul international al energiei electrice (activitate desfasurata inclusiv sub efectul legislatiei UE, si in special in vederea implementarii celui de-al treilea pachet legislativ, care pune accent pe dezvoltarea pietelor regionale de electricitate si in perspectiva a realizarii pietei unice de electricitate a UE);
- activitatea de masurare a energiei electrice.

De asemenea, conform prevederilor Legii Energiei Electrice, operatorul de transport si de sistem desfasoara in principal urmatoarele activitati:

- presteaza serviciul public de transport pentru toti utilizatorii retelelor de transport, in conditii nediscriminatorii;
- exploateaza, retechnologizeaza, reabiliteaza si dezvolta instalatiile din retelele electrice de transport, instalatiile de masurare si contorizare a transferului de energie electrica prin retelele electrice de transport si la interfata cu utilizatorii retelelor electrice de transport care ii apartin, instalatiile de informatica si telecomunicatii din retelele electrice de transport aferente Sistemului Electroenergetic National;
- analizeaza si avizeaza indeplinirea conditiilor tehnice de racordare de catre utilizatorii retelelor electrice de transport, in conformitate cu prevederile reglementarilor tehnice in vigoare;
- asigura transmiterea rezultatelor masurarilor de energie electrica la operatorul pietei centralizate corespunzatoare si accesul beneficiarilor serviciului de transport pentru verificarea grupurilor de masurare;
- realizeaza planificarea operationala si conducerea operativa a Sistemului Electroenergetic National la nivel central si teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementarilor legale in vigoare pe piata de energie electrica;
- autorizeaza personalul care realizeaza conducerea operativa conform reglementarilor in vigoare;
- culege, inregistreaza si arhiveaza datele statistice privind functionarea Sistemului Electroenergetic National;
- realizeaza schimbul de informatii cu partenerii de functionare interconectati si cu alti colaboratori in domeniul energetic;
- califica unitatile furnizoare de servicii de sistem, pe baza procedurii proprii, aprobata de autoritatea competenta;
- elaboreaza si supune aprobarii autoritatii competente normele tehnice si reglementarile specifice necesare pentru realizarea activitatii de conducere operativa, cu consultarea participantilor la piata de energie electrica;
- elaboreaza, in conditiile legii, planul de aparare a Sistemului Electroenergetic National impotriva perturbatiilor majore;
- elaboreaza studiile, programele si lucrarile privind dezvoltarea Sistemului Electroenergetic National.

Companiei Transelectrica, in calitate de operator de transport si de sistem, nu ii este permis sa participe la tranzactiile cu energie electrica decat in limita achizitiei de energie pentru acoperirea Consumului Propriu Tehnologic, precum si in celelalte cazuri limitate prevazute in Licenta de transport.

Transelectrica este unicul operator national care asigura serviciul de transport al energiei electrice, conducerea tehnica operationala a SEN, aceste domenii fiind monopol si recunoscute ca atare in legea energiei electrice. Compania desfasoara activitati reglementate pe baza de tarife reglementate.

Transportul energiei electrice

Serviciul de transport al energiei electrice consta in asigurarea transportului de energie electrica activa intre doua sau mai multe puncte ale RET in SEN, cu respectarea normelor de continuitate, siguranta si calitate, cu asigurarea conditiilor tehnice si mentinerea parametrilor de functionare ai RET, si se realizeaza prin intermediul a opt sucursale cu sediul in Bucuresti, Bacau, Cluj-Napoca, Craiova, Constanta, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Serviciul de transport este considerat serviciu public si se asigura de catre Transelectrica in conditii nediscriminatorii pentru toti utilizatorii RET. Beneficiarii serviciului de transport sunt toti titularii de licenta care introduc energie electrica in RET (producatorii de energie electrica, furnizorii de energie electrica incluzand importatorii), respectiv extrag energie electrica din RET (furnizorii de energie electrica, producatorii/furnizorii care exporta, precum si consumatorii eligibili). Serviciul este prestat in baza tarifului de transport, aflat sub incidenta reglementarilor ANRE.

Tarifal pentru transportul energiei electrice si servicii de sistem

Principalele venituri cu impact asupra profitabilitatii realizate de catre Transelectrica provin pe de-o parte, din prestarea serviciilor de transport si a serviciilor de sistem functionale, in baza tarifelor reglementate, iar pe de alta parte din alte activitati reglementate (rezultate din derularea procesului pentru alocarea prin licitatie a capacitatilor de interconexiune) si din alte prestatii (avand o pondere mica in total). Mecanismul de compensare a utilizarii retelei intre OTS europeni poate genera atat venituri, cat si cheltuieli.

Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate cu caracter de monopol. Tarifele practicate de Transelectrica pentru serviciile de transport si de sistem au fost stabilite de ANRE, metodologia de calcul a acestora fiind prezentata in cadrul sectiunii "Informatii Financiare Selectate" a prezentului document.

In primele trei perioade tarifare din cea de-a doua perioada de reglementare, respectiv in anii 2008-2010, tarifele medii stabilite de ANRE au fost urmatoarele:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	01.01.2008- 04.03.2008	05.03.2008- 30.06.2008	01.07.2008- 31.12.2008	01.01.2009- 31.12.2009	01.01.2010- 31.12.2010
Servicii de transport	15,33	15,33	15,33	16,13	17,00
Servicii de sistem, din care:	17,66	17,66	18,62	20,08	20,68
- pentru servicii de sistem functionale	0,82	0,82	0,82	1,00	1,00
Administrare piata angro	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Incepand cu 1 ianuarie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 45/23.12.2010 (privind modificarea tabelului 1 din anexa la Ordinul presedintelui ANRE nr. 45/2010 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de

transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice), tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	20,75
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Administrare piata angro	0,30

Sursa: Rapoartele anuale ale administratorilor Transelectrica

Incepand cu 1 aprilie 2011, potrivit ordinului ANRE nr. 19/25.03.2011, tarifele s-au modificat astfel:

Tip serviciu [lei/MWh, fara TVA]	Tarif [lei/MWh, fara TVA]
Servicii de transport	18,77
Servicii de sistem, din care:	10,21
- pentru servicii de sistem functionale	1,07
Administrare piata angro	0,30

Sursa: ANRE

Cogenerarea de inalta eficienta

Pana la data de 1 aprilie 2011, cogenerarea de inalta eficienta se regasea in serviciile de sistem tehnologice. Incepand cu 1 aprilie 2011, Compania este administratorul schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila, implementata de catre Statul roman. Obiectivul acestei scheme de sprijin este promovarea sistemelor de productie a energiei electrice in cogenerare de inalta eficienta, avand avantajul producerii de energie cu emisii poluante reduse. Scopul este de a facilita accesul pe piata a sistemelor de productie in cogenerare de inalta eficienta prin acordarea unui bonus de cogenerare, in conditiile in care costurile de productie a energiei electrice si a energiei termice in centralele de cogenerare sunt superioare preturilor de piata ale celor doua forme de energie. Schema este destinata producatorilor de energie electrica si termica ce detin sau exploateaza comercial centrale de cogenerare de inalta eficienta, in scopul stimulării efectuării de investitii noi in sisteme de cogenerare precum si retehnologizării centralelor existente.

ANRE a aprobat valorile bonusurilor de referinta, pe megawatt ora de energie electrica produsa si livrata in retea din centrale de cogenerare de inalta eficienta. Beneficiarii sunt producatori care indeplinesc anumite criterii stabilite de catre ANRE. Fondurile necesare acordării bonusului sunt asigurate prin colectarea lunara a unei contributii de catre Transelectrica de la furnizorii de energie electrica. Contributia este stabilita de ANRE, pe fiecare kilowatt ora de energie electrica consumata de toti consumatorii de energie electrica, precum si de furnizorii care exporta energie electrica.

Acest segment de activitate nu influenteaza contul de profit si pierdere al Companiei, Emitentul colectand contributia pentru cogenerarea de inalta eficienta de la furnizorii consumatorilor de energie electrica, in scopul platii bonusului la producatorii de energie electrica si termica in cogenerare de inalta eficienta.

Serviciile de sistem

Serviciul de sistem consta în conducerea prin dispecer a funcționării SEN pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic precum și a calității energiei electrice.

Conform prevederilor Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, serviciul de sistem este realizat în beneficiul tuturor utilizatorilor rețelelor electrice de transport cu scopul de a asigura:

- (e) funcționarea în siguranță a SEN;
- (f) funcționarea eficientă a pieței de energie;
- (g) menținerea în permanență a parametrilor normati ai energiei electrice la toți participanții la piață;
- (h) restaurarea funcționării SEN după un colaps total sau al unei zone.

Activitatea de sistem se realizează prin utilizarea sistemelor de conducere prin dispecer proprii (ansamblul instalațiilor și echipamentelor, utilizate de centrul de dispecer pentru îndeplinirea funcțiilor sale).

Pentru asigurarea managementului SEN, Compania utilizează resurse proprii denumite servicii de sistem funcționale și resurse achiziționate constând în servicii de sistem tehnologice achiziționate de regulă de la producători de energie electrică.

Conform Metodologiei aprobate de ANRE în 13 iulie 2007 de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, venitul aferent serviciului de sistem se obține de Transelectrica prin aplicarea tarifului pentru serviciul de sistem furnizorilor/producătorilor de energie electrică pentru cantitățile de energie electrică furnizată/consumată din rețea și operatorilor de distribuție pentru cantitățile de energie electrică achiziționate pentru acoperirea CPT.

Serviciile de sistem tehnologice sunt achiziționate pe baza de contract, de regulă, de la producători, la cererea Transelectrica, pe baza unei proceduri stabilite de către ANRE, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al SEN, precum și a calității energiei transportate la parametri ceruți de legislația în vigoare.

Serviciile de sistem funcționale reprezintă serviciile de dispecerizare furnizate de Transelectrica și constau în planificarea și conducerea operațională a SEN, precum și celelalte activități prestate de Transelectrica în scopul echilibrării în timp real a producției cu consumul.

Operatorul pieței de echilibrare

În concordanță cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, piața de echilibrare a fost introdusă și a început să funcționeze în România în iulie 2005. Scopul pieței de echilibrare este de a echilibra producția și consumul de energie electrică și de a îmbunătăți precizia previziunilor făcute în acest scop de toți participanții la piață.

Operatorul pieței de echilibrare, stabilit în cadrul Transelectrica, este responsabil pentru înregistrarea participanților la piața de echilibrare, colectarea și verificarea ofertelor precum și pentru realizarea calculelor de cantități necesare decontării tranzacțiilor aferente pieței de echilibrare. OTS este partea contractantă pentru fiecare participant la piața de echilibrare, în toate tranzacțiile încheiate în cadrul acesteia. Operatorul de transport și de sistem cumpără și/sau vinde energia electrică activă de la/către participanții la piața detinatori de unități/consumuri dispecerizabile în scopul compensării abaterilor de la valorile programate ale producției și consumului de energie electrică.

Mentenanța RET

Pentru respectarea condițiilor de calitate a serviciilor impuse de Codul Tehnic al RET, Standardul de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice și de Licența de Operator de Transport și Sistem acordată Transelectrica, Compania derulează un program riguros de mentenanță pentru a menține starea tehnică a instalațiilor din componenta RET.

Programul de mentenanță are ca principal obiectiv creșterea siguranței în funcționare a RET, în vederea evitării unor situații care pot conduce la evenimente accidentale nedorite atât pentru rețelele electrice cât și pentru populație sau mediu.

Mentenanța minoră este reprezentată de inspecții tehnice, revizii tehnice și reparații de mică amploare rezultate în urma acestora, precum și reparațiile cauzate de evenimente accidentale - incidente ori de prevenire a acestora, care presupun abilități tehnice ridicate și organizare corespunzătoare în teritoriu. Mentenanța minoră se realizează prin intermediul Smart, filială deținută integral de către Transelectrica și creată special pentru acest gen de servicii/lucrări. Smart execută/prestează lucrări/servicii de mentenanță pentru Transelectrica, pe baze contractuale, conform legii, începând cu anul 2001.

Lucrările de mentenanță majoră (lucrări de reparații capitale) sunt efectuate pe baze contractuale, prin proceduri concurențiale, conform legii, de către societăți specializate și atestate conform legislației în vigoare.

Evoluția cheltuielilor de mentenanță minoră și majoră în perioada 2008-2010, se prezintă astfel:

Cheltuieli mentenanță (RON)	2008	2009	2010
Mentenanță majoră (lucrări de reparații capitale)	103.041.021	79.648.537	47.884.789
Mentenanță minoră	75.761.336	72.165.281	83.188.242
TOTAL	178.802.357	151.813.818	131.073.031

Sursa: Raportul anual al administratorilor Transelectrica 2010

Pentru programarea și planificarea serviciilor/lucrărilor, având în vedere prioritățile stabilite, departamentul specializat al Transelectrica elaborează programe de servicii/lucrări de mentenanță pe termen scurt, mediu și lung, urmărind încadrarea în resursele alocate.

Sunt cuprinse, cu prioritate, următoarele obiective:

- prioritizarea lucrărilor care conduc la mărirea gradului de siguranță în exploatare a instalațiilor;
- finalizarea lucrărilor contractate în anul precedent;
- corelarea realizării lucrărilor de mentenanță cu lucrările de rețehnologizare/modernizare.

Stabilirea programului de mentenanță de perspectivă se face pe baza unor analize multicriteriale, prin care acțiunile de mentenanță majoră se orientează, prioritar, la instalațiile de transport al energiei electrice care realizează :

- interconexiunea cu sistemele electroenergetice vecine;
- conexiunile între zone de sistem sau între stații electrice importante;
- evacuarea puterii de la marii producători;
- alimentarea zonelor importante de consum (se are în vedere și creșterea capacității de transport).

Programul de mentenanță pentru LEA și pentru stații electrice se elaborează în corelare cu programul de investiții, avându-se în vedere, de exemplu, executarea de lucrări de conexiuni speciale, de tranzitare a unor

zone geografice dificile, racordarea la RET a noilor utilizatori etc.

Ierarhizarea actiunilor de mentenanta, a lucrarilor de reabilitare si a propunerilor de investitii (re tehnologizare /modernizare) se realizeaza prin analize multicriteriale ce au in vedere: interconexiunea cu sistemele electroenergetice vecine - corespunzator obiectivului de indeplinire a conditiilor tehnice de interconexiune cu sistemele europene, starea tehnica in vederea cresterii calitatii serviciului prestat utilizatorilor RET, a eficientei in functionare a RET si a eficientei in functionare a Companiei, importanta statiilor, volumul energiei electrice transportate precum si deservirea unui client strategic, cat si prin analize calitative de risc.

Conform strategiei de mentenanta si Regulamentului de mentenanta preventiva la instalatiile si echipamentele din RET, se urmareste adoptarea de solutii pentru flexibilizarea programului de retrageri din exploatare, respectiv reducerea la maximum posibil a retragerilor, evitarea congestiilor, reducerea CPT cu ajutorul **tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST)**, fundamentate prin analize tehnico-economice de detaliu.

Programul anual de mentenanta este propus de sucursalele de transport, fiind fundamentat prin aplicarea unor metodologii specifice si definitivat pe baza situatiei concrete din sucursala si a experientei in ceea ce priveste derularea lucrarilor de mentenanta/investitii in cadrul instalatiilor gestionate, cu aplicarea normelor tehnice in vigoare.

Programele anuale de mentenanta si investitii si Programul anual de retrageri din exploatare se stabilesc si se valideaza impreuna cu compartimentele/functiile implicate, printr-un proces iterativ.

Intrucat s-a evidentiata necesitatea existentei unui flux unic si transparent de date si informatii privitoare la activitatea de mentenanta, care sa puna la dispozitie toate datele disponibile si facilitati de control al calitatii acestora, pentru activitatea de mentenanta s-a creat o baza de date specifica si un sistem informational pentru gestionarea, optimizarea si coordonarea tuturor actiunilor de mentenanta.

Principalele activitati desfasurate de filialele Emitentului

Filialele Companiei sunt persoane juridice romane, organizate ca societati pe actiuni si care desfasoara activitati adiacente obiectului principal de activitate al Companiei, respectiv:

- OPCOM are drept scop asigurarea unui cadru organizat de desfasurare a tranzactiilor comerciale cu energie electrica;
- Smart presteaza in principal serviciile de mentenanta pentru RET, realizand revizii si reparatii, in conditiile functionarii in siguranta a SEN, ale echipamentelor primare si secundare din retelele electrice, prestari de servicii in domeniul energetic, microproductie de echipamente electrice etc;
- Formenerg desfasoara o activitate care consta, in principal, in formarea profesionala a personalului din sectorul energetic;
- Teletrans asigura, in principal, servicii de telecomunicatii si IT pentru conducerea prin dispecer a SEN si pentru necesitati interne ale Transelectrica;
- Icemenerg presteaza servicii in domeniul centralelor termoelectrice, statiilor si retelelor electrice si are ca obiect de activitate cercetarea stiintifica, asistenta tehnica si service in domeniile mentionate;
- Icemenerg Service al carei obiect de activitate consta, in principal, in productia de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice.

La fiecare dintre cele sase filiale Compania are calitatea de actionar unic, fiind prin urmare detinatorul tuturor drepturilor de vot in cadrul adunarii generale a actionarilor. Principala sursa de venituri pentru unele dintre filialele Companiei este reprezentata de derularea contractelor incheiate intre acestea si Companie.

1.5. CONTRACTE PRIVIND ENERGIA ELECTRICA

In desfasurarea activitatilor sale, Societatea incheie contracte considerate ca fiind specifice industriei de energie electrica comerciale reglementate, incheiate in cursul activitatii obisnuite a Societatii.

Contractele comerciale reglementate incheiate de Societate includ:

- (i) contracte reglementate incheiate in vederea desfasurarii activitatilor de transport al energiei electrice/furnizare a serviciilor de sistem/administrarea pietelor centralizate de energie electrica,
- (ii) contracte reglementate incheiate in contextul administrarii de catre Societate a unor scheme de sprijin pentru producerea de energie electrica in anumite conditii (respectiv, din surse regenerabile de energie sau in cogenerare de inalta eficienta),
- (iii) contracte de investitii si/sau de racordare la RET incheiate in contextul exploatarei RET de catre Societate, pentru realizarea de retnologizari, reparatii, implementarea de proiecte de investitii, precum si pentru racordarea utilizatorilor la RET.

Compania incheie si alte tipuri de contracte, ca de exemplu contracte de cercetare-dezvoltare.

De asemenea, Societatea incheie contracte de asociere/acorduri/memorandumuri de intelegere cu diverse entitati din alte state, fie in vederea cooperarii generale in diverse domenii ale energiei electrice, fie pentru asigurarea interconectarii SEN cu sistemele electroenergetice din tarile vecine, fie pentru participarea in diverse proiecte transnationale. Astfel de asocieri/acorduri/memorandumuri de intelegere pot fi considerate ca fiind specifice industriei de energie electrica, cu diferenta ca nu fac parte din activitatea curenta a Societatii.

1.5.1 Contracte reglementate

In desfasurarea activitatilor de transport al energiei electrice/furnizare a serviciilor de sistem/administrarea pietelor centralizate de energie electrica (inclusiv serviciul de tranzit), Societatea incheie urmatoarele categorii principale de contracte reglementate legate de prestarea serviciului de transport si sistem:

- Contracte de transport al energiei electrice si pentru prestarea serviciului de sistem, care includ si prestarea serviciilor de catre operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica;
- Contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune;
- Contracte pentru achizitionarea energiei electrice necesare acoperirii consumului propriu tehnologic;
- Contracte pentru achizitionarea serviciilor de sistem tehnologice;
- Conventii pentru participarea la piata de echilibrare/asumarea responsabilitatii echilibrarii.

Nota: Societatea incheie si contracte de tranzit, exclusiv cu privire la tranzitul efectuat din si spre tarile perimetrice SEN² (Ucraina si Republica Moldova). Compania incheie contracte de tranzit in baza Ordinului presedintelui ANRE nr. 41 din 16 octombrie 2007 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea

² Tari vecine cu Romania al caror operator de transport si de sistem nu este parte semnatară a Contractului ITC interimar de decontare si clearing privind mecanismul de compensare inter TSO a costurilor provocate de tranzite (incheiat pe baza mecanismului de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrica între operatorii de transport si de sistem interimar de decontare si clearing privind mecanismul de compensare inter TSO a costurilor provocate de tranzite incheiat la data de 11 decembrie 2009 in cadrul sedintei Comitetului de Piata al European Network Transmission System Operators Electricity – ENTSO-E)

serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin Sistemul electroenergetic national intre Operatorul de transport si de sistem si Client. Prestarea serviciului de tranzit se realizeaza la un tarif reglementat conform Ordinului ANRE nr. 7 din 11 februarie 2010 privind tariful reglementat de tranzit perceput de operatorul de transport si de sistem (*i.e.* Societatea) de la operatorii economici care incheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin SEN, s-a aprobat aplicarea de catre Societate a unui tarif reglementat de tranzit de 0,7 euro/MWh, exclusiv TVA, pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin SEN. Tariful de tranzit este aplicabil numai in legatura cu tarile perimetrice SEN.

De asemenea, Societatea administreaza doua scheme de sprijin pentru producerea de energie electrica in anumite conditii: (i) schema de sprijin prin certificate verzi pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie si (ii) schema de sprijin pentru producerea energiei electrice si termice in cogenerare de inalta eficienta. In contextul administrarii acestor scheme, Societatea incheie conventii si contracte specifice.

Potrivit legislatiei aplicabile si licentei pentru transportul energiei electrice si furnizarea serviciului de sistem nr. 161/2000, cu reviziile ulterioare, Societatea nu are dreptul de a efectua tranzactii cu energie electrica, cu exceptia cazului in care acest lucru este necesar pentru: (a) a acoperi consumul propriu tehnologic aferent retelei electrice de transport; (b) a elimina restrictiile de sistem interne sau pe liniile de interconexiune si de a compensa abaterile de la valorile programate ale productiei si consumului de energie electrica in cadrul SEN, prin cumparare si/sau vanzare de energie electrica activa de la/catre partile responsabile cu echilibrarea, respectiv participantii la piata de echilibrare; (c) a face schimb in natura, de energie electrica, cu sistemele electroenergetice vecine, in scopul intrajutorarii.

In plus fata de cele de mai sus, Societatea are obligatia de a aplica in contractele reglementate specifice industriei de energie electrica pe care le incheie tarifele reglementate aprobate de catre ANRE in mod periodic.

Contracte pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica

Contract -Societatea incheie cu participantii la piata contractul reglementat aprobat prin „Ordinul presedintelui ANRE nr. 44/2006 privind aprobarea Contractului – cadru pentru serviciul de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica, intre Transelectrica si client”.

Tarife/Preturi: Tarifele reglementate relevante sunt aprobate prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 45/2010 pentru aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului pentru serviciile prestate de operatorul pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice, cu modificarile ulterioare.

Cienti: in perioada 2008 – 2010, Societatea a incheiat contracte de transport cu urmatoarele categorii de clienti: (i) producatori/autoproducatori – aproximativ 128 clienti/an; (ii) importatori de energie – aproximativ 29 clienti/an; (iii) distribuitori principali – 7 clienti/an; (iv) furnizori impliciti – 7 clienti/an; (v) exportatori de energie electrica – aproximativ 24 clienti/an; (vi) furnizori la consumatori eligibili – aproximativ 40 clienti/an; (vii) consumatori – 3 clienti/an.

Principalii clienti ai Societatii in ce priveste prestarea serviciului de transport includ: Muntenia Sud Furnizare, Hidroelectrica, CEZ, Enel Energie, Eon Moldova Furnizare, Transilvania Sud Furnizare, Muntenia Nord Furnizare, Nuclearelectrica, Complexul Energetic Turceni, Complexul Energetic Rovinari, Complexul

Energetic Craiova si Electrocentrale Bucuresti.

In perioada 2008 – 2010, Societatea a derulat contracte de servicii de transport pentru o cantitate de: (i) 42,721 TWh in anul 2008, (ii) 39,957 TWh in anul 2009 si (iii) 40,332 TWh in anul 2010. Pentru anul 2011 se estimeaza un volum de energie electrica transportata de 41,139 TWh. De asemenea, serviciile de sistem si serviciile prestate de operatorul comercial participantilor la Piata Anglo de Energie Electrica au fost derulate pentru o cantitate de: (i) 58,858 TWh in anul 2008, (ii) 52,263 TWh in anul 2009 si (iii) 55,242 TWh in anul 2010.

Contractul pentru alocarea capacitatilor de interconexiune

Contract: Contract cadru de alocare a capacitatii de interconexiune pentru import/export si tranzit de energie electrica dintre sistemul electroenergetic romanesc si sistemele electroenergetice vecine utilizat de Societate in conformitate cu Procedura Operationala – Alocarea capacitatii de interconexiune a SEN cu sistemele electroenergetice vecine – COD: TEL – 01.06.

Tarife/Preturi: Pretul pentru utilizarea capacitatilor de interconexiune alocate este stabilit prin licitatie.

Cienti: Societatea a incheiat in anul 2008 un numar de 60 de contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune, in anul 2009 un numar de 43 de contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune, iar in anul 2010 un numar de 90 de contracte pentru alocarea capacitatilor de interconexiune.

Contractul pentru achizitionarea de catre Societate a energiei electrice necesare acoperirii consumului propriu tehnologic

Contract: Contractul standard de vanzare/cumparare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor electrice de distributie³, incheiat intre furnizor si Societate.

Tarife/Preturi: Pretul pentru energia electrica necesara acoperirii consumului propriu tehnologic este reglementat prin decizia presedintelui ANRE.

Furnizori: Societatea achizitioneaza energie electrica necesara acoperirii consumului propriu tehnologic al RET de la furnizori in baza deciziei/deciziilor emise de presedintele ANRE.

Contractul pentru achizitionarea de catre Societate a serviciilor tehnologice de sistem

Standard de contract: Standardul de contract aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 21/2007 privind aprobarea Contractului-cadru de vanzare-cumparare a serviciilor tehnologice de sistem intre furnizorul de servicii tehnologice de sistem si operatorul de transport si de sistem, cu modificarile ulterioare.

Tarife/Preturi: stabilite prin contract si prin decizie a ANRE privind achizitia serviciilor tehnologice de sistem in cazul fiecarui furnizor in parte.

Furnizori: in perioada 2009 – 2011, Societatea a achizitionat servicii tehnologice de sistem de la urmatoarii 10 furnizori: PEET Termoelectrica SA, PEET Electrocentrale Paroseni SA, Complexul Energetic Craiova SA, Dalkia Termo Prahova SA, Electrocentrale Deva SA, Electrocentrale Bucuresti SA, Electrocentrale Galati SA,

³ In ciuda erorii terminologice din denumirea sa, contractul se refera la achizitionarea energiei electrice in vederea acoperirii consumului tehnologic din reseaua de transport aflata in exploatarea Societatii

Hidroelectrica SA, Complexul Energetic Rovinari SA, Complexul Energetic Turceni SA.

Conventia privind participarea la piata de echilibrare si conventia pentru asumarea responsabilitatii echilibrarii

Standard de contract: (i) conventia standard de asumare a responsabilitatii echilibrarii utilizata de Societate, precum si (ii) standard de conventie de participare la piata de echilibrare utilizat de Societate.

Tarife/Preturi: Obligatiile de plata care ii revin participantului la piata de echilibrare/partii responsabile cu echilibrarea sunt stabilite de Societate si evidentiata prin facturile emise conform conventiei de participare la piata de echilibrare/conventiei de asumare a responsabilitatii echilibrarii.

Conventii incheiate: Societatea a incheiat in perioada 2008 – 2009 un numar de 23 de conventii cu participanti la piata de echilibrare/an si respectiv un numar de aproximativ 104 conventii cu parti responsabile cu echilibrarea.

Contractele incheiate in cadrul administrarii schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta

Contract: Contracte cadru aprobate prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 20/2011 privind aprobarea contractului-cadru dintre administratorul schemei de sprijin si platitorul de contributie pentru colectarea contributiei pentru cogenerare de inalta eficienta si contractul cadru dintre producatorul de energie electrica in cogenerare de inalta eficienta si administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului si restituiria supracompensarii/bonusului necuvenit.

Tarife/Preturi: In cazul contractului-cadru pentru colectarea contributiei pentru cogenerare de inalta eficienta, contributia pentru cogenerare de inalta eficienta reprezinta tariful unitar exprimat in lei/KWh si este stabilita prin ordin de ANRE, respectiv este platita de platitorul de contributie, iar in cazul contractului-cadru pentru plata bonusului si restituiria supracompensarii/bonusului necuvenit, bonusul care ii revine producatorului de energie electrica in cogenerare de inalta eficienta este stabilit in functie de cantitatea de energie produsa care beneficiaza de bonus si este aprobat lunar de catre ANRE ca bonus de referinta.

Beneficiari: prin Decizia ANRE nr. 2574/2011 s-au aprobat cantitatile de energie electrica produse in cogenerare de inalta eficienta care beneficiaza de bonus pe luna septembrie 2011, potrivit careia in luna septembrie 2011 un numar de 32 de producatori au fost luati in considerare pentru calcularea bonusului.

Conventie de participare la piata de certificate verzi

Standard de contract: conventie standard de participare la piata de certificate verzi.

Tarife/Preturi: Participantul plateste OPCOM tariful de acces la piata de certificate verzi iar Societatii ii plateste tariful pentru emiterea de certificate verzi si tariful pentru administrarea sumelor colectate de la furnizorii care nu si-au indeplinit cota de certificate verzi.

Cienti: in anul 2008 au fost incheiate un numar de 23 de conventii de participare la piata de certificate verzi, in anul 2009 au fost incheiate 32 de conventii, iar in anul 2010 au fost incheiate 48 de astfel de conventii.

1.5.2 Acorduri/Asocieri/Memorandumuri de intelegere privind transportul de energie electrica

In desfasurarea activitatilor sale, Societatea a incheiat numeroase acorduri cu operatori ai sistemelor de transport al energiei electrice din diverse tari avand drept obiect cooperarea generala in domeniul transportului de energie electrica, respectiv construirea si operarea comuna a punctelor de interconectare a retelelor de transport al energiei electrice. De asemenea, Statul a incheiat la randul sau, prin intermediul guvernului/ministerelor, diverse memorandumuri de intelegere cu guvernele altor tari in domeniul transportului de energie electrica.

Potrivit informatiilor primite de la Societate, au fost incheiate acorduri/memorandumuri de intelegere in domeniul transportului energiei electrice cu operatori ai sistemului de transport al energiei electrice/guverne/ministere din urmatoarele tari:

Bulgaria

- Acord intre operatorul sistemului de electricitate EAD (ESO)⁴ si Societate din data de 13 august 2010 – are in vedere alocarea bilaterala coordonata a capacitatilor de transmisie a energiei electrice pentru capacitatile utilizabile; adaptarea amiabila a regulilor de licitatie a celor doua parti;
- Acord intre operatorul sistemului de electricitate EAD (ESO) si Societate din data de 24 februarie 2010 – are in vedere stabilirea pentru anul 2010 (cu incepere din luna aprilie 2010) a regulilor pentru procedurile comune de alocare bilaterala coordonata a capacitatilor de interconexiune disponibile intre zonele de control ale EAD (ESO) si ale Societatii;
- Declaratie privind elaborarea unui plan de dezvoltare a retelei sud-est europene pe 10 ani din data de 30 noiembrie 2010;
- Memorandum de intelegere incheiat intre MECMA si Ministerul Economiei, Energiei si Turismului din Republica Bulgaria in data de 30 noiembrie 2010 – avand drept obiect reglementarea procesului de pregatire si implementare a proiectului de cuplare a celor doua piete de energie electrica.

Republica Moldova

- Acord incheiat intre Guvernul Romaniei si Guvernul Republicii Moldova in data de 27 aprilie 2010 cu privire la implementarea programului de asistenta tehnica si financiara in baza unui ajutor financiar nerambursabil in valoare de 100 de milioane euro acordat de catre Romania Republicii Moldova; Protocolul Additional incheiat intre Guvernul Romaniei si Guvernul Republicii Moldova la Acordul incheiat intre Guvernul Romaniei si Guvernul Republicii Moldova in data de 23 septembrie 2010, cu privire la implementarea programului de asistenta tehnica si financiara in baza unui ajutor financiar nerambursabil in valoare de 100 de milioane euro acordat de catre Romania Republicii Moldova prin acordul semnat la Bucuresti pe data de 27 aprilie 2010;
- Memorandum de intelegere incheiat intre SE Moldelectrica⁵ si Societate in data de 18 februarie 2011, cu privire la declararea interesului partilor cu privire la construirea unei linii electrice de transport de 400 kV intre localitatile Suceava si Balti, avand in vedere concluziile

⁴ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Bulgaria

⁵ Operatorul de transport si sistem din Republica Moldova

studiului de fezabilitate realizat cu privire la proiectul de construire a noii linii de interconexiune dintre Romania si Republica Moldova, care confirma avantajele si viabilitatea economica, financiara si tehnica a proiectului si definirea principalelor indatoriri viitoare ale partilor in legatura cu acest proiect.

Serbia

- Memorandum de intelegere pe perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2011 incheiat intre JP Elektromreža Srbije (EMS) si Societate in data de 21 decembrie 2010, cu privire la evaluarea comuna a capacitatii de transfer dintre sistemele energetice din Romania si Serbia;
- Document de pozitie comuna nr. 3 semnat intre JP Elektromreža Srbije (EMS)⁶ si Societate in luna octombrie 2011, cu privire la aprobarea studiului de fezabilitate si a rezultatelor proiectului tehnic si urmatoorii pasi de urmat pentru continuarea noii interconexiuni OHL 400 kV dintre Serbia (prin localitatea Pancevo) si Romania (prin localitatea Resita).

Ucraina

- Memorandum de intelegere incheiat intre NEC Ukrenergo⁷ si Societate in luna mai 2011, cu privire la stabilirea unui cadru de cooperare si parteneriat strategic in domeniul transmisiei de energie electrica si a sistemului de operare.

China

- Memorandum de intelegere privind cooperarea dintre State Grid Corporation of China (SGCC)⁸ si Societate din data de 9 mai 2011 – are in vedere stabilirea termenilor unei cooperari generale intre SGCC si Societate.

In baza memorandumului, partile au agreeat o serie de activitati comune, dupa cum urmeaza: i) schimburi de informatii si/sau documente publice puse la dispozitie de autoritatile relevante in contextul procesului de derulare a Ofertei; ii) implementarea de proiecte comune de cooperare cu privire la servicii de asistenta tehnica in sectorul energiei electrice in arii de dezvoltare in Uniunea Europeana sau in afara acesteia in domeniul planificarii si proiectului sistemului energetic, operarii sigure si stabile a sistemului energetic, aspecte de reglementare a pietei de energie prin participarea in licitatii publice sau initiative tehnice specifice; iii) schimburi de know-how, instruire si investigatii comune cu privire la masurile tehnice legate de siguranta sistemelor energetice si eficienta operationala a sistemelor de transport, in scopul identificarii deficientelor si al imbunatatirii performantelor respectivelor sisteme de transport in legatura cu diferite aspecte; iv) cooperarea in vederea facilitarii accesului SGCC, cu respectarea reglementarilor aplicabile, la procedurile/documentele publice si interne necesare pentru a sprijini afiliatul SGCC in demersul sau de a deveni un furnizor calificat de echipamente si servicii al Transelectrica; v) discutarea fezabilitatii constituirii unui centru de cercetare si dezvoltare si de instruire; vi) constituirea unui grup de legatura responsabil pentru implementarea actiunilor de cooperare stabilite de catre parti.

⁶ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Serbia

⁷ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Ucraina

⁸ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in China

Ungaria

- Acord incheiat intre MAVIR ZRt⁹ si Societate din data de 12 august 2010 – versiunea 2 – trateaza alocarea bilaterala coordonata a capacitatilor de transmisie a energiei electrice pentru capacitatile utilizabile; adaptarea amiabila a regulilor de licitatie a celor doua parti;
- Actul aditional nr. 2 din data de 24 februarie 2010 la Acordul incheiat intre MAVIR ZRt si Societate pe data de 12 august 2010;
- Actul aditional nr. 3 din data de 14 iunie 2011 la Acordul incheiat intre MAVIR ZRt si Societate pe data de 12 august 2010.

Austria

- Memorandum de intelegere privind cooperarea dintre Österreichische Elektrizitätswirtschafts – Aktiengesellschaft¹⁰ si Societate din data de 26 mai 2008 – cooperarea in domeniul sistemelor de energie, pietelor de electricitate, transmisia de energie electrica si sistemului de operare;
- Acord intre Ministerul Industriei si Resurselor din Romania si Ministerul Federal al Economiei si Muncii din Republica Austria, semnat la 14 octombrie 2002 – cooperarea in domeniul energiei si mediului.

In plus, Societatea a mai incheiat doua astfel de memorandumuri mai importante si inainte de inceputul anului 2008, dupa cum urmeaza: a) in 28 noiembrie 2007 a fost incheiat un memorandum de intelegere cu SE Moldelectrica cu privire la dezvoltarea si constructia unei linii electrice de transport de 400 kV intre localitatile Suceava (Romania) si Balti (Republica Moldova) si b) in data de 23 noiembrie 2005 a fost incheiat un alt memorandum de intelegere incheiat intre JP Elektromreža Srbije (EMS) si Societate, avand drept obiect definirea cadrului de organizare necesar pentru transformarea intentiilor mutuale ale partilor in munca coordonata in vederea indeplinirii pasilor necesari pentru pregatirea, aprobarea, furnizarea si instalarea unei noi interconectari electrice de 400 kV OHL intre localitatile Timisoara si Vrsac.

Totodata, Societatea este parte la proiectul privind realizarea unui cablu submarin intre Romania si Turcia (HVDC Link), in legatura cu care au fost semnate/ incheiate/ realizate pana acum: (a) Protocolul din aprilie 2004 privind cooperarea in domeniul energiei electrice incheiat intre Ministerul Energiei si Resurselor Naturale din Turcia si Ministerul Economiei si Comertului, (b) Protocolul de Colaborare din iunie 2005 incheiat intre Societate si Turkish Electricity Transport Co. (TEIAS)¹¹, (c) Declaratia comuna din februarie 2006 semnata de Ministerul Energiei si Resurselor Naturale din Turcia si Ministerul Economiei si Finantelor din Romania, (d) Documentul comun de pozitie din noiembrie 2006 semnat intre Societate si TEIAS, (e) Studiul de Oportunitate din aprilie 2006, (f) Acordul de Asociere din mai 2008 incheiat intre Societate si Nuclearelectrica SA in vederea participarii la finantarea realizarii studiului de fezabilitate pentru proiect. In luna februarie 2011 a fost realizat si predat raportul final al studiului de fezabilitate, potrivit caruia proiectul HVDC Link este fezabil din punct de vedere tehnic si economic si poate avea o contributie importanta in dezvoltarea pietei regionale de electricitate in perspectiva integrarii acesteia in UE, putand fi considerat potrivit Societatii ca proiect de

⁹ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Ungaria – denumirea completa este „Magyar Villamosenergiaipari Atviteli Rendszeriranyito Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag”

¹⁰ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Austria – incepand cu anul 2010, denumirea societatii s-a schimbat in „Verbund AG”

¹¹ Compania care opereaza sistemul de transport al energiei electrice in Turcia

interes PAN-EUROPEAN.

În etapa a 2-a a proiectului urmează să se treacă la realizarea caietelor de sarcini, care vor trebui finalizate până cel târziu pe data de 30 iunie 2012. Următorii pași vor fi: (a) continuarea discuțiilor și negocierilor pentru obținerea acordului de acceptare a construirii cablului și a accesului la rețelele de transport din Turcia din partea companiei TEIAS (condiție preliminară pentru realizarea proiectului) (b) convenirea între părți a modelului de dezvoltare și reglementare a afacerii de transport al energiei electrice prin interconexiune în cablu, (c) pregătirea procedurii de selecție a investitorului privat cu încadrarea în legislația actuală, în funcție de modelul de afacere sau în baza OUG nr. 34/2006 privind achizițiile publice, (d) definirea structurii de acționariat, (e) alegerea investitorilor privați, (f) constituirea Societății de Proiect.

De asemenea, Societatea este parte la o serie de alte proiecte europene, de cele mai multe ori ca parte la acorduri de consorții pentru realizarea proiectelor respective: (a) proiectul „POMPEI – Servicii de comunicații mobile în caz de dezastre”; (b) proiectul „Instrumente inovatoare pentru funcționarea coordonată și stabilă a sistemului pan-european de transport al energiei electrice” (*„Innovative tools for the future coordinated and stable operation of the pan-european electricity transmission system”*); (c) proiectul „Răspunsul critic pentru urgențe de securitate și siguranță în muncă” (*„Critical response in security and safety emergencies”*) – CRISYS; (d) proiectul „Planuri, instrumente și tehnici pentru managementul informațiilor secrete, integrate și cuprinzătoare în protecția infrastructurii critice” (*„Blueprints, tools and techniques for intelligent integrated pervasive information management in critical infrastructure protection”*) – BETTER-CIP; (e) proiectul SESAME – „Securizarea rețelelor europene de alimentare cu energie electrică împotriva amenințărilor intenționate și accidentale” (*„Securing the european electricity supply against malicious and accidental threats”*); (f) proiectul ECCRAMM – „Centrul de control al energiei – evaluarea riscului și metodologia de management al riscului”; (g) proiectul „PEGASE – Simulare avansată și estimare a statelor privind o rețea pan-europeană” (*„Pan-european grid advanced simulation and state estimation”*).

1.6. INFORMATII PRIVIND TENDINTELE

Informațiile din acest subcapitol au ca sursă „Planul de Perspectivă al RET, perioada 2010 – 2014 și orientativ 2019”, elaborat de Emitent.

Activitatea Companiei poate fi influențată de către o serie de factori, dintre care cei mai importanți sunt cei legați de producția și consumul de energie electrică și de tarifele reglementate de către ANRE, aceste componente având o influență directă asupra rezultatelor financiare ale Companiei. De asemenea, modificările făcute în plan legislativ sunt de natură să influențeze semnificativ activitatea Emitentului.

1.6.1. Modificări legislative

Emitentul anticipează modificarea Legii Energiei Electrice, în vederea asigurării compatibilității legislației naționale cu legislația UE Regulamentul 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și permiterea transpunerii Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice în legislația națională, respectiv pentru a stabili cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice.

Principalele schimbări preconizate vizează certificarea Companiei, creșterea gradului de independență a Emitentului și a transparenței pe piața de energie și creșterea gradului de integrare a pietelor naționale de

energie electrica la nivel european.

ANRE va elabora legislatia secundara in scopul transpunerii legislatiei europene in domeniu la nivel national.

1.6.2. Prognoza evolutiei parcului de productie

O previziune a activitatii Companiei presupune o previziune a evolutiei pietei de energie electrica, Compania realizand sau actualizand inclusiv in acest scop, la fiecare 2 ani, Planul de Perspectiva si Orientativ (cel mai recent astfel de raport, la momentul elaborarii prezentului Prospect, fiind "Planul de Perspectiva al RET, Perioada 2010-2014 si orientativ 2019". In cadrul acestui raport este luat in calcul un numar de ipoteze si scenarii care pot influenta semnificativ activitatea Emitentului, inclusiv previziuni privind viitoare disponibilitati de noi capacitati de productie, retrageri ale capacitatilor de productie, previziuni privind consumul, exporturile ori privind stabilitatea si siguranta functionarii Sistemului Electroenergetic National.

In vederea realizarii planului de perspectiva 2010-2014 si orientativ 2019, la solicitarea Transelectrica, producatorii au comunicat, fara a declara un angajament ferm, intentiile de retehnologizare sau casare a unitatilor existente si de instalare de grupuri noi.

Pentru perioada 2010 - 2019 s-a luat in considerare un program de retrageri definitive din exploatare ale unor grupuri termoelectrice la atingerea duratei de viata, sau datorita eficientei scazute si neincadrarii in cerintele UE privind protectia mediului. In unele cazuri, casarea grupurilor este asociata cu intentia de inlocuire a acestora cu grupuri noi, mai performante.

In aceeasi perioada s-a considerat ca vor intra in retehnologizare grupuri termoelectrice pe lignit si huila, urmarindu-se prelungirea duratei de viata, incadrarea in cerintele UE de protectie a mediului si cresterea puterii disponibile a acestora. La acestea se adauga repunerea in functiune a unor grupuri intrate anterior in reabilitare.

Programele mentionate sunt o consecinta a faptului ca 80% din grupurile termoelectrice au durata de viata normata depasita. Pana in prezent, s-au realizat retehnologizari si/sau modernizari pentru grupuri termoelectrice totalizand o putere instalata de circa 1.800 MW, insa foarte putine grupuri sunt echipate cu instalatii pentru reducerea emisiilor care sa le permita incadrarea in normele impuse de UE.

In ceea ce priveste intentiile de instalare de grupuri noi, conform informatiilor transmise de producatorii existenti, acestea insumeaza o putere neta disponibila estimata la circa 3.900 MW.

In aceasta situatie, au fost luate in considerare doua scenarii:

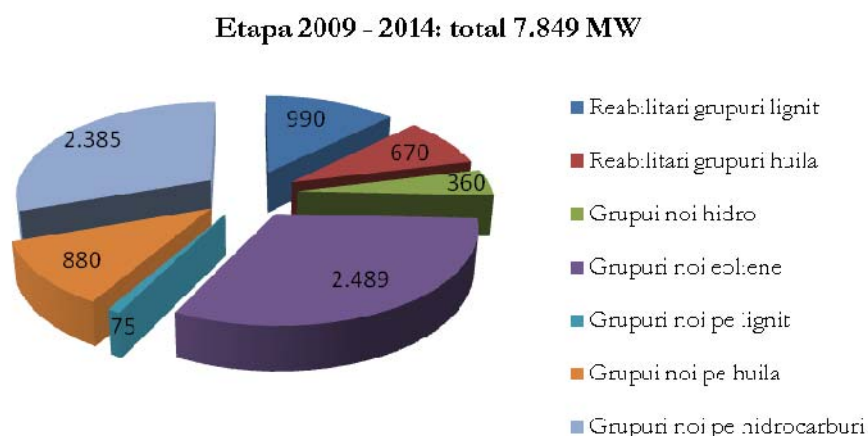
- Scenariul conservator (A), ce ia in considerare punerile in functiune considerate sigure si retragerile definitive din exploatare asteptate in perioada analizata;
- Scenariul de baza – estimarea OTS (B), ce ia in considerare evolutia parcului de productie avuta in vedere in scenariul A si punerile in functiune considerate credibile pe baza informatiilor disponibile OTS.

Proiectele de reabilitare si grupuri noi care au fost considerate in perioada analizata sunt prezentate in figura de mai jos si includ, ca grupuri noi:

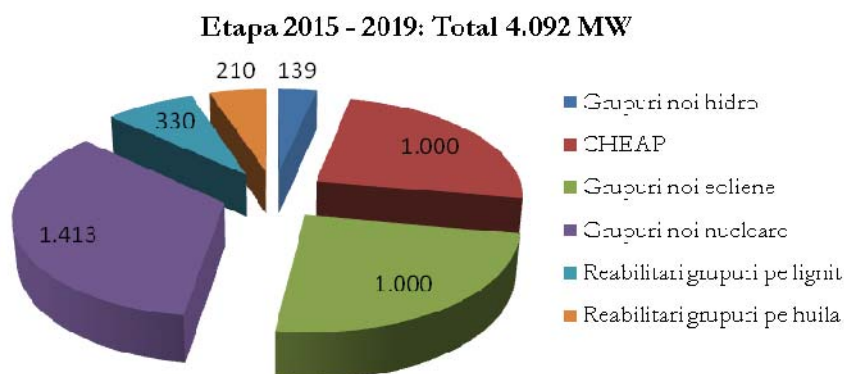
- finalizarea unor centrale hidroelectrice aflate in diferite stadii de executie;
- finalizarea grupurilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda;
- instalarea de grupuri noi de condensatie (ciclu combinat pe gaze naturale si grupuri cu tehnologii curate pe huila);

– grupuri cu turbine cu gaze cu recuperare de caldura, pe gaze naturale.

S-a avut în vedere și intenția de instalare a unei centrale hidroelectrice cu acumulare prin pompaj cu 4 grupuri de 250 MW fiecare.



Sursa: Transelectrica, Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 și orientativ 2019



Sursa: Transelectrica, Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 și orientativ 2019

1.6.3. Evoluția parcului de centrale electrice eoliene

Un element caracteristic etapei în care s-a elaborat Planul de perspectivă este interesul mare pentru punerea în valoare a surselor regenerabile de energie: biomasa, energia hidro în CHE cu puteri mici, solara și în special energia eoliană.

Ca o consecință a oportunităților deschise de legislația în vigoare și în special de sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie instituit prin Legea 220/2008, modificată și completată prin Legea 139/2010 și ulterior prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/2011, au fost depuse la Transelectrica și la operatorii de distribuție un mare număr de solicitări de avizare de soluții de racordare la rețea pentru centrale eoliene. În cea mai mare parte, aceste proiecte sunt localizate în Dobrogea, Moldova și, în mai mică măsură, Banat.

Avand in vedere cererea de consum din SEN si efortul investitional implicat, este de asteptat ca numai un procent relativ mic din aceste proiecte sa se concretizeze. Pentru a stabili necesitatile reale de transport in urmatorii zece ani, trebuie tinut seama de posibilitatile de echilibrare a balantei productie-consum in SEN, tinand seama de caracteristicile tehnice ale grupurilor care formeaza parcul de productie.

Directivile Uniunii Europene care vizeaza combaterea modificarilor climatice si promovarea utilizarii surselor regenerabile de energie au ca tinte reducerea cu 20% fata de 1990 a emisiilor de gaze cu efect de sera, cresterea cu 20% a eficientei si o pondere de 20% a energiei din surse regenerabile in consumul total de energie, la nivelul UE, pana in 2020.

Participarea Romaniei la aceasta initiativa este sustinuta prin Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (modificata si completata prin Legea 139/2010 si ulterior prin Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 88/2011), care a fixat tintele nationale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie in consumul final brut de energie electrica in perspectiva anilor 2015 si 2020 la 35% si, respectiv, 38%.

Au fost analizate, din punct de vedere al influentei asupra necesitatilor de dezvoltare a RET, scenarii suplimentare privind evolutia parcului de productie, derivate din scenariul de baza, incluzand:

- centrale termoelectrice noi la Braila sau/si Galati, Fantanele;
- volume diferite de puteri instalate in centrale eoliene in Dobrogea, Moldova si Banat.

In cazul in care se vor instala puteri mai mari in centrale electrice eoliene, conform ultimelor estimari, necesitatile de dezvoltare a retelei vor fi mai mari, o influenta decisiva avand in acest sens localizarea geografica a noilor centrale, asupra careia operatorul de retea nu are putere de decizie sau informatii cu suficient timp inainte.

1.6.4. Prognoza adecvantei parcului de productie din SEN

Parcul de productie dintr-un sistem este considerat adecvat daca poate acoperi cererea de energie electrica in toate starile stationare in care se poate afla sistemul in conditii normale.

Pentru evaluarea in perspectiva, in cadrul Planului de Perspectiva al RET pentru perioada 2010 – 2014, orientativ 2019, Emitentul a verificat aceasta capacitate pentru momentul din an cand se atinge in SEN valoarea maxima a consumului si anume varful de seara iarna (VSI), utilizand metodologia aplicata la nivel european de ENTSO-E.

Conform acestei metodologii, se considera ca, pentru acoperirea in conditii de siguranta a cererii, este necesar sa existe in sistemul electroenergetic o anumita putere disponibila asigurata de centrale, mai mare decat puterea consumata estimata la varful de consum.

Colectarea de date masurate si analizele de balanta si de regim de functionare se realizeaza pentru consumul inregistrat la anumite momente caracteristice, considerate reprezentative pentru perioada analizata. Pentru analiza adecvantei se ia in considerare valoarea extrema (maxima) a consumului in sezonul respectiv, adaugandu-se la valoarea de referinta diferenta pana la varful maxim sezonier.

Fata de aceasta valoare estimata maxima a consumului, este necesar sa mai fie asigurata o capacitate de productie suplimentara libera, pentru a face fata, in cel putin 99% din cazuri, evenimentelor neasteptate care pot afecta consumul sau productia. Se estimeaza ca, la nivelul ENTSO-E sau al unor regiuni europene

cuprinzand mai multe tari, capacitatea suplimentara este suficienta daca atinge 5% din capacitatea de productie neta totala. Deoarece dimensiunea si frecventa evenimentelor neasteptate depinde de structura parcului de productie si de caracteristicile si indicatorii de fiabilitate ai grupurilor generatoare, capacitatea suplimentara necesara in fiecare sistem difera, fiind in general cuprinsa intre 5-10%.

Pentru SEN, se considera satisfacatoare o capacitate suplimentara de 10% din capacitatea de productie neta. Aceasta valoare are tendinta de micorare in timp, pe masura ce indicatorii de fiabilitate ai grupurilor disponibile in sistem se vor imbunatati prin casarea grupurilor vechi neperformante, prin reabilitarea unor grupuri existente si prin instalarea unor grupuri noi cu performante ridicate.

Pentru ca parcul de productie sa poata asigura puterea disponibila conform celor de mai sus, este necesar ca puterea instalata sa fie semnificativ mai mare, deoarece grupurile sunt periodic retrase din exploatare pentru reparatii si intretinere, sunt afectate de indisponibilizari neplanificate sau de reduceri parțiale ale disponibilitatii din diferite cauze.

Avand in vedere incertitudinile privind instalarea de grupuri noi in sistem, adecvanta parcului de productie a fost estimata pentru doua scenarii:

Scenariul „conservator” (A) ce ia in considerare punerile in functiune considerate sigure si retragerile definitive din exploatare asteptate in perioada analizata. Acest scenariu identifica dezechilibre potentiale intre necesarul de putere si puterea disponibila, care pot aparea in cazul in care nu se vor face noi investitii in capacitati de productie. **Scenariul de baza – „cea mai buna estimare” (B)** ce ia in considerare evolutia parcului de productie avuta in vedere in scenariul A si punerile in functiune considerate credibile pe baza informatiilor disponibile OTS.

Acest scenariu reprezinta o estimare a evolutiei viitoare probabile in conditiile unui context de piata care sa stimuleze investitiile prognozate.

Din analiza scenariilor de evolutie a parcului de productie, rezulta urmatoarele:

- La nivelul anului 2010, cererea de energie electrica si de putere se acopera in conditii de siguranta cu centralele existente, existand si un excedent de putere neta disponibila.
- In scenariul „conservator” (A): In cazul in care se aplica programul de retrageri definitive din exploatare ale unor grupuri termoelectrice la atingerea duratei de viata sau datorita eficientei scazute, fara a se realiza investitii noi in sistem, capacitatea de productie neta a ansamblului de centrale scade; in jurul anului 2013 capacitatea de productie ramasa neutilizata in sistem va scadea sub 10% din capacitatea totala, iar in jurul anului 2018 va deveni negativa, ceea ce inseamna rezerva insuficienta si deficit de putere in sistem.
- In scenariul „cea mai buna estimare” (B): daca se realizeaza toate punerile in functiune considerate, pana in 2018 va exista un excedent important de putere in sistem, de peste 10% din capacitatea totala de productie, care va fi valorificat prin export sau va deveni nerentabil.

Proгноza adecvantei a avut in vedere faptul ca instalarea de centrale eoliene si solare are drept consecinta cresterea puterii indisponibile, ca o consecinta a specificului functionarii acestor centrale, caracterizate printr-un numar mic de ore de utilizare a puterii maxime.

Integrarea Centralelor Electrice Eoliene in curba de sarcina impune ca centralele conventionale sa isi extinda functia de reglaj de frecventa si pentru compensarea variatiilor puterii produse de acestea ca urmare a variatiilor vitezei vantului. Aceasta conduce la cresterea semnificativa a frecventei situatiilor in care grupurile termoelectrice trebuie sa functioneze cu sarcina partiala sau sa fie oprite si apoi repornite. Acest mod de functionare are implicatii economice negative asupra acestor grupuri, deoarece cresc costurile de productie si

scade durata de viata.

Analiza flexibilitatii parcului de productie a aratat ca puterea instalata in Centrale Electrice Eoliene acceptabila din acest punct de vedere fara a periclita siguranta sistemului, pentru structura existenta si prognozata a parcului de productie, este de ordinul 2.500 - 3.000 MW (asociat cu instalarea unei Centrale Hidroelectrice cu Acumulare prin Pompare de mare putere). Aceasta concluzie a fost luata in considerare la elaborarea scenariilor de dimensionare a retelei.

Principalii factori care vor influenta in urmatoorii ani necesarul de rezerva de putere vor fi ameliorarea indicatorilor de fiabilitate ai grupurilor, care va actiona in sensul diminuarii sale, si instalarea de centrale electrice eoliene in sistem, care va actiona in sensul cresterii.

1.6.5. Prognoza balantei de productie-consum pentru Planul de perspectiva al RET - perioada 2010-2014 si orientativ 2019

Avand in vedere faptul ca separarea sectoarelor de productie, furnizare, transport si distributie a introdus un grad mare de incertitudine a operatorilor de retea asupra evolutiei viitoare a productiei si consumului, atat din punct de vedere al volumului, cat si al localizarii geografice, adecvanta retelei este analizata pentru un scenariu de baza si cateva scenarii alternative.

Scenariile utilizate la analiza necesitatilor de dezvoltare a RET sunt elaborate de Transelectrica, pornind de la informatiile disponibile de la Ministerul de resort, institutelor de prognoza, utilizatorii RET, alte parti interesate si de la OTS europeni.

Scenariul de baza reprezinta prognoza de consum, sold si acoperire a acestora cu productia, cea mai credibila in contextul informatiilor detinute la momentul elaborarii si corespunzatoare, din punct de vedere al solicitarii retelei, unui numar cat mai mare de scenarii posibile.

Pentru scenariul de baza se modeleaza palierele caracteristice de consum (VSI – varf de seara iarna, a 3-a miercuri din ianuarie ora 19, VDV – varf dimineata vara, a 3-a miercuri din iulie, ora 12, GNV – gol de noapte vara, luni inainte de a 3-a miercuri din iulie, ora 3 a.m.), pentru fiecare orizont de timp analizat: anul curent +5 ani si anul curent +10 ani. Pentru regimul de sarcina minima, se modeleaza golul de noapte de sarbatoare vara. Golul extrem, de Pasti, pentru care se iau masuri exceptionale de operare, se modeleaza pentru studii speciale, de exemplu de dimensionare a capacitatilor de compensare a puterii reactive.

Scenariile alternative au in vedere ipoteze diferite fata de scenariul de baza, in ceea ce priveste:

- rata de crestere a consumului;
- valoarea schimbului de energie electrica si putere cu alte sisteme;
- instalarea de capacitati de productie noi si retragerea din exploatare a celor existente.

Se modeleaza un numar rezonabil de scenarii alternative, la anumite paliere de sarcina, care completeaza concluziile analizei efectuate pentru scenariul de baza.

Aceste scenarii au rolul:

- de a evalua adecvarea solutiilor de dezvoltare fata de mai multe evolutii posibile in sistem;
- de a oferi criterii de ajustare ulterioara a planului de dezvoltare in functie de evolutiile din sistem.

Corelat cu previziunile disponibile, Transelectrica a luat in considerare trei scenarii (scenariul consum maxim, scenariul de baza si scenariul consum minim), diferite prin ratele de modificare anuala a consumului anual

de energie electrica (in special in prima perioada: 2009-2012) si prin valorile soldului.

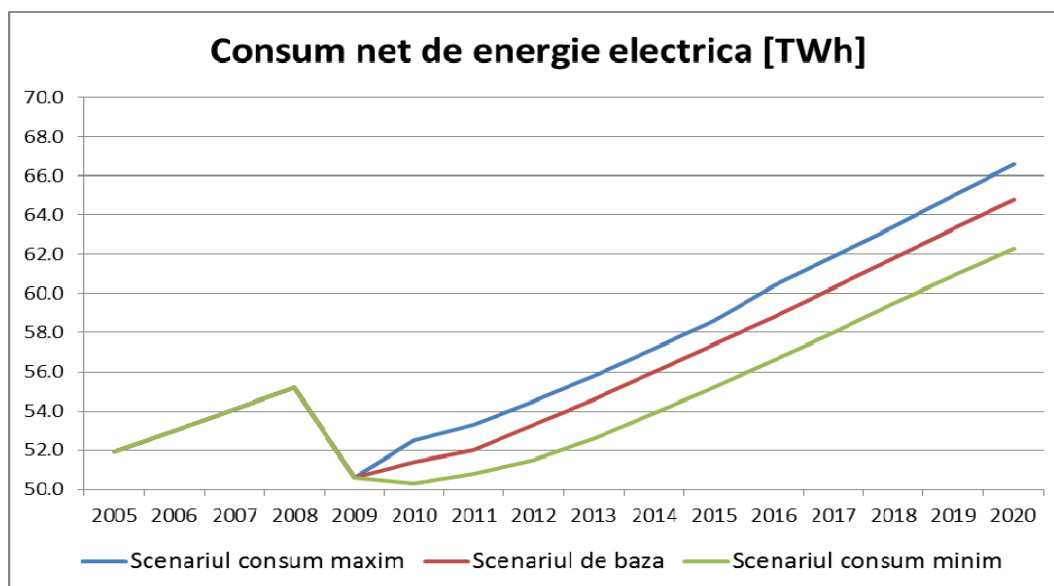
Valorile consumului si productiei nete de energie electrica, ale puterii nete la varf (VSI) si ritmurile de crestere a consumului de energie considerate in scenariile analizate sunt prezentate in tabelul urmator (date prognozate incepand cu anul 2010, conform Planului de Perspectiva):

	U.M.	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
SCENARIUL CONSUM MAXIM																	
Consum intern net anual	TWh	51.9	53.0	54.1	55.2	50.6	52.5	53.3	54.5	55.8	57.2	58.6	60.4	61.9	63.4	65.0	66.6
Ritm anual consum	%	2.3	2.2	2.1	2.0	-8.3	3.7	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	3.0	2.5	2.5	2.5	2.4
Sold export-import anual	TWh	2.9	4.2	2.1	4.4	2.5	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	4.0	4.5	4.5	4.5	4.5
Productia neta anuala	TWh	54.8	57.4	56.4	59.8	53.3	55.0	56.3	57.5	58.8	60.2	62.6	64.4	66.4	67.9	69.5	71.1
Consum net la varf*	MW	8102	8151	8681	8589	8247	8183	8330	8527	8801	9078	9334	9670	10000	10315	10573	10862
Productie neta la varful de consum**	MW		8846	9285	9406	8825	8733	8880	9077	9351	9628	9934	10270	10650	10965	11223	11512
Sold export-import la vf. de consum	MW		695	604	817	578	550	550	550	550	550	600	600	600	650	650	650
SCENARIUL DE BAZA																	
Consum intern net anual	TWh	51.9	53.0	54.1	55.2	50.6	51.4	52.0	53.3	54.6	56.0	57.4	58.8	60.3	61.8	63.3	64.8
Ritm anual consum	%	2.3	2.2	2.1	2.0	-8.3	1.4	1.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4
Sold export-import anual	TWh	2.9	4.2	2.1	4.4	2.5	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
Productia neta anuala	TWh	54.8	57.4	56.4	59.8	53.3	53.9	55.0	56.3	57.6	59.0	61.4	62.8	64.3	65.8	67.3	68.8
Consum net la varf*	MW	8102	8151	8681	8589	8247	8000	8120	8336	8612	8883	9134	9410	9720	10044	10336	10619
Productie neta la varful de consum**	MW		8846	9285	9406	8825	8550	8670	8886	9162	9433	9734	10010	10370	10694	10986	11269
Sold export-import la vf. de consum	MW		695	604	817	578	550	550	550	550	550	600	600	650	650	650	650
SCENARIUL CONSUM MINIM																	
Consum intern net anual	TWh	51.9	53.0	54.1	55.2	50.6	50.3	50.8	51.5	52.6	53.9	55.2	56.6	58.0	59.5	60.9	62.3
Ritm anual consum	%	2.3	2.2	2.1	2.0	-8.3	-0.7	1.0	1.3	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2
Sold export-import	TWh	2.9	4.2	2.1	4.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	3.0	4.0	4.0	4.0	4.0
Productia neta anuala	TWh	54.8	57.4	56.4	59.8	53.3	52.8	53.2	53.9	55.0	56.4	57.7	59.6	62.0	63.5	64.9	66.3
Consum net la varf*	MW	8102	8151	8681	8589	8247	7835	7937	8052	8294	8556	8798	9060	9350	9674	9955	10207
Productie neta la varful de consum**	MW		8846	9285	9406	8825	8385	8487	8602	8844	9106	9398	9660	10000	10324	10605	10857
Sold export-import la vf. de consum	MW		695	604	817	578	550	550	550	550	550	600	600	650	650	650	650

* exclusiv consumul propriu al centralelor electrice, inclusiv pierderile in retele - valori instantanee la ora fixa

** exclusiv consumul propriu al centralelor electrice - valori instantanee la ora fixa

Sursa: Planul de Perspectiva al RET 2010 – 2014, orientativ 2019



Sursa: Planul de Perspectiva al RET 2010 – 2014, orientativ 2019

Reteaua se dimensioneaza pentru a face fata solicitarilor maxime asteptate in situatii normale. Pornind de la valorile de mai sus, au fost estimate valorile consumului la palierul caracteristic, caracterizate de valori extreme ale circulatiilor in retea.

S-au modelat si analizat regimurile de functionare pentru:

- consumul maxim in SEN, inregistrat la varful de seara iarna (VSI);
- varful de dimineata vara (VDV), pentru verificarea retelei in zonele unde consumul de vara are valori apropiate celui de iarna, iar centralele cu termoficare isi reduc sezonier puterea (ex: Bucuresti);
- golul de noapte vara (GNV), pentru evacuarea puterii din zonele excedentare.

Principalii parametri caracteristici privind **consumul de energie electrica** estimati pentru perioada 2014–2019 sunt prezentati in urmatorul tabel:

Consumul de energie electrica	2009 realizat	2010 estimat	2014 estimat	2019 estimat
Consumul net (la consumatorul de energie electrica) [TWh]	*	45,9	50,0	56,4
Consumul intern brut de energie electrica (inclusiv pierderile in retele) [TWh]	50,8**	51,4	56,0	63,3
Pierderi in retelele electrice [TWh]	*	5,5	6,0	6,9
Productia neta de energie electrica [TWh]	53,3	53,9	59,0	67,3
Consum intern brut (inclusiv pierderile in retele) – puterea la varf [MW]	8247	8000	8883	10336
Durata de utilizare a puterii maxime [h/an]	6140	6419	6300	6120

* lipsa date

** inclusiv consumul pentru pompaj 0,161 GWb

Sursa: Planul de Perspectiva al RET – Perioada 2010-2014 si orientativ 2019

1.7. CERCETARE, DEZVOLTARE SI PRODUSE NOI

1.7.1. Cercetare-Dezvoltare

Activitatea de cercetare-dezvoltare a Grupului se realizeaza in principal prin Icemenerg si se desfasoara in stransa legatura cu obiectivele, proiectele si prioritatile actuale ale compartimentelor si sucursalelor Transelectrica.

Obiectul principal de activitate al Icemenerg consta in cercetarea-dezvoltarea in alte stiinte naturale si inginerie si anume cercetarea-dezvoltarea in domeniul energiei. In acest domeniu, Icemenerg a prestat servicii de cercetare si de inginerie, cu aplicabilitate la procesele si echipamentele pentru producerea, transportul, distributia si consumul energiei electrice si termice si la protectia mediului de efectele proceselor si echipamentelor respective.

Principalele activitati desfasurate de filiala sunt prezentate mai jos:

- a. Servicii de cercetare
 - elaborare de solutii optime de modernizare, retehnologizare si mentenanta pentru echipamente termomecanice;
 - elaborarea de metode si echipamente pentru diferite tipuri de incercari, pentru diagnoza echipamentelor;
 - elaborarea de baze de date si sisteme informatice;
 - cercetari si studii de fundamentare a masurilor de politica energetica la nivel national;
 - mecanisme si instrumente economice specifice pietei de energie;
 - studii de management de mediu si management al deseurilor;
 - elaborarea de materiale noi si tehnologii pentru dezvoltare durabila si mentenanta in energie.
- b. Servicii de inginerie in domeniul ingineriei energetice: evaluarea starii tehnice si a performantelor generatoarelor electrice, a echipamentelor electrice primare din statiile si retelele electrice ale SEN si ale intreprinderilor industriale, masuratori, expertiza, diagnoza, incercari etc.

Centrul Expertiza Materiale si Echipamente este o subunitate organizatorica a Icemenergcare functioneaza in vederea ducerii la indeplinire a obiectivelor Icemenerg in privinta promovarii si dezvoltarii de proiecte in domeniul energetic. Are ca obiect principal de activitate promovarea si dezvoltarea de expertize si proiecte in domeniul evaluarii mecanice si termotehnice a echipamentelor termoenergetice pentru stabilirea randamentelor si caracteristicilor de functionare, a emisiilor poluante din gazele de ardere, a duratei de viata restante sau promovarea de solutii noi si moderne in sectorul energetic.

Centrul Eficienta Energetica este o subunitate organizatorica a carei activitate se desfasoara in domeniile cercetare-dezvoltare, inginerie tehnologica si consultanta in vederea solutionarii problemelor legate de transportul si distributia energiei electrice.

Activitate Centrului Eficienta Energetica acopera, in principal, domenii cum sunt:

- consultanta, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa in domeniul prioritar al transportului si distributiei energiei electrice;
- consultanta, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa pentru partea clasica a CNE;
- consultanta, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa pentru partea electrica a centralelor termo si hidroelectrice;

- consultant, inginerie tehnologica si cercetare aplicativa in domeniul echipamentelor electroenergetice, retelelor electrice, uleiurilor electroizolante si hidraulice, lubrifiantilor;
- asistenta tehnica la receptia la furnizori, la montaj si la punerea in functiune a echipamentelor electroenergetice si a instalatiilor de comanda, protectie si automatizare electrica;
- mentenanta predictiva si diagnoza echipamentelor electroenergetice (transformatoare de putere si de masura, descarcatoare, intreruptoare, separatoare, contactoare, izolatoare etc.) a statiilor si retelelor electrice;
- elaborare de tehnologii si studii de fezabilitate pentru modernizarea, reabilitarea si optimizarea functionarii instalatiilor electrice;
- implementarea tehnologiilor noi in domeniul electroenergetic;
- constituirea bancilor de date ale echipamentelor electrice;
- selectarea si promovarea tehnologiilor si produselor de import pentru domeniul electroenergetic;
- consultanta privind alegerea de aparate si instalatii adecvate pentru dotarea beneficiarilor;
- audit, inspectii, expertize si receptii in domeniul calitatii echipamentelor si a serviciilor;
- urmarirea comportarii in exploatare a echipamentelor electroenergetice, a statiilor si retelelor electrice;
- analize de avarii si incidente in exploatare;
- teste si incercari de materiale din componenta echipamentelor electroenergetice;
- diagnoze, determinari de performante, expertize si garantii;
- elaborare de normative, instructiuni, standarde, prescriptii si caiete de sarcini;
- elaborare de tehnologii de conservare si consultanta tehnica pentru perioadele de stationare a echipamentelor electroenergetice;
- consultanta pentru reabilitarea echipamentelor electroenergetice;
- incercari la curenti tari si tensiuni inalte a echipamentelor electroenergetice de joasa, medie si inalta tensiune in regim normal si de avarie etc.

Centrul pentru economie bazata pe biomasa este structurat pe activitati omogene, desfasoara activitati de cercetare stiintifica, dezvoltare tehnologica, inginerie in domeniul energiei, prin participarea la fundamentarea strategiei de dezvoltare a domeniului si la realizarea cu prioritate a obiectivelor stiintifice si tehnologice cuprinse in Planul national de cercetare-dezvoltare si inovare, precum si prin activitati de inginerie si consultanta pentru solutionarea unor probleme concrete din domeniul biomasei, energiei si protectiei mediului.

Centrul Energii Regenerabile este o subunitate organizatorica a Icemenerg si a fost infiintata in conformitate cu Hotararea CA nr. 39/18.12.2006, in vederea ducerii la indeplinire a obiectivelor Icemenerg in privinta promovarii si dezvoltarii de proiecte in domeniul surselor regenerabile de energie (SRE).

Activitatea centrului este reprezentata, in principal:

- consultanta privind planificarea si elaborarea de strategii si politici la nivel local/regional/national in domeniul SRE;
- cercetari si dezvoltari tehnologice specifice SRE viabile din punct de vedere tehnico-economic si al protectiei mediului;
- promovarea si dezvoltarea de proiecte demonstrative in domeniul SRE;
- implementarea de aplicatii comerciale in domeniul public si privat;

- diseminarea tehnologiilor SRE;
- organizare/participare la programe de educatie, specializare etc.;
- cooperare tehnico-stiintifica cu institutii cu activitati similare din tara si strainatate;
- consultanta de specialitate acordata institutiilor publice centrale si locale in pregatirea deciziilor de politica in domeniul SRE;
- servicii de inginerie pentru protectia mediului;
- servicii de inginerie pentru turbo si hidrogenatoare electrice.

1.7.2. Marci si nume de domeniu

Societatea este titulara marcii nationale individuale combinate „TRANSELECTRICA” nr. 86.290, emisa de Oficiul de Stat pentru Inventii si Marci (OSIM) si a numelui de domeniu transelectrica.ro.

Marca a fost depusa la inregistrare la data de 1 iunie 2007 si inregistrata in numele Societatii pentru servicii in clasele 37 (*Constructii; reparatii; servicii de instalatii, intretinerea si repararea autovehiculelor*), 38 (*Telecomunicatii*), 39 (*Transport; ambalaj; ambalare si depozitarea marfurilor; organizarea de calatorii*), 42 (*Servicii stiintifice si tehnologice, precum si servicii de cercetare si de creatie referitoare la acestea; servicii de analiza si de cercetare industriala; crearea si dezvoltarea calculatoarelor si a programelor de calculator*) si 45 (*Servicii juridice*).

Protectia conferita de aceasta marca expira la data de 1 iunie 2017, marca putand fi reinnoita nelimitat, pentru perioade succesive de 10 ani, sub conditia platii taxelor oficiale.

Potrivit informatiilor publice din cadrul registrului numelor de domeniu .ro („ROTLD”), Societatea este titulara numelui de domeniu transelectrica.ro, inregistrat la registrul ROTLD incepand cu data de 17 august 2000.

1.7.3. Brevete si patente

Potrivit protocolului incheiat intre Compania Nationala de Electricitate (Conel) si Transelectrica, Societatea, in calitate de succesoare in drepturi a Conel, in baza HG nr. 627/2000, a preluat de la Conel si filialele acesteia 242 de brevete si cereri de brevete de inventie acordate / depuse la nivel national; pentru toate aceste brevete/cereri de brevete de inventie termenul de protectie este expirat la acest moment.

1.7.4. Contracte incluzand aspecte de proprietate intelectuala incheiate cu filiale

Societatea a incheiat cu Teletrans, filiala a Societatii, contractele de prestari servicii in baza carora Teletrans se obliga sa presteze catre Societate diverse servicii, inclusiv elaborare si dezvoltare de software, sisteme si programe. Contractele prevad o clauza generala de transfer al drepturilor de proprietate intelectuala de la Teletrans catre Societate.

Societatea are un contract de prestari servicii incheiat cu Icemenerg, in baza caruia Icemenerg se obliga sa presteze catre Societate servicii de cercetare aplicativa privind transportul energiei electrice (evaluarea performantelor instalatiilor retnologizate din cadrul Societatii privind riscurile profesionale si impactul asupra mediului, solutii privind posibilitatea reducerii liniei de fuga a echipamentelor de inalta tensiune, masuri de crestere a eficientei energetice in sectoarele de consum final).

1.8. PATENTE SI LICENTE

Informatii sintetice cu privire la masura in care Emitentul este dependent de patente si licente sau contracte financiare, comerciale sau industriale ori procese de productie noi.

In concordanta cu prevederile Legii Energiei Electrice, Transelectrica indeplineste functiile de operator de transport prestand serviciul public de transport in cadrul SEN si functia de operator de sistem prestand activitati de sistem in conditii nediscriminatorii pentru toti utilizatorii SEN.

Aceste activitati sunt desfasurate in baza urmatoarelor categorii principale de autorizatii particulare, licente speciale si drepturi specifice:

- licenta pentru transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem (emitent: ANRE);
- concesiunea serviciului de transport al energiei electrice, considerat serviciu public de interes national (autoritatea care reprezinta concedentul fiind MECMA);
- concesiunea retelei electrice de transport al energiei electrice si a terenurilor pe care aceasta este amplasata (autoritatea care reprezinta concedentul fiind MECMA).

Mentionam faptul ca activitatea desfasurata de catre OPCOM este o activitate reglementata care se desfasoara in baza unei licente acordata de catre ANRE pentru activitatea de operator al pietei de energie electrica.

Licente specifice pietei de energie detinute de Emitent

Emitentului i-au fost acordate urmatoarele licente eliberate de catre ANRE pentru desfasurarea activitatilor descrise mai sus:

- Licenta 161 pentru transportul de energie electrica acordata Transelectricaprin Decizia nr. 865/22.12.2000 si modificata prin Decizia nr. 784/25.10.2002, prin Decizia nr. 1151/27.09.2005 si prin Decizia nr. 867/30.04.2009 (ultima revizuire) ("Licenta")
- Licenta 162 pentru dispecerizarea energiei electrice acordata Transelectricaprin Decizia 866/22.12.2000 si modificata prin Decizia 785/25.10.2002.

In data de 27 septembrie 2005, prin Decizia nr. 1150/27.09.2005 a ANRE, in conformitate cu Legea Energiei Electrice nr. 318/2003 si cu Regulamentul pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 540/2004 s-a abrogat Decizia 866/22.12.2000 prin care s-a acordat Transelectrica SA Licenta nr. 162 pentru dispecerizarea energiei electrice. La aceeasi data, prin Decizia nr 1151/27.09.2005, se modifica licenta 161 pentru transportul de energie electrica acordata companiei.

In calitate de operator de transport si de sistem si in baza Licentei nr. 161/2000 (revizia 3/2009) pentru transportul de energie electrice si furnizarea serviciului de sistem, Emitentul asigura:

1. Gestionarea, exploatarea, mentenanta, modernizarea si dezvoltarea:
 - retelei electrice de transport, inclusiv a capacitatilor de interconexiune a SEN cu alte sisteme electroenergetice vecine,
 - sistemelor de dispecerizare,
 - sistemelor de masurare si contorizare a transferului de energie electrica prin reseaua electrica de transport si la interfata cu utilizatorii acesteia, in conformitate cu Codul de masurare a energiei electrice,
 - infrastructurii informatice si de telecomunicatii, necesare desfasurarii activitatilor ce fac obiectul Licentei.
2. Reglementarea si coordonarea serviciilor de racordare la reseaua electrica de transport, analiza si

- avizarea indeplinirii conditiilor tehnice de racordare de catre utilizatorii acestei retele electrice.
3. Planificarea operationala, programarea operationala si comanda operationala, in cadrul conducerii prin dispecer a SEN, avand ca scop conducerea functionarii integrate a SEN, pentru satisfacerea consumului de energie electrica in conditii de siguranta si calitate.
 4. Stabilirea, contractarea si gestionarea serviciilor de sistem tehnologice.
 5. Indeplinirea tuturor atributiilor specifice, care ii revin in calitate de:
 - operator al pietei de echilibrare,
 - operator de masurare pe piata angro de energie electrica,
 - operator al pietei centralizate pentru alocarea capacitatilor de interconexiune internationala, in conformitate cu prevederile Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica si Codului de masurare a energiei electrice.
 6. Coordonarea activitatilor de import-export sau de tranzit de energie electrica si alocarea capacitatilor de interconexiune conform reglementarilor in vigoare.
 7. In desfasurarea activitatilor autorizate prin Licenta, Emitentul are ca obiectiv realizarea si mentinerea sigurantei functionarii SEN in ansamblu si indeplinirea atributiilor in cadrul pietei angro de energie electrica in scopul mentinerii in permanenta a echilibrului productie-consum.

In conformitate cu aceasta licenta si legislatia in vigoare, Emitentul este unicul prestator al serviciului public de transport al energiei electrice precum si al serviciului de sistem. Licenta a fost acordata la 22 decembrie 2000 si este valabila pe o perioada de 25 ani. ANRE poate retrage Licenta, conform conditiilor mentionate in aceasta. Emitentul a notificat ANRE in ianuarie 2012 cu privire la schimbarea directorului general, ANRE emitand decizia nr. 121/20.01.2012 prin care atesta identitatea noului director al Emitentului in persoana Dlui Horia Hahaianu. Avand in vedere schimbarea directorului general, identitatea noului director general va trebui notificata catre ANRE.

Aspecte privind Licenta de transport – Regimul RET

Exista unele neconcordanțe între reglementările incluse în Contractul de concesiune, Licenta de transport și prevederile legale aplicabile în ceea ce privește regimul bunurilor necesare desfasurării activității de transport al energiei electrice.

Regimul juridic al rețelei de transport a energiei electrice și al bunurilor aferente este reglementat potrivit Contractului de concesiune și reglementărilor legale aplicabile.

Astfel, prevederile Licenței de transport potrivit cărora în cazul în care la încetarea Licenței de transport, ANRE desemnează un alt titular de licență pentru a prelua activitatea, Emitentul va trebui să-și pună la dispoziție, printre altele, „activele aflate în posesia sa” care sunt necesare îndeplinirii neîntrerupte a obligațiilor din Licența de transport, trebuie să fie implementate în corelare cu prevederile relevante ale Contractului de concesiune și legislației aplicabile.

Din această perspectivă se poate considera că prevederile Licenței de transport trebuie să fie corelate cu prevederile legale privind concesiunea bunurilor proprietate publică și cu Contractul de concesiune, ANRE, în calitate de emitent al Licenței de transport, neavând atribuții în stabilirea drepturilor de proprietate sau folosință asupra rețelei de transport a energiei electrice și bunurilor aferente acesteia, respectiv prevederile licenței nu pot fi implementate în lipsa unui cadru legal și contractual.

Pe de altă parte, prevederile Licenței de transport cu privire la bunurile exploatate în desfasurarea activității de transport al energiei electrice trebuie să fie în permanentă corelate cu actele adiționale la Contractul de

concesiune prin care se actualizeaza lista bunurilor proprietate publica acordate in concesiune. In prezent, aceasta nu este corelata cu actele aditionale la Contractul de concesiune.

Concesiunea retelei electrice de transport al energiei electrice si a terenurilor pe care aceasta este amplasata

In primul rand, se cuvine reiterat faptul ca, potrivit Legii Energiei Electrice "reseaua electrica de transport al energiei electrice este proprietatea publica a Statului" (Art. 35 alin. 2) iar "terenurile pe care se situeaza retelele electrice de transport existente la intrarea in vigoare a prezentei legi (Legea Energiei Electrice) sunt si raman in proprietate publica a Statului pe durata de existenta a retelei" (Art. 35. alin. 3), exceptie facand "terenurile si componentele de retea electrica de transport pentru care operatorul de transport si de sistem a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii" (Art. 35 alin. 4). Potrivit aceleiasi Legi a Energiei Electrice (Art. 3, pct. 54), reseaua electrica de transport este definita ca fiind „reseaua electrica de interes national si strategic cu tensiunea nominala mai mare de 110 kV.”

Emitentul a incheiat cu MECMA Contractul de concesiune a retelei electrice de transport al energiei electrice si a terenurilor pe care aceasta este amplasata, in data de 29 iunie 2004. Contractul de concesiune a fost modificat ulterior prin 5 acte aditionale, ultimul act aditional fiind datat 5 noiembrie 2010. Conform informatiilor primite de la Emitent, se intentioneaza incheierea unui nou act aditional nr. 6 la Contractul de concesiune avand ca obiect actualizarea inventarului bunurilor acordate in concesiune cu scopul de a reflecta prevederile HG nr. 1.184/2011 privind modificarea si completarea anexei nr. 7 la HG nr. 1.705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al Statului, concesionate Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. drept urmare a inventarierii anuale pe anul 2010.

Contractul de concesiune are ca obiect exploatarea retelei electrice de transport al energiei electrice – RET – si a terenurilor pe care aceasta este amplasata, stabilindu-se categoriile de bunuri ale concesiunii: bunuri de retur, bunuri de preluare si bunuri proprii.

In baza Contractului de concesiune, Emitentul detine dreptul de a exploata in mod direct, pe riscul si raspunderea sa, bunurile ce fac obiectul concesiunii in configuratia acestora la momentul incheierii contractului sau a aceleia pe care o va avea prin realizarea de lucrari de investitii in conditiile stabilite prin Contractul de concesiune.

Contractul de concesiune prevede expres ca reseaua de transport al energiei electrice se afla in proprietatea publica a Statului, bunurile ce constituie obiectul concesiunii fiind prezentate in anexa 1 la Contractul de concesiune (anexa 1 a fost modificata prin actele aditionale subsecvente la Contractul de concesiune). Orice reabilitare, modernizare sau dezvoltare adusa bunurilor concesionate urmeaza a fi incorporata in reseaua de transport al energiei electrice si considerata parte integranta din aceasta si va reveni concedentului (i.e. Statului) la data incetarii Contractului de concesiune in calitate de bunuri de retur. In vederea asigurarii continuitatii serviciului public de transport al energiei electrice, Contractul de concesiune include prevederi relevante cu privire la regimul juridic aplicabil bunurilor ce fac obiectul concesiunii, cat si cel al bunurilor ce vor rezulta din concesiune sau care sunt folosite in desfasurarea serviciului de transport al energiei electrice.

Emitentul are obligatia de a plati o redeventa de 1‰ din valoarea veniturilor anuale realizate din activitatea de transport al energiei electrice calculata in functie de cantitatile efectiv transportate. Plata redeventei se va efectua trimestrial, in a doua jumatate a lunii urmatoare trimestrului incheiat, cel tarziu pana la data de 25 a primei luni a trimestrului urmator.

Contractul de concesiune este incheiat pe o durata de 49 de ani incepand cu data semnarii si poate fi prelungit pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din durata initiala.

Aspecte privind Contractul de concesiune

a) Concesionarea serviciului de transport al energiei electrice

Contractul de concesiune nu reglementeaza, in mod expres, concesionarea serviciului public de transport al energiei electrice. Conform prevederilor Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor si celor continute in Legea energiei electrice nr. 318/2003 in vigoare la acel moment, fac obiectul concesiunii atat bunurile proprietate publica cat si serviciile publice de interes national sau local (dupa caz). HG nr. 886/2004 pentru aprobarea concesiunii nu face referire la aprobarea concesiunii serviciului de interes public de transport al energiei electrice.

Legea energiei electrice nr. 318/2003 stabilea ca exploatarea comerciala a capacitatilor de transport al energiei electrice reprezinta o activitate de interes public care poate face obiectul unei concesiuni energetice care reglementeaza conditiile de exploatare comerciala a bunurilor proprietate publica a Statului si de realizare a activitatilor/serviciilor publice.

Mentionam insa ca, potrivit unor prevederi ale Contractului de concesiune, Emitentul are dreptul de a exploata bunurile date in concesiune, dreptul de a incasa contravaloarea tarifului de transport si tranzit, iar redeventa este stabilita prin raportare la venitul anual realizat din activitatea de transport. Aceste aspecte pot fi interpretate in sensul ca obiectul concesiunii a avut de asemenea in vedere si serviciul de transport al energiei electrice.

b) Atribuirea directa a Contractului de Concesiune

Contractul de concesiune a fost atribuit direct conform prevederilor Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor (in forma in vigoare la data semnarii Contractului de concesiune). Potrivit legii, atribuirea directa era permisa in cazul societatilor comerciale sau companiilor nationale ori societatilor nationale, infiintate prin reorganizarea regiilor autonome care au avut in administrare bunurile, activitatile ori serviciile in cauza. Contractul de concesiune se incheie cu autoritatea concedenta competenta pe o durata care se stabileste prin hotarare a Guvernului sau a consiliului judetean ori local de infiintare a societatii comerciale respective. In acest context se poate considera ca Emitentul este o societate rezultata in mod indirect din reorganizarea unei regii autonome.

c) Intrarea in vigoare a Contractului de Concesiune

Conform Legii energiei electrice nr. 318/2003 (in vigoare la momentul semnarii Contractului de concesiune) contractul de concesiune a bunurilor proprietate publica/serviciilor publice de interes national din domeniul energiei electrice intra in vigoare la data publicarii acestuia in Monitorul Oficial, Partea I. Potrivit aceleiasi legi, cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum si continutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea concedenta si se aproba prin hotarare a Guvernului.

Prin HG nr. 886/2004 publicata in Monitorul Oficial la data de 15 iunie 2004 s-a aprobat concesionarea, pe o durata de 49 de ani, a bunurilor apartinand domeniului public al Statului ce fac parte din reseaua nationala de transport al energiei electrice, astfel cum acestea erau prevazute in anexele la HG nr. 15/2004 pentru aprobarea inventarelor bunurilor din domeniul public al Statului, prin atribuire directa catre Emitent, care indeplineste functiile de operator de transport al Sistemului national de transport al energiei electrice, operator de sistem al Sistemului energetic national si operator comercial al pietei de energie electrica.

Contractul de concesiune a fost ulterior aprobat prin Ordinul nr. 328/9.05.2006 al Ministrului Economiei si Comertului, ordin prin care s-au aprobat si primele doua acte aditionale la contract.

Desi Legea nr. 318/2003 prevede ca intrarea in vigoare a contractului de concesiune are loc la data publicarii in Monitorul Oficial, acesta nu a fost publicat ca atare, ci numai ordinul de aprobare. Ulterior Ordinului 328/2006, celelalte acte aditionale la Contractul de concesiune nu au mai fost aprobate prin ordine publicate in Monitorul Oficial.

Cu privire la actele aditionale la Contractul de concesiune, acesta prevede ca orice modificare si/sau completare a contractului se face prin act aditional, incheiat cu acordul partilor contractante. Astfel, in timp ce primele 2 acte aditionale au fost de asemenea aprobate prin Ordinul nr. 328/9.05.2006, actele aditionale subsecvente au fost incheiate prin acordul partilor, conform prevederilor din contractul de concesiune.

1.9. ASPECTE LEGATE DE MEDIU

Operatiunile si activele Emitentului sunt supuse reglementarilor nationale si internationale cu privire la protectia mediului inconjurator si, de asemenea, ale celor cu privire la planurile de dezvoltare urbane si regionale. Deseori aceste regulamente au un grad mare de complexitate si se modifica la intervale relativ scurte de timp. Cele mai importante probleme de mediu sunt cele legate de poluarea solului, contaminarea apei, deseuri si campuri electromagnetice. Cele mai importante reglementari aferente planurilor de dezvoltare ale municipiilor si regiunilor sunt cele legate de planurile de urbanism, autorizatiile de constructie si de mediu precum si drepturile de proprietate.

Emitentul poate inregistra costuri suplimentare datorate reglementarilor nationale si internationale cu privire la protectia mediului inconjurator si planurilor de dezvoltare urbane si regionale noi sau existente, incluzand costuri legate de implementarea unor masuri cu caracter reparatoriu sau preventiv si de rezolvare a unor cereri de daune din partea unor terti. Emitentul poate fi actionat in instanta sau poate fi subiectul opozitiei la nivel local fata de unele din actiunile sau programele sale legate de protectia mediului inconjurator si planurile de dezvoltare urbana sau regionala. In acest caz Emitentul poate inregistra costuri suplimentare care pot fi subiectul unei cereri catre ANRE pentru includerea in tarifele de transport pentru anii urmasori.

1.9.1. Politica si obiectivele de mediu

Conducerea Companiei a stabilit politica in domeniul protectiei mediului ca parte integranta a politicii generale, avand in vedere actiunea planificata, eficienta si sustinuta, orientata spre implementarea managementului mediului in intreaga structura si in toate activitatile sale.

Politica de mediu a Transelectrica a fost reformulata in anul 2007 pe baza auditurilor sistemului de management al mediului efectuate in toate structurile organizatorice precum si a analizelor efectuate la nivelul conducerilor sucursalelor si executivului cuprinzand un angajament pentru:

- imbunatatirea continua si prevenirea poluarii prin monitorizarea obiectivelor si tintelor de mediu, utilizarea celor mai bune tehnologii disponibile, reducerea si masurarea emisiilor de poluanti in mediu, managementul adecvat al deeurilor si utilizarea rationala a resurselor naturale;
- conformarea cu cerintele legale si de reglementare aplicabile, referitoare la aspectele sale de mediu;
- dezvoltarea durabila, asigurand un echilibru intre protectia mediului si dezvoltarea economica;

- asigurarea cadrului organizatoric necesar pentru stabilirea si analiza obiectivelor si tintelor sistemului de management integrat, calitate, mediu, sanatate si securitate ocupationala;
- comunicarea politicii Companiei intregului personal care lucreaza in organizatie sau in numele organizatiei in scopul constientizarii obligatiilor individuale in domeniul calitatii, protectiei mediului si al securitatii si sanatatii ocupationale;
- analiza periodica a politicii pentru a ramane relevanta si adecvata pentru Companie si disponibilitatea acesteia pentru public si alte parti interesate.

Obiectivele generale urmaresc mentinerea unui sistem de management de mediu performant, prevenirea poluarii si reducerea impactului negativ al RET asupra mediului, in conformitate cu cerintele legislatiei nationale in vigoare si ale standardelor europene.

Obiectivele specifice (tintele) politicii de mediu sunt axate, in principal, pe reducerea pierderilor de ulei electroizolant din echipamente, reducerea intensitatii campului electromagnetic la linii si statii electrice, minimizarea cantitatii de deseuri si valorificarea acestora, perfectionarea managementului apelor uzate si al deseurilor.

Instalatiile electrice de inalta tensiune constituite in principal din linii electrice aeriene si statii de transformare si conexiune sunt instalatii cu impact semnificativ asupra mediului datorat atat complexitatii tehnice a instalatiilor cat si prin suprafetele de teren ocupate si lungimea de ordinul zecilor sau chiar sutelor de kilometri ce parcurg, de regula, teritoriul mai multor judete. Din acest motiv, instalatiile electrice se gasesc pe lista activitatilor care se supun evaluarii impactului asupra mediului.

In conditii normale de exploatare, instalatiile RET nu evacueaza poluanti in mediu. Ele pot emite accidental unele substante chimice cu actiune poluanta, in cazul aparitiei unor neetanseitati, al greselilor de exploatare, al incidentelor si avariilor, ori pe perioada executarii unor lucrari de constructii si mentenanta.

1.9.2. Aspecte de mediu legate de lucrarile de constructie

Elementele de impact semnificativ care pot aparea datorita lucrarilor de constructie – montaj al instalatiilor Transelectrica sunt urmatoarele:

- a. Impact fizic constand in general din:
 - Deschiderea unor noi cai de acces, decopertari si excavatii ale solului;
 - Afectarea florei (prin defrisari) si fragmentarea habitatului faunei salbatice sau deteriorarea habitatului;
 - Ocuparea terenului cu organizarea de santier, inclusiv depozite;
 - Generarea de deseuri (respectiv deseuri periculoase cum ar fi: ulei uzat, namolul provenit din separatoare apa-ulei, baterii de acumulate cu plumb, baterii cu cadmiu si nichel etc, dar si deseuri nepericuloase cu ar fi portelan, sticla, beton, metale, hartie, lemn, plastic, material ceramic din izolatori, pamant din lucrarile de constructii, moloz etc.).
- b. Impact chimic constand in general din:
 - Utilizarea diverselor substante si produse chimice, inclusiv periculoase (vopsele, solvent, reactivi etc);
 - Poluarea solului, a apelor terestre si subterane ca urmare a deseurilor generate, respectiv prin deversari accidentale de combustibil si ulei pe sol sau in canalizare, prin scurgeri solutie de acid sulfuric, evacuare ape uzate menajere;
 - Bioacumulare de substante toxice in flora si fauna;

- Emisii in aer de vapori de acid sulfuric, dioxid de sulf, emisii gaze de ardere de la mijloacele auto, emisii de sulf hexaflorid cauzate de neetanseitati, emisii de ozon (de la diverse surse, cum ar fi instalatii de incalzire sau mijloace de transport);
- c. Impact sonor constand in general din: zgomot si vibratii (de la surse precum mijloacele de transport);
- d. Impact socio-economic constand in general din: impacturi respiratorii asupra personalului si populatiei, impact psihologic si fiziologic asupra personalului si populatiei, perturbarea unor activitati sociale, inclusiv relocari de populatie.

1.9.3. Aspecte de mediu legate de exploatare - mentenanta

Elementele de impact semnificativ care pot aparea pe parcursul activitatilor de exploatare – mentenanta instalatiilor Translectrica sunt urmatoarele:

- a. Impact fizic constand in general din:
 - Ocuparea terenului cu traseele LEA si amplasarea statiilor;
 - Defrisarea sistematica a vegetatiei;
 - Afectarea habitatului faunei salbatice prin utilizarea drumurilor de acces la LEA, in special impact asupra pasarilor cauzat de utilizarea spatiului aerian, obstacole in calea zborului pasarilor;
 - Potentiale accidente manifestate prin arsuri si electrocutari.
 - Impact asupra zborurilor aviatice la joasa altitudine cauzat de utilizarea spatiului aerian;
- b. Impact electromagnetic constand in general din:
 - Efecte sonore si luminoase ale descarcarii corona;
 - Perturbatii ale sistemelor de radio si televiziune;
 - Influenta asupra instalatiilor de telecomunicatii sau ale altor retele electrice la incrucisarile si apropierea de acestea;
 - Efectele campului electromagnetic asupra fiintelor vii.
- c. Impact vizual constand in general din afectarea peisajului;
- d. Impact sonor constand in general din:
 - Zgomote produse de functionarea sau vibratia elementelor RET;
 - Zgomote produse de descarcarea corona (la LEA de inalta tensiune) sau de transformatoare;
- e. Impact chimic constand in general din:
 - Poluarea solului sau a apelor terestre sau subterane prin generarea de deseuri periculoase (cum ar fi uleiul uzat, namolul provenit de la separatoarele ulei-apa, baterii de acumuloare cu plumb, baterii cu cadmiu si nichel etc.) si nepericuloase (cum ar fi metale, hartie, lemn, plastic, sticla, material vegetal etc.), precum si prin deversari accidentale de ulei sau de alte substante chimice;
 - Poluarea aerului prin emisii de vapori de acid sulfuric, dioxid de sulf, emisii gaze de ardere de la grupuri electrogene, automobile, centrale termice, emisii de gaze la incendii sau explozii (dioxid de sulf, oxizi de azot, cox, pulberi, compusi organici volatili, sulf hexaflorid) etc.;
 - Generarea de ozon si oxizi de azot prin descarcarea corona la inalta tensiune;
- f. Impact socio-economic constand in general din: impacturi respiratorii asupra personalului si populatiei, impact psihologic si fiziologic asupra personalului si populatiei;
- g. Impact mecanic constand in general din:
 - Pericol potential de coliziune cu aparate de zbor;
 - Pericol de cadere in apropiere sau la traversari de drumuri, cai ferate, ape, cladiri etc.
 - Pericol de incendiu ca urmare a deteriorii izolatiei sau atingerii accidentale a conductoarelor de obiecte sau de vegetatie uscata.

In ceea ce priveste nivelul de conformare cu prevederile legislatiei privind protectia mediului, in anul 2011 Emitentul a primit amenzi pentru incalcarile obligatiilor in domeniul protectiei mediului in cazuri limitate.

In anumite situatii, ca urmare a controalelor efectuate de autoritatile relevante la punctele sale de lucru, Emitentului i-au fost stabilite masuri de conformare (spre exemplu, in domeniul gestionarii deseurilor si gestionarii substantelor periculoase). Emitentul a realizat/este in curs de realizare a masurilor impuse in cadrul controalelor efectuate de autoritatile competente.

In anul 2012 se continua procedura de obtinere a autorizatiilor de mediu si de gospodarire a apelor pentru linii si statii electrice neautorizate, de reautorizare a obiectivelor pentru care autorizarea expira sau de depunere a notificarii de punere in functiune si de obtinere a acordului de mediu si a avizelor de gospodarire a apelor pentru obiectivele supuse lucrarilor de constructii-montaj.

Emitentul detine autorizatii de mediu si autorizatii de gospodarire a apelor, respectiv notificari de punere in functiune, pentru majoritatea obiectivelor sale la care desfasoara activitate cu impact semnificativ asupra mediului; pentru alte astfel de obiective, Emitentul este in curs de obtinere a autorizatiilor de mediu si a autorizatiilor de gospodarire a apelor, respectiv notificarilor necesare (inclusiv a celor expirate).

Desfasurarea de activitati fara obtinerea actelor de reglementare in domeniul mediului si gospodaririi apelor cerute de lege se sanctioneaza, potrivit legii, prin aplicarea de amenzi contraventionale sau penale, confiscarea veniturilor obtinute din desfasurarea activitatilor neautorizate in locatiile neautorizate corespunzator si emiterea de ordine din partea autoritatilor competente privind incetarea activitatii in acele locatii pana la obtinerea actelor de reglementare.

Doua din autorizatiile de mediu obtinute de Emitent au fost emise cu programe de conformare atasate, respectiv autorizatia de mediu nr. 3/28.12.2006 emisa pentru Sucursala de Transport Craiova si autorizatia de mediu nr. 328/18.12.2006 emisa pentru Statia de Transformare Electrica Filesti a Sucursalei de Transport Constanta. Emitentul efectueaza demersurile necesare pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor stabilite in programele de conformare. Nerespectarea masurilor din programele de conformare poate duce la aplicarea de amenzi contraventionale de pana la 100.000 lei si suspendarea sau anularea autorizatiei de mediu daca masurile nu sunt duse la indeplinire dupa o notificare prealabila. In cazul statiei Filesti, Agentia Regionala pentru Protectia Mediului Galati a emis deja o asemenea notificare in data de 16.11.2011, punand in vedere Emitentului sa realizeze masurile in termen de 60 de zile, in caz contrar putand sa fie suspendata autorizatia de mediu; desi termenul de 60 de zile a expirat, potrivit declaratiei Emitentului, pana in prezent nu au fost aplicate sanctiuni pentru nerealizarea masurilor restante din programul de conformare mentionat mai sus.

Cheltuielile totale realizate pentru protectia mediului in anul 2010 au fost in suma totala de 9.170.695 lei fara TVA (aproximativ 2,14 milioane euro), fata de 14.760.573 lei fara TVA (suma planificata initial).

Nr. crt.	Sucursala	Cheltuieli <i>planificate</i> pentru protectia mediului in 2010 (lei fara TVA)	Cheltuieli <i>realizate</i> pentru protectia mediului in 2010 (lei fara TVA)
1	ST Bacau	1.717.704	1.721.062
2	ST Bucuresti	2.261.460	1.784.511
3	ST Cluj	2.162.726	1.058.399
4	ST Constanta	2.673.700	2.470.700
5	ST Craiova	2.604.700	200.262
6	ST Pitesti	562.873	414.117
7	ST Sibiu	1.156.030	924.640
8	ST Timisoara	1.180.200	231.340

9	Executiv	441.180	365.664
TOTAL		14.760.573	9.170.695

Sursa: Transelectrica - documentul privind Informatiile privind protectia mediului –anul 2010, transmise de Emitent Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri inregistrat sub nr. 2974/31.01.2011.

Cheltuielile specifice de mediu (mil. echiv. euro /TWh energie transportata) in perioada 2008-2010 au fost:

2008	2009	2010
0,121	0,05	0,53

Sursa: Raportul individual al Administratorilor Transelectrica 2010

La nivelul semestrului I al anului 2011, cheltuielile planificate, astfel cum au fost prevazute in Programul de Management de Mediu si Protectia Mediului pentru anul 2011 elaborat si aprobat la nivelul Emitentului, respectiv realizate in domeniul protectiei mediului, au fost dupa cum urmeaza:

Nr. crt.	Sucursala	Cheltuieli <i>planificate</i> pentru protectia mediului in Semestrul I 2011 (lei fara TVA)	Cheltuieli <i>realizate</i> pentru protectia mediului in Semestrul I 2011 (lei fara TVA)
1	ST Bacau	183.120	82.136
2	ST Bucuresti	1.493.082	1.085.543
3	ST Cluj	1.092.521	772.005
4	ST Constanta	2.780.439	1.288.819
5	ST Craiova	476.957	291.901
6	ST Pitesti	720.795	282.442
7	ST Sibiu	380.020	167.636
8	ST Timisoara	2.111.400	643.484
9	Executiv	78.500	35.195
TOTAL		9.136.834	4.649.161

Sursa: Transelectrica

Situatia gestiunii deseurilor de la nivelul semestrului I al anului 2011 este urmatoarea:

Cantitate totala generata (tone)	Valorificare		Eliminare		Stocare
5.710.618	Reciclare	Coincinerare	Incinerare	Depozitare	Deseuri stocate
	195.109	39.52	78.142	4.263.059	1.134.788

Sursa: Transelectrica

1.9.4. Impactul mediului asupra retelei electrice de transport

Analiza starii tehnice a instalatiilor de transport a condus la concluzia ca elementele de constructii metalice s-au comportat bine la solicitarile functionale si de mediu in cei peste 35 – 40 de ani de exploatare, in timp ce elementele de constructii din beton armat s-au dovedit a fi vulnerabile la agresivitatea climatica si antropica a mediului. Deteriorarea acestora a fost cauzata de actiunea factorilor meteo-climatici, a poluarii atmosferei si solicitarilor mecanice accidentale.

Un prim factor de agresivitate a mediului este poluarea atmosferica. In plus, un aport decisiv l-a avut excesul de umiditate, fara de care procesele de coroziune initiale nu s-ar dezvolta in timp. Excesul de umiditate in aer

se datoreaza unei retele hidrografice bine dezvoltate, la care se adauga toate amenajarile hidrotehnice de pe intreg teritoriul Romaniei. Corozivitatea atmosferica este una din formele cele mai raspandite de deteriorare, deoarece majoritatea instalatiilor din sectorul electroenergetic sunt exploatate in aer liber. Pierderile provocate din corozivitate se traduc in sume foarte mari ce se cheltuiesc pentru repararea defectelor provocate de corozivitate, inlocuirea instalatiilor avariate, supradimensionarea acestora pentru prevenirea accidentelor, aplicarea unor sisteme performante de protectie anticoroziva.

Actiunea coroziva a solului asupra prizelor de pamant si a fundatiilor de beton a fost indelung studiata, astazi existand harta corozivitatii solului din Romania si hartile solurilor din 60 de statii electrice, cuprinzand date utile despre caracteristicile fizice si chimice cu impact asupra stabilitatii si agresivitatii terenului de fundare.

1.9.5. Sisteme de monitorizare a factorilor de mediu climatici si antropici

Transelectrica a demarat un proiect de implementare a unor sisteme de monitorizare a factorilor de mediu. Acestea sunt concepute sa furnizeze date privind:

- Nivelul de poluare a izolatiei si clasa de agresivitate a aerului in 15 statii electrice amplasate pe platformele industriale, agresivitatea solului din statiile electrice;
- Parametrii meteorologici in 8 puncte critice pentru RET.

Aceste sisteme de monitorizare functioneaza atat ca unitati de sine statatoare cat si ca parti componente ale unui sistem complex de monitorizare integrala a LEA si statii electrice.

1.9.6. Actiuni pentru protectia mediului

Transelectrica defineste si aplica actiuni preventive si corective in scopul reducerii efectelor instalatiilor si activitatilor sale asupra mediului. Diversitatea conditiilor de mediu pentru fiecare amplasament al instalatiilor RET (linii electrice aeriene, statii electrice de transformare si conexiune, cladiri) determina, in diverse etape (proiectare, constructie si operare) ale fiecarei instalatii, impacturi de mediu specific. Astfel ca actiunile preventive si corective sunt definite pentru fiecare caz in parte pentru conditiile existente pe fiecare amplasament.

Mentenananta instalatiilor in functiune este realizata in mod sistematic conform instructiunilor tehnice interne. Se intocmesc planuri de management si monitorizare a mediului de catre societatile care executa lucrarile de mentenananta. Orice impact asupra mediului care este identificat cu ocazia inspectiilor sau a auditurilor efectuate, este inregistrat si se urmareste tratarea lui. Inspectiile si auditurile permit stabilirea masurilor preventive si corective si verificarea modului de aplicare si a eficientei masurilor luate in faza de constructie sau a celor stabilite anterior, cu ocazia analizei efectuate de conducere.

Principalele actiuni preventive si corective legate de protectia mediului realizate in exploatarea si mentenananta instalatiilor sunt urmatoarele:

- a. Prevenirea poluarii solului si a apei freatiche:
 - Etansarea cuvelor transformatoarelor si autotransformatoarelor (ex: ST Bucuresti – statiile Brazi Vest, Mostistea, ST Constanta – statia Medgidia Sud, ST Timisoara – statia Sacalaz);
 - Reparatii la transformatoare si autotransformatoare pentru eliminarea scurgerilor de ulei (ex. ST Bucuresti – statiile Brazi Vest, Teleajen, Stalpu, ST Constanta – statiile: Barbosi, Filesti, Smardan, Constanta Nord, Medgidia Sud, ST Timisoara – statia Hasdat);
 - Montarea instalatiilor SERGI pentru stingerea incendiilor la transformatoare, prin introducerea unei perne de azot in transformatorul defect si preluarea suplimentului de ulei

- intr-un rezervor special, face ca in caz de incendiu probabilitatea de contaminare a solului cu ulei sa fie minima;
- Vidanjarea foselor septice existente;
 - Reparatii la instalatiile de alimentare cu apa si de canalizare (ex: ST Bucuresti – statiile: Ghizdaru, Targoviste, Teleajen, Stalpu, Gura Ialomitei, Pelicanu, Mostistea, ST Timisoara – statiile: Timisoara, Arad);
 - Achizitionarea de materiale absorbante pentru tratarea solului afectat in urma scurgerilor accidentale de ulei la toate statiile din gestiune;
 - Achizitionarea de substante pentru neutralizarea scurgerilor accidentale de acid sulfuric din bateriile de acumuloare;
 - Dotarea personalului de mentenanta cu materiale biodegradabile absorbante de produse petroliere.
- b. Prevenirea riscului de incendiere a padurilor: prin lucrari de intretinere a culoarelor de siguranta ale LEA, taierea arborilor care depasesc o anumita inaltime si care pericliteaza functionarea in siguranta a LEA;
- c. Prevenirea riscului de electrocutare a pasarilor: prin montarea pe LEA a unor dispozitive de indepartare a acestora;
- d. Managementul adecvat al deseurilor:
- Depozitarea temporara a deseurilor in mod controlat si selectiv pe platforme betonate sau in containere;
 - Achizitionarea/inchirierea de containere pentru colectarea, depozitarea si transportul deseurilor menajere;
 - Realizarea, pe baza de contracte, a colectarii, depozitarii si transportului deseurilor menajere de la sedii si statii electrice;
 - Efectuarea vidanjarilor foselor septice;
 - Recuperarea si valorificarea deseurilor cu firme autorizate;
 - Evidenta gestiunii deseurilor conform HG nr. 856/2002 atat la locul de productie si depozitarea cat si la nivel centralizat;

1.9.7. Actiuni corective

- a. Depoluarea solului contaminat cu ulei prin utilizarea de absorbanti biodegradabili;
- b. Decopertarea solului poluat cu ulei si refacerea amplasamentului;
- c. Repararea cuvelor betonate de sub autotransformatoare;
- d. Montarea separatoarelor apa-ulei;
- e. Inlocuirea membranelor, a garniturilor, a pompelor, clapetelor etc. aferente unor echipamente pentru reducerea scurgerilor de ulei, decolmatarea canalizarii;
- f. Repararea, reglarea si revizia grupurilor electrogene si a autovehiculelor pentru reducerea poluarii fonice si a emisiilor de poluanti in atmosfera;
- g. Schimbarea unor transformatoare de masura pentru eliminarea pierderilor de SF6 (hexafluorid de sulf);

1.9.8. Monitorizarea factorilor de mediu:

- a. Monitorizarea impreuna cu IcemenergBucuresti a emisiilor in atmosfera la centralele termice, a nivelului de zgomot, a nivelului campului electric si magnetic la linii si statii conform cerintelor de monitorizare din autorizatiile de mediu impuse de autoritatile de reglementare;

- b. Monitorizarea calitatii apelor uzate menajere si pluviale din toate statiile electrice de transformare si sediile Companiei;
- c. Monitorizarea calitatii solului si apei freatice (ex. ST Sibiu – statiile Brasov, Darste, Fantanele, Iernut, Sibiu Sud, Ungheni);
- d. Monitorizarea on-line a radioactivitatii in statii 400kV Cernavoda, realizata de Ministerul Apelor si Protectiei Mediului si de catre Administratia Porturilor Marine Constanta;
- e. Monitorizarea datelor meteorologice;
- f. Monitorizarea poluarii izolatice si a corozivitatii atmosferice.

1.9.9. Sistemul de management de mediu

Sistemul de management de mediu al Transelectrica a fost certificat in 2004 conform standardului ISA 14001/1996 si rectificat conform cerintelor standardului ISO 14.001/2004 in 2005 de catre Societatea Romana pentru Asigurarea Calitatii (SRAC), partener IQNet (The International Certification Network). Certificatul SRAC a fost obtinut pentru activitatea de operator de transport si de sistem pentru energie electrica si este valabil pana la data de 17 iunie 2014.

Auditurile externe efectuate anual de SRAC au confirmat functionarea sistemului de management de mediu conform cerintelor standardului ISO 14001 si au constatat imbunatatirea continua a performantelor sale de mediu.

Sistemul de management al mediului a creat conditiile necesare pentru prestarea serviciilor de transport si dispecerizare a energiei electrice, in conformitate cu cerintele legale si alte cerinte, la care Compania a subscris, aplicabile aspectelor sale de mediu si pentru demonstrarea preocuparii pentru cresterea performantei de mediu. Activitatea de management al mediului este coordonata la nivelul Companiei de Reprezentantul Managementului Serviciului Integrat Calitate, Mediu, Securitate si Sanatate in Munca (directorul Diviziei Tehnice) si de Biroul Managementul Mediului din cadrul Compartimentul Managementul Integrat Calitate, Mediu, Securitate si Sanatate in Munca, iar in sucursale prin inspectorii managementului mediului din cadrul Serviciului Calitate, Mediu, Securitate si Sanatate in Munca.

In conformitate cu legislatia nationala de mediu, armonizata cu cea a UE, functionarea retelelor electrice de transport este permisa numai cu respectarea conditiilor stabilite prin actele de reglementare specifice, reprezentate in principal de autorizatia de mediu si de actele de autorizare in domeniul gospodarii apelor.

Pentru realizarea unor obiective noi sau pentru modificarea celor existente prin anumite tipuri de lucrari (cum ar fi spre exemplu, cele de constructii – montaj care schimba specificatiile sau capacitatea obiectivului, alte lucrari de re tehnologizare) este necesara parcurgerea procedurilor specifice de evaluare a impactului asupra mediului si obtinerea actelor de reglementare din domeniul protectiei mediului, cum ar fi avizul de mediu, acordul de mediu, dupa caz, si avizul sau autorizatia de gospodarie a apelor, dupa caz, in domeniul gospodarii apelor. Aceste documente se emit de catre autoritatile pentru protectia mediului si a apelor competente, pe baza documentatiei de fundamentare depusa de titularul activitatii.

Procesul de obtinere al acestor aprobari de dezvoltare va fi mult mai lung pentru obiectivele care necesita exproprierea terenurilor si pentru cele care au impact transfrontalier (LEA, cablu submarin).

In perioada 2010 - 2014, in contextul apartenentei Romaniei la Uniunea Europeana si al functionarii interconectate a RET cu sistemele similare ale ENTSO-E, vor fi necesare masuri suplimentare pentru diminuarea impactului negativ asupra mediului produs de constructia, mentenanta si functionarea RET si pentru obtinerea avizelor, acordurilor si autorizatiilor de mediu si de gospodarie a apelor. Masuri pentru

reducerea impactului RET asupra mediului – perspectiva pentru perioada 2010-2014 si orientativ 2019:

- a. In perioada 2010 - 2014 si orientativ 2019, trebuie asigurata cu prioritate realizarea masurilor stabilite de autoritatile pentru protectia mediului, atat cele cuprinse in “programele de conformare”, care constituie conditii de acordare a autorizatiilor de mediu/gospodarire a apelor, cat si cele rezultate in urma controalelor efectuate de autoritatile de reglementare si control pe amplasamentele Companiei;
- b. Documentatiile privind executarea lucrarilor de investitii si mentenanta vor contine un capitol referitor la protectia mediului cu cerinte legale, aspectele si impacturile de mediu si masuri/actiuni pentru eliminarea/reducerea impactului asupra mediului, care vor fi evidentiata fizic si valoric. Aceste masuri vor fi prezentate intr-un „Plan de management de mediu”, care va include actiuni de reducere a impacturilor asupra mediului si de monitorizare a factorilor de mediu atat pe perioada demolarii, constructiei, exploatarii/mentenantei precum si la dezafectarea acestora. Pentru fiecare actiune va fi efectuata o evaluare a fondurilor necesare si se vor mentiona inregistrările necesare;
- c. Evaluarea furnizorilor de servicii si lucrari ai Transelectrica va avea in vedere cerintele legale de protectie a mediului si cerintele standardelor privind managementul de mediu;
- d. Se va imbunatati managementul de mediu si in special managementul deseurilor si al apelor uzate rezultate din activitatile Companiei;
- e. O atentie speciala se va acorda imbunatatirii managementului uleiurilor prin efectuarea bilantului de ulei pe fiecare statie electrica, colectarea in conditii de siguranta pentru mediu si valorificarea uleiurilor uzate;
- f. In perioada 2010 - 2014 se va continua monitorizarea calitatii apelor uzate evacuate din statiile electrice si se vor intreprinde actiuni corective pentru incadrarea parametrilor acestora in limitele maxime admise la evacuare;
- g. In perioada 2010 - 2014 se va continua monitorizarea parametrilor campului electromagnetic, in special la LEA din zonele populate si masurarea/monitorizarea zgomotului la limita statiilor electrice;
- h. Se va continua imbunatatirea functionarii sistemului de management de mediu, conform ISO 14001;
- i. In perioada 2010 - 2014 se va urmări certificarea sistemului de management de mediu conform EMAS;
- j. Pentru asigurarea comunicarii externe in domeniu se va edita anual „Raportul de mediu” al Companiei si se va organiza anual simpozionul de mediu;
- k. Devizele generale pentru investitii/mentenanta vor contine cheltuieli pentru protectia mediului;
- l. In vederea imbunatatirii continue a performantelor de mediu ale Companiei vor trebui folosite toate posibilitatile de informare si schimb de experienta in domeniul protectiei mediului cu parteneri nationali si internationali.

1.9.10. Cerinte legale aplicabile din domeniul protectiei mediului aplicabile in prezent cu privire la activitatea Transelectrica

Principalele reglementari nationale privind protectia mediului aplicabile in prezent activitatii Emitentului sunt:

- OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 107/1996 – Legea apelor (modificata si completata prin Legea nr. 310/2004 si nr. 112/2006);
- Legea nr. 104/2011 privind Calitatea aerului inconjurator;
- Legea nr. 211/2011 privind Regimul deseurilor;
- Legea nr. 360/2003 privind regimul substantelor si preparatelor chimice periculoase;
- Legea nr. 265/2006 pentru aprobarea OUG nr. 195/2005 privind Protectia Mediului;
- Legea nr. 292/2007 pentru modificarea OUG nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu;
- HG 536/1997 privind norme de igiena si recomandari privind mediul de viata al populatiei,

- cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr. 173/2000 privind reglementarea regimului de gestionare si control a bifenililor policlorurati si ale altor compusi similari , cu modificarile si completarile ulterioare;
 - HG nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
 - HG nr. 1.057/2001 privind regimul bateriilor si acumulatorilor care contin substante periculoase;
 - HG nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de eliminare treptata a evacuarilor, emisiilor si pierderilor de substante prioritar periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare;
 - HG nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si lista cuprinzand deseurile, inclusive deseurile periculoase;
 - HG nr. 124/2003 privind prevenirea, reducerea si controlul poluarii mediului cu azbest;
 - HG nr. 804/2007 privind controlul activitatilor care prezinta pericole de accidente majore in care sunt implicate substante periculoase;
 - HG nr. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate;
 - HG nr. 349/2005 privind depozitarea deseurilor;
 - HG nr. 1037/2010 privind deseurile de echipamente electrice si electronice;
 - HG nr. 992/2005 privind limitarea utilizarii anumitor substante periculoase in echipamentele electrice si electronice;
 - HG nr 321/2005 privind evaluarea si gestionarea zgomotului ambiant, cu modificarile si completarile ulterioare;
 - HG nr. 621/2005 privind gestionarea ambalajelor si a deseurilor de ambalaje, cu modificarile si completarile ulterioare;
 - HG nr. 1.403/2007 privind refacerea zonelor in care solul, subsolul si ecosistemele terestre au fost afectate;
 - HG nr. 1.408/2007 privind modalitatile de investigare si evaluare a poluarii solului si subsolului;
 - HG nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului;
 - Ordinul Ministrului apelor, padurilor si protectiei mediului nr. 462/1993 pentru aprobarea Conditiei tehnice privind protectia atmosferei si Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanti atmosferici produsti de surse stationare;
 - Ordinul Ministrului apelor, padurilor si protectiei mediului nr. 278/1997 - Metodologia-cadru de elaborare a planurilor de prevenire si combatere a poluarii accidentale la folosintele de apa potential poluatoare;
 - OUG nr. 89/1999 – Regimul comercial si introducerea unor restrictii la utilizarea hidrocarburilor halogenate care distrug stratul de ozon;
 - Ordinul Ministrului sanatatii publice nr. 1193/2006 pentru aprobarea Normelor privind limitarea expunerii populatiei generale la campuri electromagnetice de la 0 Hz la 300 GHz;
 - Ordinul Ministrului economiei si comertului nr. 175/2005 privind procedura de raportare a datelor referitoare la activitatea de protectie a mediului de catre agentii economici cu activitate industriala, cu modificarile si completarile ulterioare;
 - Ordinul Ministrului mediului si gospodarii apelor nr. 927/2005 – Procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje si deseuri de ambalaje;
 - OUG nr. 196/2005 – Fondul pentru mediu, cu modificarile si completarile ulterioare;
 - Ordinul Ministrului mediului si gospodarii apelor nr. 662/2006 privind aprobarea Procedurii si a competentelor de emitere a avizelor si autorizatiilor de gospodarie a apelor;
 - Ordinul Ministrului mediului si dezvoltarii durabile nr. 1798/2007 pentru aprobarea

- Procedurii de emitere a autorizatiei de mediu;
- Ordinul Ministrului mediului nr. 1026/2009 – Aprobarea conditiilor de elaborare a raportului de mediu, raportului privind impactul asupra mediului, bilantului de mediu, raportului de amplasament, raportului de securitate si studiului de evaluare adecvata;
 - Ordinul Ministrului mediului si padurilor nr. 135/2010 – Aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluarii impactului asupra mediului pentru proiecte publice si private.

Ca urmare a intrarii in Uniunea Europeana, regulamentele europene din domeniul protectiei mediului au aplicabilitate directa in Romania, respectiv fara a mai fi necesara transpunerea acestora in legislatia nationala.

Principalele regulamente europene din domeniul protectiei mediului aplicabile activitatii Transelectrica sunt urmatoarele:

- Regulamentul CE nr. 842/2006 privind anumite gaze fluorurate cu efect de sera;
- Regulamentul CE nr. 1494/2007 de stabilire, in conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 842/2006 al Parlamentului European si al Consiliului, a formei etichetelor si a cerintelor de etichetare suplimentare privind produsele si echipamentele care contin anumite gaze fluorurate cu efect de sera;
- Regulamentul nr. 1907/2006 al Parlamentului European si al Consiliului privind inregistrarea, evaluarea, autorizarea si restrictionarea substantelor chimice (REACH), de infiintare a Agentiei Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE si de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului si a Regulamentului (CE) nr. 1488/94 al Comisiei, precum si a Directivei 76/769/CEE a Consiliului si a directivelor 93/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE si 2000/21/CE ale Comisiei.

Principalele reglementari internationale aplicabile sistemului de management de mediu sunt standardele din seriile: ISO 14000 si 19000.

Nerespectarea prevederilor legale in acest domeniu atrage aplicarea de sanctiuni care, in functie de natura si gravitatea incalcarii, pot consta in: a) plata daunelor care acopera costurile de reabilitare a terenului si/sau a cladirilor si, posibil, si despagubiri pentru profiturile nerealizate, b) plata unor amenzi care pot fi aplicate fie agentilor economici, fie personalului acestora sau persoanelor fizice pentru diverse incalcari ale legislatiei de mediu, c) amenzi penale, d) privatiunea de libertate pentru persoane fizice si d) suspendarea sau revocarea aprobarilor si autorizatiilor de mediu, ce atrage suspendarea desfasurarii activitatii relevante.

1.10. CONTRACTE IMPORTANTE

CONTRACTE DE FINANTARE

Contracte de imprumut preluate de catre Emitent ca urmare a reorganizarii societatilor precursoare acestuia

In baza HG 627/2000 Societatea a preluat de la Compania Nationala de Electricitate CONEL SA („Conel”) mai multe imprumuturi externe si interne, incheiate cu banci finantatoare/institutii financiare internationale incheiate inainte de constituirea Societatii.

Potrivit HG 627/2000, preluarea imprumuturilor interne si creditelor externe contractate direct de stat si subimprumutate de Conel sau a imprumuturilor garantate de stat urma sa se faca pe baza de protocol incheiat

intre fiecare dintre cele patru societati (printre care si Transelectrica) rezultate din reorganizarea Conel si a filialelor sale si Conel. In acelasi timp, societatile sus-mentionate aveau obligatia de a incheia cu Ministerul Finantelor, in calitatea acestuia de garant sau de parte in contractele de subimprumut, acte juridice prin care urmau sa preia drepturile si obligatiile Conel, rezultate din conventiile de garantare si imprumut subsidiar incheiate de acesta cu Ministerul Finantelor.

Potrivit prevederilor HG 627/2000, cele patru societati rezultate din reorganizarea Conel si a filialelor sale „vor prelua toate drepturile si vor fi tinute de toate obligatiile Conel si ale filialelor sale”. Creditorii pot invoca un raport de solidaritate pasiva intre Societate si celelalte societati rezultate din reorganizarea Conel cu privire la obligatiile transferate acestora de la Conel.

De asemenea, in scopul garantarii rambursarii imprumuturilor garantate de stat sau contractate direct de Stat si subimprumutate Conel, HG 627/2000 prevedea ca se vor institui ipoteci legale asupra tuturor bunurilor imobile ale societatilor rezultate din reorganizarea Conel (intre care si Transelectrica).

Potrivit declaratiei Emitentului, imprumuturile interne/externe preluate de la Conel au fost rambursate in integralitate, niciun contract de acest fel, la care Societatea este parte/in legatura cu care Emitentul are vreo obligatie, nu este in prezent in vigoare. De asemenea, niciunul dintre bunurile imobile aflate in patrimoniul Societatii nu este ipotecat pentru garantarea unor astfel de obligatii.

Contracte de imprumut incheiate de Emitent

Emitentul este parte in mai multe contracte de finantare, interne si externe, incheiate atat cu banci comerciale, cat si cu institutii financiare internationale (cum ar fi BERD, BEI, BIRD). Contractele au fost incheiate fie in scopul finantarii unor proiecte de investitii sau reabilitare, fie pentru finantarea nevoilor curente de capital ale Emitentului.

Contractele de imprumut contin clauze legate, intre altele de: (i) respectarea unor indicatori financiari; (ii) modificarea structurii actionariatului Societatii; (iii) modificarea situatiei juridice a Societatii (iii) cazuri de neexecutare datorate neindeplinirii obligatiilor Societatii care izvorasc din alte contracte (cross-default); (iv) clauze de confidentialitate a caror incalcare poate fi asimilata clauzelor de neexecutare; (v) clauze prin care se limiteaza activitatea Societatii, cum ar fi: interdictia de a constitui garantii asupra bunurilor Societatii fara acordul creditorului, interdictia de a schimba in mod substantial natura activitatii Societatii, obligatia de a derula prin conturile bancii creditoare sau a bancii corespondente din Romania anumite sume de bani, limite cu privire la bunurile de care dispune fiecare membru al Grupului etc.

Conform prevederilor din acordurile de imprumut mentionate, in cazul neindeplinirii obligatiilor asumate de Emitent, banca poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii creditelor trase si nerambursate, in unele cazuri fiind aplicabila o perioada de timp in care imprumutatul are posibilitatea sa remedieze evenimentul de neexecutare intervenit. Potrivit declaratiei Emitentului, de la data incheierii acordurilor de imprumut si pana in prezent, Grupul nu a primit nicio notificare de rambursare anticipata pentru neindeplinirea obligatiilor asumate, inclusiv in ceea ce priveste indicatorii financiari. Notificarile primite de la Banci se refera doar la obligatiile curente asumate conform graficelor de rambursare stabilite initial.

Societatea are capacitatea si intentia de a efectua toate rambursarile in conformitate cu Acordurile de Imprumut.

Societatea are obligatia de a raporta la BNR contractele de credit care intra in categoria datoriei private externe si care sunt incheiate pe o perioada mai mare de un an (i.e. contractele cu BERD 33354, BEI 25709, BEI

25710, Kreditanstalt für Wiederaufbau, Westdeutsche Landesbank Girozentrale, Credit Agricole Indosuez Calyon, Raiffeisen Zentralbank Austria AG). O parte din contractele de finanțare sunt garantate de Stat, iar o parte din contracte sunt garantate de organizații străine sau de bănci comerciale.

Un rezumat al acestor contracte de finanțare și a contractelor de garanție este prezentat în cele ce urmează.

Contracte de împrumut încheiate cu instituții financiare internaționale și cu bănci comerciale

Acordul de împrumut nr. 20864/2000 încheiat cu BEI

Acordul de împrumut este încheiat între BEI, în calitate de creditor, Stat, prin Ministerul Finanțelor Publice, în calitate de împrumutat, și Societate, în calitate de beneficiar final.

Scopul împrumutului este finanțarea unei părți din costul proiectului de reabilitare și modernizare a rețelei publice de transport. Proiectul este co-finanțat de Emitent și de Fondul special pentru dezvoltarea sistemului energetic – cu suma de 60.700.000 Euro din totalul de 237.900.000 Euro.

Proiectul este finanțat parțial și de Comisia Europeană, prin Programul PHARE (20.400.000 Euro) și BERD (60.800.000 Euro).

Valoarea totală a împrumutului este în suma echivalentă cu 96.000.000 Euro. Împrumutul este acordat la o dobândă egală cu rata aplicabilă la data solicitării tragerilor. Soldul împrumutului la 30 septembrie 2011 era de 32.795.343 Euro, echivalent a 142.767.966,68 Lei. Împrumutul cuprinde clauze financiare privind: a) o rată de acoperire a serviciului datoriei de minimum 1,3; b) o rată a datoriei pe termen lung față de capital de maximum 2,3; c) o rată a rentabilității curente (active curente raportate la pasive curente) de minimum 1,2; d) o rată a veniturilor totale din exploatare față de cheltuielile totale din exploatare de minimum 1,3. Societatea se obligă să informeze imediat creditorul și Împrumutatul despre orice modificare adusă statutului sau altor documente de bază și despre orice schimbări în forma de proprietate care pot conduce la un eveniment de schimbare a controlului asupra Societății. Dacă are loc un eveniment de schimbare a controlului și creditorul consideră că are sau ar putea avea un efect negativ semnificativ asupra viitoarelor plăți, acesta poate cere rambursarea anticipată în termen de 30 de zile de la cerere. Împrumutul este garantat de Stat.

Acordurile de împrumut nr. 25709 și 25710 /2010 încheiate cu BEI

Au fost încheiate între BEI, în calitate de creditor și Societate în calitate de împrumutat la data de 3, respectiv 5 august 2010. Scopul împrumutului este finanțarea proiectului de modernizare și reabilitare a RET din România. Împrumuturile sunt contractate în două tranșe egale de 32.500.000 (Tranșa A și respectiv Tranșa B). Tranșa A poate fi trasă în 5 tranșe de minim 5.000.000 Euro fiecare, iar Tranșa B în 2 tranșe, de minim 10.000.000 Euro fiecare. Termenele de rambursare expiră în anul 2025 pentru BEI 25709 și în anul 2026 pentru BEI 25710. Societatea putea alege între o dobândă variabilă și o dobândă fixă și a ales o dobândă fixă anuală de 3,596% pentru BEI 25709 și 3,856% pentru BEI 25710.

Soldul BEI 25709 la 30 septembrie 2011 era de 32.500.000 Euro echivalentul a 141.482.250 Lei.

Soldul BEI 25710 la 30 septembrie 2011 era de 30.000.000 Euro echivalentul a 130.599.000 Lei.

Împrumutul 25709 nu este garantat în timp ce împrumutul 25710 este garantat de către CitiBank Europe PLC, Dublin – Sucursala România, printr-o scrisoare de garanție emisă în favoarea BEI în baza unui Contract de Garanție din 26 ianuarie 2011. Contractul de Garanție este garantat cu cesiunea creanțelor Emitentului asupra

Enel Energie Muntenia S.A, conform contractului de cesiune si garantie reala incheiat intre Emitent si CitiBank in 26 ianuarie 2011..

La imprumutul BEI 25709, Societatea se obliga sa mentina anumite rate pana la 31 decembrie 2012 (dupa aceast perioada indicatorii vor fi revizuiti) dupa cum urmeaza: (i) raportul dintre EBITDA si dobanzile aferente imprumuturilor pe termen lung platite in cursul anului trebuie sa fie de cel putin 4,2%; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 0,95.

La imprumutul BEI 25710, potrivit Contractului de Garantare Societatea plateste un comision de 0,57% pe an calculat la valoarea de 37.375.000 Euro si trebuie sa mentina anumite rate: (i) raportul dintre EBITDA si dobanzile aferente imprumuturilor pe termen lung platite in cursul anului trebuie sa fie de cel putin 4,2%; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 0,95.

La ambele imprumuturi, Societatea se obliga, intre altele, sa nu constituie garantii asupra bunurilor sale, fara acordul prealabil al creditorului, sa asigure in mod adecvat toate lucrarile si proprietatile care fac parte din proiect, in concordanta cu practica normala pentru lucrari similare, sa mentina forma de proprietate si posesia asupra activelor aferente proiectului si sa intretina functionarea continua a proiectului conform scopului initial al acestuia, sa nu modifice substantial activitatea sa ori a membrilor Grupului. Emitentul se obliga pe perioada imprumutului ca bunurile cedate de fiecare membru al grupului Societatii sa nu depaseasca 5% din activele fixe ale Grupului, fara consimtamantul prealabil scris al Bancii..

Societatea se obliga, de asemenea, sa nu intreprinda nicio actiune (fuziune, divizare, restructurare) in urma careia Statul sa inceteze sa detina direct sau indirect controlul asupra sa si sa informeze imediat creditorul despre orice modificare majora adusa statutului sau structurii actionariatului. Daca are loc un eveniment de schimbare a controlului, creditorul poate cere rambursarea anticipata in termen de 30 de zile de la cerere.

Contract de imprumut nr. 906 /2000 incheiat cu BERD

Obiectivul acestui imprumut incheiat in 8 decembrie 2000, in valoare totala de 51.472.000 USD este finantarea Proiectului Reabilitarea Sistemului de Transport - Dispecer. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 12.868.000 USD. Rata dobanzii este LIBOR la 6 luni plus 1%. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 10 ani , intre 25 mai 2004 si 25 noiembrie 2013.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,3; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 2,3; (iii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1,2; (iv) raportul dintre totalul veniturilor din exploatare si totalul cheltuielilor aferente activitatii de exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea trebuie sa fie cel putin 1,3 si (v) pe o perioada de 30 de zile anterioara fiecărei date a platii dobanzii, intr-un cont dedicat serviciului datoriei, trebuie mentinut un sold egal cu 100% din suma imprumutata, dobanda si alte sume datorate si platibile bancii la următoarea data a platii dobanzii. Imprumutul are garantie de Stat.

Societatea se obliga, intre altele, sa nu transfere, inchirieze sau dispuna in alt mod de o parte substantiala a activelor sale; sa nu intreprinda sau sa permita o fuziune sau reorganizare care ar modifica structura actionariatului (cu exceptia reorganizarilor interne care nu afecteaza negativ proiectul) si sa nu modifice in mod substantial planul de implementare a proiectul fara acordul creditorului.

Contract de imprumut nr. 33354/2004 incheiat cu BERD

Imprumutul incheiat in decembrie 2004 este acordat pentru finantarea proiectului de construire a unei linii de interconexiune de 400 kV intre substatia Oradea Sud si granita romano-ungara si construirea unei noi substatii de 400 kV in Nadab si are doua componente: i) imprumutul A acordat de BERD cu o valoare maxima de 18.200.000 EUR si ii) imprumutul B cu o valoare maxima de 5.000.000 EUR.. In data de 14 aprilie 2007, imprumutul s-a redus la 16.326.155 EUR (creditul A de 12.807.587 EUR + creditul B de 3.518.568 EUR). Suma totala datorata la 30 septembrie 2011 era 7.915.207,91 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 3% pe an pentru imprumutul A si EURIBOR la sase luni plus 2.75% pe an pentru imprumutul B. Rambursarea imprumutului A se face in 18 rate semestriale egale intre noiembrie 2007 si mai 2016, iar pentru imprumutul B in 14 rate semestriale egale, intre noiembrie 2007 si mai 2014.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,5; (ii) raportul dintre obligatiile pe termen lung si capitalurile proprii trebuie sa nu depaseasca 2; (iii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1,2.

Imprumutul este garantat de Societate cu garantie pe conturi si cesiune de creante cu titlu de garantie.

Societatea se obliga, intre altele, sa nu schimbe sau sa permita schimbarea structurii actionariatului altfel decat in acord cu planul sau de afaceri, cu exceptia transferurilor de maxim 5% pe piata de capital sa nu modifice sau sa permita modificarea actului sau constitutiv intr-un mod in care sa intre in conflict cu prevederile documentelor de finantare; sa nu modifice sau sa permita modificarea activitatii sale sau a proiectului finantat; sa nu transfere, inchirieze sau dispuna in alt mod de o parte substantiala a activelor sale. De asemenea Societatea se obliga sa nu intreprinda sau sa permita o fuziune sau reorganizare.

Acordul de imprumut incheiat cu Westdeutsche Landesbank Girozentrale

Imprumutul a fost acordat de Westdeutsche Landesbank Girozentrale in 5 februarie 2002. Soldul la 30 septembrie 2011 era de 2.085.342,90 EUR. Obiectivul imprumutului este finantarea in scopul reabilitarii statiei electrice 400/110 kV Oradea Sud. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii EURIBOR la sase luni plus 0,5%. Imprumutul este garantat de BCR. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 9 ani, in 17 transe, platibile intre 2004 si 2012. Acordul de imprumut contine clauze de accelerare a platilor in situatia neindeplinirii obligatiilor de plata care nu sunt remediate in 30 de zile de la notificare, a suspendarii activitatii, in cazul transferului unei parti de peste 50% din active, daca are loc o fuziune, divizare, reorganizare cu impact semnificativ asupra indeplinirii obligatiilor de plata din contract, clauze de neexecutare incrucisata (cross-default).

Contract de imprumut incheiat cu Credit Agricole Indosuez Calyon

Imprumutul a fost acordat de Credit Agricole Indosuez la 12 martie 2003 pentru finantarea obiectivului Reabilitarea Statiei de 400/220 kV Slatina. Soldul la data de 30 septembrie 2011 este de 2.142.857,10 USD. Rata dobanzii este LIBOR la sase luni plus 0,7%. Rambursarea se face semestrial in 14 rate egale, incepand cu data de 30 iunie 2006 si pana la data de 31 decembrie 2012. Imprumutul este garantat de Exportkreditnämnden, agentia pentru credite de export din Suedia. Pe perioada imprumutului, Societatea se obliga sa nu produca nicio schimbare semnificativa a activitatii sale. In situatia in care actionarul majoritar inceteaza sa mai detina cel putin 51% din capitalul social, creditorul poate declara creditul scadent anticipat.

Contractul de facilitate de credit incheiat cu Raiffeisen Zentralbank Austria AG

Imprumutul a fost acordat de Raiffeisen Austria la 14 martie 2006 si modificat prin trei acte aditionale, pentru finantarea unei parti din pretul contractului de servicii nr. C/100/2005 incheiat de Societate cu Areva T&D protection et Controle. Valoarea imprumutului este de 4.797.895,32 Euro. Soldul la 30 septembrie 2011 este de 2.798.772,27 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,50%, termenul de rambursare fiind in noiembrie 2014. Acest imprumut este garantat de Coface (Compagnie Francaise d'Assurance pour le Commerce Extérieur) in proportie de 85%.

Potrivit contractului, Societatea trebuie sa informeze creditorul in legatura cu orice schimbare in structura actionariatului.

Societatea declara ca, pe durata contractului, actionarul majoritar (Statul) detine direct sau indirect cel putin 75% din capitalul social. Creditorul poate accelera platile, intre altele in situatia nerespectarii angajamentelor si declaratiilor din contract, a insolventei Societatii si in cazul executarii oricaror garantii asupra bunurilor Societatii. Cu incepere din prima jumatate a anului 2011, Statul are o detinere inferioara cotei de capital social sus-mentionate in cadrul capitalului social al Emitentului.

Contract de credit nr. 004/2009 incheiat cu Alpha Bank Romania

Imprumutul a fost acordat de Alpha Bank in iulie 2009, pentru finantarea unor proiecte de investitii privind modernizarea si re tehnologizarea instalatiilor din statiile electrice Gutinas, Bucuresti Sud, Isalnita, Gura Ialomitei si Gadalin si pentru emiterea de garantii bancare. Valoarea imprumutului este de 37.000.000 Lei pentru finantarea proiectelor (sublimita A) si de 500.000 Euro pentru emiterea de garantii bancare (sublimita B). Soldul la 30 septembrie 2011 este de 22.200.000 Lei. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile ROBOR la sase luni plus o marja de 2%. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 5 ani pentru sublimita A (de la 2 iulie 2009) si 3 ani si 6 luni pentru sublimita B (de la 23 decembrie 2009). Imprumutul este garantat cu cesiunea de creante cu titlu de garantie si garantie reala mobiliara pe conturi.

Societatea trebuie sa furnizeze creditorului orice informatii relevante legate de modificarea actului constitutiv si schimbarea actionariatului. Daca actionarul majoritar inceteaza sa mai detina, direct sau indirect 51% din capitalul social al Societatii sau renunta la controlul efectiv, banca poate accelera creditul fara nicio notificare prealabila.

Contract de credit nr. 8/2010 incheiat cu BRD – Groupe Societe Generale

Imprumutul a fost acordat de BRD - Groupe Societe Generale SA in februarie 2010 pentru finantarea unor proiecte de investitii privind modernizarea si re tehnologizarea instalatiilor din statiile electrice Gura Ialomitei, Lacu Sarat, Isalnita si a axului Gutinas- Bacau Sud- Roman Nord- Suceava, precum si finantarea altor proiecte cuprinse in programul de investitii pe perioada 2009 - 2010. Valoarea imprumutului este de 33.000.000 Lei.

Soldul la 30 septembrie 2011 este de 33.000.000 Lei. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile ROBOR la sase luni plus o marja de 1,25%. Rambursarea este esalonata pe parcursul unei perioade de 5 ani, cu termen de rambursare in 2016.

Imprumutul este garantat cu cesiune de creante cu titlu de garantie si garantie reala mobiliara pe conturi. Potrivit acordului de imprumut, Societatea trebuie sa furnizeze creditorului orice informatii relevante legate de modificarea actului constitutiv si schimbarea actionariatului. Daca actionarul majoritar inceteaza sa mai detina,

direct sau indirect 51% din capitalul social al Societatii sau renunta la controlul efectiv, banca poate accelera creditul fara nicio notificare prealabila.

Contract de credit nr. 09554/2009 (Servicii de acordare linie credit nr. C297) incheiat cu ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti

Imprumutul a fost acordat de ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor pentru acordarea unei linii de credit pentru finantare capital de lucru.

Valoarea imprumutului este de 35.000.000 Lei, termenul de rambursare fiind 12 iunie 2012. Rata dobanzii este ROBOR 1M + 0,1%. La data de 30 septembrie 2011, linia de credit era neutilizata.

Imprumutul este garantat cu cesiunea de creante cu titlu de garantie si garantie reala mobiliara pe conturi.

Societatea se obliga sa nu instraineze activele esentiale in derularea activitatii sale, iar in cazul activelor fixe, sa nu instraineze active avand o valoare cumulata mai mare de 10% din totalul acestora si sa deruleze prin conturile bancii minim 19.250.000 Lei lunar, reprezentand 55% din valoarea creditului.

Societatea trebuie sa furnizeze bancii orice informatii relevante legate de modificarea actelor constitutive si de schimbare a actionariatului.

Daca actionarul majoritar inceteaza sa mai detina, direct sau indirect 51% din capitalul social al Societatii sau renunta la controlul efectiv, banca poate accelera creditul fara nicio notificare prealabila.

Contract de imprumut nr. 08164/2008 incheiat cu ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti

Contractul este incheiat de Smart, in calitate de imprumutat cu ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor pentru scopul finantarii capitalului de lucru si al emiterii de garantii bancare.

Valoarea facilitatii este de 17.500.000 Lei, rata dobanzii fiind RONBAS (i.e. rata pentru Lei cotata zilnic pe pagina RBOR ecranul Reuters in jurul orei 11.00 a.m.) plus o marja de 2,5% pe an.

Facilitatea este neangajanta, banca putand oricand sa retraga dreptul de tragere sau sa ceara rambursarea anticipata, independent de intervenirea unui caz de neexecutare din partea imprumutatului, termenul de rambursare fiind cel notificat in scris de catre creditor.

Imprumutul este garantat cu garantie reala mobiliara pe conturi, cesiune de creante cu titlu de garantie si ipoteca de rang I asupra complexului industrial situat in Craiova, Str. Prelungirea Targului, nr. 25, format din teren in suprafata de 5.502 mp si constructiile aferente.

Contract de imprumut nr. PIL 02/18 incheiat cu Nordic Investment Bank

Imprumutul a fost acordat de Nordic Investment Bank in 2003. Suma totala datorata la 30 septembrie 2011 se ridica la 12.294.456,35 USD. Scopul imprumutului este finantarea unei parti a proiectului de reabilitare a Statiei Electrice 400/220 kV Slatina. Proiectul este co-finantat de Emitent si de NIB (printr-un credit extern) – cu suma de 18.441.684,50 USD din totalul de 37.250.000 USD. Imprumutul este purtator al unei rate variabile a dobanzii LIBOR la sase luni plus o marja de 0,9%. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 10 ani, in 20 de transe, platibile intre 2008 si 2018.

Contractul de imprumut contine clauze de accelerare a platilor in situatia neindeplinirii obligatiilor de plata de catre Emitent care nu sunt remediate in 30 de zile de la notificare, a neindeplinirii altor obligatii semnificative de catre Emitent care nu sunt remediate in 60 de zile de la notificare, a neindeplinirii obligatiilor de plata de catre garant care nu sunt remediate in 40 de zile de la notificare, a dizolvării Emitentului, a suspendării activității Emitentului care afecteaza in mod negativ semnificativ capacitatea Emitentului de a-si indeplini obligatiile financiare. De asemenea, contractul contine clauze de neexecutare incrucisata (cross-default) privind Emitentul si garantul.

Imprumutul este garantat de Stat.

Contract de imprumut nr. PIL 03/5 incheiat cu Nordic Investment Bank

Imprumutul a fost acordat de Nordic Investment Bank la 12 noiembrie 2004 pentru finantarea unei parti a proiectului de reabilitare a statiei 400/220/110 kV Gutinas. Proiectul este co-finantat de Emitent – cu suma de 9.648.950 EUR din totalul de 32.648.950 EUR. Suma datorata la 30 septembrie 2011 era de 16.100.000 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,85%, rambursarea se face semestrial, in rate egale, incepand cu data de 15 martie 2009, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2018.

Contractul de imprumut contine clauze de accelerare a platilor in situatia neindeplinirii obligatiilor de plata de catre Emitent care nu sunt remediate in 30 de zile de la notificare, a neindeplinirii altor obligatii semnificative de catre Emitent care nu sunt remediate in 60 de zile de la notificare, a neindeplinirii obligatiilor de plata de catre garant care nu sunt remediate in 40 de zile de la notificare, a dizolvării Emitentului, a suspendării activității Emitentului care afecteaza in mod negativ semnificativ capacitatea Emitentului de a-si indeplini obligatiile financiare. Totodata, contractul include clauze de neexecutare incrucisata (cross-default) privind Emitentul si garantul. Imprumutul este garantat de stat.

Contractul de imprumut nr. PIL 02/37 incheiat cu Nordic Investment Bank

Imprumutul a fost acordat de Nordic Investment Bank la 25 februarie 2004 pentru finantarea unei parti a proiectului de reabilitare a statiei 400/220 kV Rosiori. Valoarea contractata aferenta creditului NIB 02/37 a fost de 12.927.944,17 EUR. Proiectul este co-finantat de Emitent – cu suma de 5.198.000 EUR din totalul de 18.498.000 EUR. Suma datorata la 30 septembrie 2011 era de 8.618.629,44 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,90%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 septembrie 2008, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2018.

Contractul de imprumut contine clauze de accelerare a platilor in situatia neindeplinirii obligatiilor de plata de catre Emitent care nu sunt remediate in 30 de zile de la notificare, a neindeplinirii altor obligatii semnificative de catre Emitent care nu sunt remediate in 60 de zile de la notificare, a neindeplinirii obligatiilor de plata de catre garant care nu sunt remediate in 40 de zile de la notificare, a dizolvării Emitentului, a suspendării activității Emitentului care afecteaza in mod negativ semnificativ capacitatea Emitentului de a-si indeplini obligatiile financiare. De asemenea, contractul include clauze de neexecutare incrucisata (cross-default) privind Emitentul si garantul. Imprumutul este garantat de Stat.

Contractul de facilitare de garantare incheiat cu CitiBank Europe PLC, Dublin – Sucursala Romania

Contractul de facilitare de credit a fost incheiat intre Emitent, in calitate de ordonator si CitiBank Europe PLC, Dublin – Sucursala Romania, in calitate de garant in 26 ianuarie 2011 si are ca obiect emiterea unei scrisori de garantie si compensatie in favoarea BEI potrivit acordului de imprumut nr. 25.710/2010 incheiat de Emitent cu BEI.

Valoarea facilitatii de garantare este de maxim 37.375.000 EUR, iar comisionul de garantare este de 0,57% pe an, raportat la valoarea obligatiilor Citibank in baza scrisorii de garantie si compensatie BEI. Facilitatea inceteaza in termen de 37 de luni de la data emiterii scrisorii de garantie si compensatie, dar poate fi reinnoita.

Contractul de facilitate contine clauze de accelerare a scadentei in situatia in care i) Statul inceteza sa detina direct sau indirect controlul asupra Emitentului precum si ii) in cazul neindeplinirii obligatiilor de plata de catre Emitent, iii) neindeplinirii altor obligatii de catre Emitent care nu sunt remediate in 15 zile lucratoare de la notificare, iv) incetarii activitatii sau a unei parti semnificative a acesteia de catre Emitent. De asemenea, contractul contine clauze de neexecutare incrucisata (cross-default) privind Emitentul si grupul din care acesta face parte.

Contract pentru facilitate de credit nr. 50/2008 incheiat cu BRD – Groupe Societe Generale SA

Contractul este incheiat de Smart, Sucursala Sibiu, in calitate de imprumutat si garant, Smart, in calitate de co-debitor si BRD – Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor.

Contractul a fost incheiat in 14 aprilie 2008 ca linie de credit si emitere de scrisori de garantie pentru finantarea activitatii curente a imprumutatului, cu o valoare de 1.445.000 Lei pentru linia de credit si 55.000 Lei pentru emiterea de scrisori de garantie bancara. Dobanda este ROBOR 1 M + 5% p.a.

Imprumutul este garantat cu ipoteca asupra imobilului - spatiu de birouri si parcare situat in Sibiu, Bd, Corneliu Coposu nr. 3, inscris in CF 54245 Sibiu si cu garantie reala mobiliara pe sume de bani viitoare.

Facilitatea este neangajanta, banca putand oricand sa retraga dreptul de tragere sau sa ceara rambursarea anticipata, independent de intervenirea unui caz de neexecutare din partea imprumutatului.

Contract pentru facilitate de credit nr. 2050 A/2009 incheiat cu BRD – Groupe Societe Generale SA

Contractul este incheiat de Smart, Sucursala Sibiu, in calitate de imprumutat si garant, Smart, in calitate de co-debitor si BRD – Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor.

Contractul a fost incheiat in 28 august 2009 pentru emiterea unei scrisori de garantie cu o valoare de 459.883,70 EUR in favoarea Emitentului. Dobanda in cazul executarii scrisorii de garantie bancara este TDB+ 4% p.a. (13% la momentul incheierii contractului).

Imprumutul este garantat cu garantie reala mobiliara pe sume de bani viitoare si cu ipoteca asupra urmatoarelor imobile: (i) teren in suprafata de 1896 mp, inscris in Cartea Funciara 103663 Sibiu; si (ii) apartament inscris in Cartea Funciara 103658-C1-U1.

Contract de imprumut nr. 398 incheiat cu BCR

Imprumutul in valoare de 35.000.000 Lei a fost acordat de BCR la 7 octombrie 2004 pentru finantarea avansului pentru proiectul Modernizarea statiei Bucuresti Sud si Sibiu Sud. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 12.500.000 Lei. Rata dobanzii este ROBOR la 6 luni plus 0,5%. Rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 aprilie 2007, ultima rata fiind in data la 13 octombrie 2013. Imprumutul este garantat cu garantie reala mobiliara asupra soldurilor creditoare ale conturilor deschise la creditor, cesiune de creante cu titlu de garantie si bilete la ordin emise de Grup in beneficiul BCR in valoare egala cu transele de plata aferente imprumutului.

Imprumutatul se obliga ca, in situatia in care intervin modificari in structura actionariatului prin schimbarea actionarilor ce detin cel putin 20% din capitalul social ca urmare a privatizarii, divizarii, fuziunii, vanzarii sau cesiunii de actiuni, precum si in cazul schimbarii formei juridice a societatii, sa instiinteze in scris creditorul in termen de 15 zile de la data inregistrarii mentiunilor la Registrul Comertului.

Contractul de facilitare de emitere de scrisori de garantie bancara nr. DGLC/1/3445 / 2010 incheiat cu BCR

Facilitatea a fost incheiata intre Emitent in calitate de imprumutat si BCR ca si creditor in ianuarie 2010 pentru emiterea de scrisori de garantie bancara in favoarea ANRE.

Valoarea imprumutului este de 25.457.246,30 Lei, cu termen de rambursare 31 decembrie 2012. Comisionul de eliberare scrisori de garantie este de 1% pe an.

In cazul in care Societatea nu mentine pe toata durata contractului un nivel al incasarilor prin banca de minim 800.000.000 Lei, banca poate majora comisioanele. In caz de plata anticipata se aplica un comision 2%.

Facilitatea este garantata cu ipoteca mobiliara asupra soldurilor creditoare ale conturilor deschise la creditor, si ipoteca mobiliara asupra incasarilor viitoare din contractul nr. C328/2007 incheiat de Societate cu Complexul Energetic Rovinari.

Emitentul trebuie sa solicite acordul prealabil scris al creditorului in situatia in care intervin modificari in structura actionariatului prin schimbarea actionarilor ce detin (individual sau impreuna) cel putin 20% din capitalul social ca urmare a privatizarii, divizarii, fuziunii, vanzarii sau cesiunii de actiuni, precum si in cazul schimbarii formei juridice a societatii.

Acord de garantie / Contract de credit nr. 563/2002 incheiat cu BCR

Acordul de garantie a fost incheiat intre Emitent si BCR in data de 16 ianuarie 2002 pentru emiterea unei scrisori de garantie bancara in favoarea Kreditanstalt fur Wieraufbau pentru garantarea creditului de 12.555.868,5 EUR, a dobanzilor, comisioanelor si altor costuri aferente acestuia. Termenul de valabilitate al acordului de garantie expira in data de 30 mai 2012.

Comisionul de eliberare a scrisorii de garantie este de 4% pe an si se calculeaza la soldul scrisorii de garantie emise, platibil trimestrial pe o perioada de 2.5 ani de la semnarea Acordului de credit..

Drept contragarantie pentru emiterea scrisorii de garantie bancara, Emitentul acorda urmatoarele garantii: (i) cesiunea de creante cu titlu de garantie .; (iii) bilete la ordin.

Acord de garantie / Contract de credit nr. 163/2002 incheiat cu BCR

Acordul de garantie a fost incheiat intre Emitent si BCR in data de 14 iunie 2002 pentru emiterea unei scrisori de garantie bancara in favoarea Westdeutsche Landesbank Girozentrale pentru garantarea creditului de 14.200.000 EUR, a dobanzilor, comisioanelor si altor costuri aferente acestuia (estimate la o valoare de 3.345.000 EUR). Termenul de valabilitate al acordului de garantie expira la indeplinirea tuturor obligatiilor de plata care decurg din contractul de imprumut garantat.

Comisionul de eliberare a scrisorii de garantie este de 3% pe an si se calculeaza la soldul scrisorii de garantie emise , platibil trimestrial pe o perioada de 2.5 ani de la semnarea Acordului de credit...

Drept contragarantie pentru emiterea scrisorii de garantie bancara, Emitentul acorda urmatoarele garantii: (i) cesiunea de creante cu titlu de garantie.; (ii) garantie pe conturile deschise la BCR; (iii) bilete la ordin.

Acord de garantie / Contract de credit nr. 458/2004 incheiat cu BCR

Acordul de garantie a fost incheiat intre Emitent si BCR in data de 1 octombrie 2004 pentru emiterea unei scrisori de garantie bancara in valoare de 355.826 Lei in favoarea Ministerului Economiei si Comertului.

Termenul de valabilitate al acordului de garantie expira la data de 30 iunie 2012. Comisionul de eliberare a scrisorii de garantie este de 0,25% pe trimestru.

Drept contragarantie pentru emiterea scrisorii de garantie bancara, Emitentul constituie un depozit colateral in valoare de 355.826 Lei.

Acord de garantie / Contract de credit nr. DGLC/354/5712/2008 incheiat cu BCR

Acordul de garantie a fost incheiat intre Emitent si BCR in data de 27 iunie 2008 pentru emiterea unei scrisori de garantie bancara in valoare de 4.200.000 Lei in favoarea Operatorul Piete de Energie Electrica „OPCOM” S.A. Termenul de valabilitate al acordului de garantie este pana la data de 1 iulie 2012.

In plus Societatea este parte in unele contracte de finantare afectate de clauze de confidentialitate. In legatura cu acestea, in lipsa obtinerii acordurilor relevante pentru dezvaluire, informatiile mentionate in continuare au fost extrase din situatiile financiare ale Societatii.

Conform declaratiilor emise de Emitent, nedezvaluirea catre Sindicat pentru scopul Prospectului a unor informatii clasificate (avand fie caracter de secret de serviciu sau secret de stat) sau a unor informatii care nu pot fi dezvaluite din cauza unor clauze de confidentialitate pe care Emitentul este obligat sa le respecte nu este de natura a afecta semnificativ continutul Prospectului.

Contract de imprumut nr. 7181 incheiat cu BIRD

Imprumutul a fost acordat de BIRD in 2003 pentru obiectivul piata de electricitate. Suma datorata la 30 septembrie 2011 era de 55.829.493,64 EUR. Rata dobanzii este cea comunicata de BIRD in functie de costul de finantare. Rambursarea se face semestrial incepand cu 15 iulie 2008, ultima rambursare fiind in data de 15 ianuarie 2020.

Acordul de imprumut cuprinde anumite clauze financiare: (i) indicele de acoperire al serviciului datoriei trebuie sa fie cel putin 1,3 si (ii) raportul dintre activele curente si obligatiile curente trebuie sa fie cel putin 1,2. Imprumutul este garantat de Stat.

Contract de imprumut incheiat cu Japan Bank for International Cooperation (JBIC)

Imprumutul a fost acordat de JBIC la 25 iunie 2004 pentru obiectivul Reabilitarea statiei Brazi. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 1.310.565.000 JPY. Rata dobanzii este 3,10%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 15 martie 2007, ultima rata fiind in data de 15 septembrie 2016. Imprumutul este garantat de Stat.

Contract de imprumut nr. 9787 incheiat cu Kreditanstalt fur Wiederaufbau

Imprumutul acordat de Kreditanstalt fur Wiederaufbau in calitate de creditor a fost incheiat in 18 septembrie 2001. Suma totala datorata la 30 septembrie 2011 a fost 1.076.438 EUR. Obiectivul acestui imprumut este finantarea proiectului Reabilitarea Statiei Electrice 400/110 kV Constanta Nord. Imprumutul este purtator al unei rate a dobanzii variabile EURIBOR la sase luni plus o marja de 0,725%. Rambursarea este esalonata pe parcursul a 9 ani, in 17 transe, platibile intre 2004 si 2012.

Pentru garantarea imprumutului au fost emise scrisori de garantie de catre BCR.

Contract de imprumut nr. 10431 incheiat cu Kreditanstalt fur Wiederaufbau

Imprumutul a fost acordat de Kreditanstalt fur Wiederaufbau la 12 august 2004 pentru obiectivul Reabilitarea statiei electrice 400/220/110 kV Sibiu Sud. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 13.090.308,70 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,60%. Rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 31 ianuarie 2008, ultima rata fiind in data de 31 iulie 2017. Imprumutul are garantie oferita de Hermes Kreditverdigherungs AG, actionand in numele Statului German.

Contract de imprumut nr. 11300 incheiat cu Kreditanstalt fur Wiederaufbau

Imprumutul a fost acordat de Kreditanstalt fur Wiederaufbau la 12 august 2004 pentru obiectivul Reabilitarea si modernizarea statiei Bucuresti Sud. Suma datorata la 30 septembrie 2011 este de 18.069.891,20 EUR. Rata dobanzii este EURIBOR la sase luni plus 0,60%, rambursarea se face semestrial, in rate egale incepand cu data de 31 ianuarie 2008, ultima rata fiind in data de 31 iulie 2017. Imprumutul are o garantie acordata de Oesterreichische Kontrollbank AG (OeKb), agentia oficiala de credite externe din Austria.

Potrivit declaratiei Emitentului, s-a indeplinit in mod corespunzator obligatia de notificare si/sau obtinere a acordului prealabil al creditorului cu privire la Oferta Publica Secundara in toate cazurile in care aceste formalitati sunt necesare in baza contractelor de finantare.

CONTRACTE DE GARANTIE

Pentru facilitatile de credit la care Societatea/Grupul este parte s-au stabilit garantii diverse prin care se asigura plata obligatiilor asumate de Societate, care includ cesiuni de creanta, garantii asupra disponibilitatilor din conturile bancare, , bilete la ordin.

Potrivit contractelor de garantie incheiate de Societate, aceasta trebuie sa respecte interdictia de a instraina sau greva bunurile afectate de garantie. In plus, in baza contractelor de cesiune de creanta cu titlu de garantie, Societatea raspunde solidar cu debitorii cedati pentru plata creantelor. Contractele de garantie mentionate reprezinta titluri executorii.

Conform prevederilor din acordurile de garantie mentionate, in cazul neindeplinirii obligatiilor asumate de Emitent, banca poate, in urma unei notificari scrise, sa solicite accelerarea maturitatii creditelor aferente trase si nerambursate, in unele cazuri fiind aplicabila o perioada de timp in care imprumutatul are posibilitatea sa remedieze evenimentul de neexecutare intervenit. Un rezumat al contractelor de garantie este prezentat mai jos.

Contract de garantie reala mobiliara pe conturi bancare nr. 09554/G2 din 14 decembrie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 09554

din 14 decembrie 2009, incheiat intre aceleasi parti, astfel cum a fost modificat prin Actul aditional nr. 1 din 13 decembrie 2010 si Actul aditional nr. 2 din 12 decembrie 2011. Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra conturilor prezente si viitoare deschise de Societate la ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti.

Contract de garantie reala mobiliara pe creante nr. 09554/G1 din 14 decembrie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 09554 din 14 decembrie 2009, incheiat intre aceleasi parti, astfel cum a fost modificat prin Actul aditional nr. 1 din 13 decembrie 2010 si Actul aditional nr. 2 din 12 decembrie 2011.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra creantelor nascute din contractul pentru prestarea serviciilor de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate participantilor la piata angro de energie electrica nr. C385/ 28 decembrie 2006 incheiat cu FFEE „Electrica Furnizare Muntenia Nord” SA.

Contract de garantie reala mobiliara pe conturi bancare nr. 08164/G1 din 14 aprilie 2008

Contractul este incheiat de Smart in calitate de garant si ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 08164 din 14 aprilie 2008, incheiat intre aceleasi parti, astfel cum a fost modificat prin 7 acte aditionale (ultimul fiind incheiat pe 1 octombrie 2010). Contractul reprezinta titlu executoriu.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra conturilor prezente si viitoare deschise de Societate la ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti.

Contract de garantie reala mobiliara pe creante nr. 08164/G2 din 14 aprilie 2008

Contractul este incheiat de Smart in calitate de garant si ING Bank NV Amsterdam, Sucursala Bucuresti, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 08164 din 14 aprilie 2008, incheiat intre aceleasi parti, astfel cum a fost modificat prin 7 acte aditionale (ultimul fiind incheiat pe 1 octombrie 2010).

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra creantelor nascute din contractele nr. C43/2005 si C52/2008 incheiate cu Societatea.

Contract de garantie reala mobiliara pe creante nr. 229 din 2 iulie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si Alpha Bank Romania S.A., in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 004/2009, incheiat intre aceleasi parti.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra creantelor nascute din contractul nr. 330 din 21 decembrie 2007 incheiat de Societate cu SN Nuclearelectrica SA si din alte contracte de transport de energie electrica incheiate cu clientii.

Contract de garantie reala mobiliara pe conturi nr. 228 din 2 iulie 2009

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si Alpha Bank Romania S.A., in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 004/2009.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala imobiliara asupra conturilor deschise de Societate la creditor.

Contract de garantie reala mobiliara pe creante nr. G13 din 10 februarie 2010

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 8 din 10 februarie 2010, incheiat intre aceleasi parti.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala imobiliara asupra i) creantelor nascute din contractul pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica nr. C68 din 3 aprilie 2007 incheiat de Societate cu CEZ Vanzare SA.

Contract de garantie reala mobiliara pe conturi nr. G14 din 10 februarie 2010

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de credit nr. 8 din 10 februarie 2010.

Obiectul este reprezentat de garantia reala imobiliara asupra conturilor deschise de Societate la creditor.

Contract de ipoteca autentificat sub nr. 845 din 15 aprilie 2008

Contractul este incheiat de Smart, Sucursala Sibiu, in calitate de garant ipotecar si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor ipotecar si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul pentru facilitare de credit nr. 50 din 14 aprilie 2008, incheiat intre cele doua sus-mentionate parti si Smart astfel cum a fost modificat prin 4 acte aditionale.

Obiectul este reprezentat de ipoteca asupra imobilului - spatiu de birouri si parcare situat in Sibiu, Bd, Corneliu Coposu nr. 3, inregistrat in Cartea Funciara 54245 Sibiu.

Contract de garantie reala mobiliara pe sume de bani viitoare nr. 50 A din 14 aprilie 2008

Contractul este incheiat de Smart, Sucursala Sibiu, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor ipotecar si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul pentru facilitare de credit nr. 50 din 14 aprilie 2008, astfel cum a fost modificat prin 4 acte aditionale.

Obiectul este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra sumelor de bani ce urmeaza a fi incasate in conturile garantului deschise la creditor.

Contract de ipoteca autentificat sub nr. 1330 din 28 august 2009

Contractul este incheiat de Smart, Sucursala Sibiu, in calitate de garant ipotecar si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor ipotecar si are ca obligatii garantate plata obligatiilor din Contractul de angajament de emitere a unei scrisori de garantie bancara nr. 2050 din 28 august 2009, astfel cum a fost modificat prin actele aditionale ulterioare.

Obiectul este reprezentat de ipoteca asupra urmatoarelor imobile: (i) teren in suprafata de 1896 mp, inregistrat in Cartea Funciara 103663 Sibiu; si (ii) apartament inregistrat in Cartea Funciara 103658-C1-U1 Sibiu.

Contract de garantie reala mobiliara pe sume de bani viitoare nr. 2050 B din 28 august 2009

Contractul este incheiat de Smart, Sucursala Sibiu, in calitate de garant si BRD Groupe Societe Generale SA, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor din Contractul de angajament de emitere a unei scrisori de garantie bancara nr. 2050 din 28 august 2009, astfel cum a fost modificat prin actele aditionale ulterioare.

Obiectul este reprezentat de garantia reala mobiliara asupra sumelor de bani ce urmeaza a fi incasate in conturile garantului deschise la creditor.

Contract de cesiune si garantie reala din 26 ianuarie 2011

Contractul este incheiat intre Emitent, in calitate de cedent si CitiBank Europe PLC, Dublin – Sucursala Romania, in calitate de cesionar pentru garantarea obligatiilor din Contractul de facilitare de garantare incheiat intre Emitent si CitiBank in 26 ianuarie 2011.

Contractul are ca obiect cesiunea creantelor Emitentului asupra Enel Energie Muntenia S.A. nascute din contractul pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si serviciilor prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica nr. C183 din 1 octombrie 2008 (cu modificarile ulterioare).

Contract de ipoteca mobiliara pe creante nr. DGLC/1/3445/C din 21 decembrie 2011

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si BCR, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de facilitare de emitere de scrisori de garantie bancara nr. DGLC/1/3445/2010, incheiat intre aceleasi parti, astfel cum a fost modificat prin actul aditional nr. DGLC/1/3445/B din 21 decembrie 2011.

Obiectul contractului este reprezentat de ipoteca mobiliara asupra creantelor nascute din contractul nr. C328/2007 incheiat de Societate cu Complexul Energetic Rovinari S.A.. Contractul reprezinta titlu executoriu.

Contract de ipoteca mobiliara pe conturi nr. DGLC/1/3445/D din 21 decembrie 2011

Contractul este incheiat de Societate, in calitate de garant si BCR, in calitate de creditor si are ca obligatii garantate plata obligatiilor care rezulta din Contractul de facilitare de emitere de scrisori de garantie bancara nr. DGLC/1/3445/2010, incheiat intre aceleasi parti, astfel cum a fost modificat prin actul aditional nr. DGLC/1/3445/B din 21 decembrie 2011.

Obiectul contractului este reprezentat de garantia reala imobiliara asupra conturilor deschise de Societate la creditor.

1.11. SALARIATI

Numarul total al angajatilor Transelectrica este redat mai jos si reprezinta persoane angajate cu contract individual de munca pe durata nedeterminata/determinata. In prezent, exploatarea statiilor electrice ale RET si

asigurarea serviciilor de dispecerizare a SEN se realizeaza cu personal operativ/operational organizat in program de tura permanenta.

Potrivit modificarilor aduse legislatiei relevante in mai 2011, fiecare contract individual de munca incheiat de angajator cu salariatii trebuie sa contina in mod obligatoriu anumite elemente, printre care si criteriile de evaluare a activitatii profesionale a salariatului aplicabile la nivelul angajatorului. Modelul standard de contract individual de munca utilizat de Societate trebuie actualizat potrivit modificarilor aduse Ordinului nr. 64/2003 prin Ordinul nr. 1616/2011.

Cu cateva exceptii, Societatea nu are raporturi contractuale cu agenti, consultanti sau alte tipuri de antreprenori independenti, persoane fizice.

Angajatii Transelectrica sunt membri in sindicatele afiliate la Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate – UNIVERS. In prezent, nivelul afilierii angajatilor Companiei ca membri de sindicat este de peste 90% din totalul salariatilor.

Dimensiunea si structura personalului Transelectrica sunt prezentate mai jos:

Nivel de studii	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	30.09.2011
Studii superioare	1.144	1.162	1.179	1.188
Studii medii (liceu, scoala profesionala, scoala de maistri)	1.023	1.012	1.003	987
Studii elementare	31	26	18	15
TOTAL	2.198	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

Structura angajatilor Transelectrica dupa varsta este prezentata mai jos:

Varsta (ani)	Numar angajati la 31.12.2009	Numar angajati la 31.12.2010	Numar angajati la 30.09.2011
18-35	455	474	457
36-40	481	498	325
41-50	568	577	695
51-60	647	615	635
>60	49	36	78
TOTAL	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

Structura angajatilor Transelectrica in functie de vechimea in munca este prezentata in tabelul de mai jos:

Vechime in munca (ani)	Numar angajati la 31.12.2009	Numar angajati la 31.12.2010	Numar angajati la 30.09.2011
0-10	432	446	449
11-20	541	548	537
21-30	602	613	621
31-40	571	547	551
>40	54	46	32
TOTAL	2.200	2.200	2.190

Sursa: Transelectrica

La data de 31.12.2010, 25% din total angajati erau femei.

Conform datelor furnizate de catre Managementul de Resurse Umane al Societatii, la data de 30 septembrie 2011 numarul total de salariatii Transelectrica era de 2.190 de persoane, dintre care 1.738 persoane fac parte din categoria personal operativ si operational (normat) si 451 din activitati suport si management executiv.

La data de 31.12.2010, numarul mediu de salariatii pentru fiecare filiala a Transelectrica era:

Companie	Numar mediu angajati la data de 31.12.2010
Formenerg	35
Icemenerg	124
Icemenerg – Service	49
Opcom	77
Smart	944
Teletrans	239

Sursa: Situatiiile financiare neconsolidate neauditate (RAS) ale filialelor din Grup

Veniturile salariale

Pentru munca prestata in baza contractului individual de munca, fiecare salariat are dreptul la un salariu exprimat in bani, salariile fiind platite inaintea oricaror altor obligatii banesti ale angajatorului. Salariul cuprinde:

- salariul de baza;
- indemnizatii;
- sporuri cu caracter permanent si temporar;
- alte adaosuri, platite din fondul de salarii, in conditiile CCM.

Venitul minim garantat in cadrul Emitentului este reprezentat de salariul de baza minim brut corespunzator clasei 1 de salarizare, respectiv 777 lei. Comparativ cu media salariului de baza al salariatilor, media salariului de baza al managerilor este de 2,11 ori mai mare.

Salariul se stabileste prin negociere individuala intre angajator si salariat. La stabilirea salariului se au in vedere atributiile si cerintele stabilite in fisa de post, performantele salariatului in exercitarea functiei, grila de salarizare, precum si incadrarea in limitele stabilite pentru acel post in nomenclatorul de functii si meserii, anexa la CCM. Totalul fondului de salarii si indemnizatii a fost la 31.12.2010 de 107.044 mii lei.

In scopul stimulării salariatilor care obtin realizari deosebite, se poate constitui anual un fond de premiere al carui quantum, mod de utilizare si repartizare se stabilesc prin protocol incheiat intre Companie si Federatia sindicala, cu incadrarea in fondul de salarii prevazut in Bugetul de venituri si cheltuieli aprobat.

Salariatii Companiei mai beneficiaza si de un fond din profitul net stabilit conform legii si aprobat de organele de conducere. Conditiiile de diferentiere, diminuare sau anulare a participarii la profit a salariatilor se stabilesc prin protocol, in cadrul Comisiei mixte angajator – sindicate.

Conform Contractului Colectiv de Munca, Emitentul furnizeaza beneficii atat salariatilor – in functie de vechimea in munca si vechimea in cadrul companiei – cat si fostilor salariati, la pensionare.

Beneficiile acordate de Emitent includ urmatoarele:

- sporuri de fidelitate care variaza intre 1% si 10% din salariul de baza brut lunar;
- sporuri de vechime in munca care variaza intre 5% si 25% din salariul de baza brut lunar;
- premii de pensionare care variaza de la 1 la 5 salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime in Companie la data pensionarii;
- prime jubiliare intre 1 si 5 salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani vechime in cadrul Emitentului; si
- energie electrica gratuita acordata dupa pensionare, in conformitate cu HG nr. 1041/ 2003 si HG nr. 1461 / 2003, dupa cum urmeaza:
 - cota de energie de 1.800 kWh / an acordata conform prevederilor Contractului Colectiv de Munca; si
 - cota de energie de 1.200 kWh / an acordata conform HG nr. 1041 / 2003 si HG nr. 1461 / 2003.

Salariatii Emitentului beneficiaza de un avantaj in natura, constand in decontarea unei parti a facturilor de energie electrica in limita unui cuantum stabilit prin CCM.

Formare si perfectionare

Prin **Programul anual de formare si perfectionare profesionala a angajatilor** si prin proiectele de crestere a eficientei manageriale si a performantelor, Compania asigura formarea profesionala continua a angajatilor sai.

Societatea a asigurat instruirea si pregatirea profesionala a personalului propriu in perioada 2008 - 2011 prin elaborarea de programe de instruire, formare si perfectionare profesionala pentru fiecare din anii mentionati, in conformitate cu planul de formare profesionala a personalului din cadrul Transelectrica, anexat la CCM al Societatii.

In anul 2010, numarul total de zile de formare si perfectionare a fost de 7.313, ceea ce revine la un numar mediu de 3 zile de formare si perfectionare/angajat.

La programele de formare si perfectionare din anul 2010 au participat 1.451 de angajati, ceea ce reprezinta aproximativ 67% din numarul total al angajatilor. Resursele alocate acestei activitati au fost in suma totala de 861.258 lei. De asemenea, sunt incurajate si sustinute intalniri ale specialistilor din acelasi domeniu, ca un instrument de crestere a performantei.

Contractul colectiv de munca

Relatiile de munca din cadrul Societatii sunt guvernate de CCM.

CCM la nivelul Societatii a fost incheiat intre Transelectrica, prin Consiliul de Administratie si salariatii Societatii, reprezentati de Federatia Nationala a Sindicatelor din Electricitate „Univers”.

CCM la nivelul Societatii reglementeaza raporturile individuale si colective de munca, in special cu privire la: incheierea, executarea, modificarea, suspendarea si incetarea acestuia; timpul de munca si timpul de odihna; salarizarea; sanatatea si securitatea in munca, conditiile de munca; formarea profesionala; protectia sociala a salariatilor si alte drepturi; drepturi si obligatii ce decurg din raporturile de munca.

Prevederile CCM pot fi completate, modificate, interpretate prin note comune sau acte aditionale incheiate intre reprezentantii Societatii si cei ai sindicatelor.

CCM a fost incheiat inainte de intrarea in vigoare a modificarilor Codului Muncii (in mai 2011) si, drept urmare, necesita renegocierea in vederea modificarii in conformitate cu noile reglementari. Conform reglementarilor in vigoare aplicabile in acest sens, prevederile legale mai favorabile intrate in vigoare dupa data incheierii CCM al Societatii se vor aplica automat, prin efectul legii. Potrivit declaratiei Emitentului, acesta acorda salariatilor drepturile cele mai favorabile, indiferent de actul normativ sau reglementarea interna in care sunt prevazute.

Transelectrica asigura sanatatea si securitatea salariatilor sai in toate aspectele legate de munca. Societatea asigura toti salariatii impotriva riscurilor de accidente de munca si boli profesionale.

Conform declaratiilor Transelectrica, Societatea indeplineste toate obligatiile impuse prin legislatia specifica sanatatii si securitatii in munca, inclusiv Legea nr. 319/2006 privind securitatea si sanatatea in munca si HG nr. 1425/2006 privind aprobarea normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii nr. 319/2006.

Regulamentul intern

Regulamentul intern Transelectrica detaliaza majoritatea aspectelor obligatorii prevazute de legislatia muncii, inclusiv regulile privind protectia, igiena si securitatea in munca, cele privind respectarea principiului nediscriminarii si al inlaturarii oricarei forme de incalcare a demnitatii, drepturile si obligatiile angajatorului si ale salariatilor, regulile privind solutionarea cererilor sau reclamatiiilor individuale ale salariatilor si cele privind disciplina muncii in unitate, abaterile disciplinare, sanctiunile aplicabile si regulile privind procedura disciplinara, cu exceptia criteriilor si procedurii de evaluare profesionala a salariatilor. In general, prin regulamentul intern nu sunt prevazute drepturi si obligatii suplimentare celor prevazute de lege.

Avand in vedere modificarile legislative intervenite in cursul anului 2011, este necesara corelarea prevederilor regulamentului intern cu prevederile legale deoarece regulamentul intern de la nivelul Transelectrica a fost incheiat inainte de intrarea in vigoare a modificarilor Codului Muncii (in mai 2011).

Salariati, participatii si optiuni - participarea salariatilor la capitalul social al Emitentului

Informatii cu privire la participatiile la capitalul social al Emitentului detinute de catre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere sau de catre vreo persoana din conducerea Emitentului al carei nume poate fi mentionat pentru a dovedi ca Societatea dispune de pregatirea si experienta necesara pentru conducerea activitatilor sale sau cu privire la existenta vreunei optiuni conexe actiunilor detinute de aceste persoane sunt incluse in acest Prospect la Capitolul 2.3. Organe de administrare, conducere si supraveghere.

Conform informatiilor furnizate de catre Emitent, nu exista acorduri care prevad participarea salariatilor la capitalul social al Emitentului.

2. CONDUCEREA SI ORGANIZAREA EMITENTULUI

2.1. ACTUL CONSTITUTIV

Potrivit art. 5 din Actul Constitutiv, Emitentul are ca scop asigurarea serviciului public pentru toti utilizatorii retelei de transport, asigurand accesul la retelele de transport oricarui solicitant care indeplineste cerintele legii.

In conformitate cu prevederile art. 6 din Actul Constitutiv, Transelectrica are ca obiect principal de activitate transportul energiei electrice – Cod CAEN 3512.

In plus, Emitentul poate desfasura, in conformitate cu art. 6 din Actul Constitutiv si o serie de activitati secundare, dupa cum urmeaza:

Cod CAEN	Denumirea activitatii
1812	Alte activitati de tiparire n.c.a.
2651	Fabricarea de instrumente si dispozitive pentru masura, verificare, control, navigatie
2712	Fabricarea aparatelor de distributie si control a electricitatii
2899	Fabricarea altor masini si utilaje specifice n.c.a.
3320	Instalarea masinilor si echipamentelor industriale
3512	Conducerea prin dispecer a Sistemului energetic national (SEN)
4110	Dezvoltare (promovare) imobiliara
4520	Intretinerea si repararea autovehiculelor
4669	Comert cu ridicata al altor masini si echipamente
4690	Comert cu ridicata nespecializat
4939	Alte transporturi terestre de calatori n.c.a
4941	Transporturi rutiere de marfuri
5222	Activitati de servicii anexe transportului pe apa
5510	Hoteluri si alte facilitati de cazare similare
5590	Alte servicii de cazare
5621	Activitati de alimentatie (catering) pentru evenimente
5629	Alte servicii de alimentatie n.c.a.
6110	Activitati de telecomunicatii prin retele cu cablu
6120	Activitati de telecomunicatii prin retele fara cablu (exclusiv prin satelit)
6130	Activitati de telecomunicatii prin satelit
6190	Alte activitati de telecomunicatii
6311	Prelucrarea datelor, administrarea paginilor web si activitati conexe
6492	Alte activitati de creditare
6810	Cumpararea si vanzarea de bunuri imobiliare proprii
6820	Inchirierea si subinchirierea bunurilor imobiliare proprii sau inchiriate
7022	Activitati de consultanta pentru afaceri si management
7112	Activitati de inginerie si consultanta tehnica legate de acestea
7120	Activitati de testari si analize tehnice
7490	Alte activitati profesionale, stiintifice si tehnice n.c.a.
8010	Activitati de protectie si garda
8020	Activitati de servicii privind sistemele de securizare
8030	Activitati de investigatii
8220	Activitati ale centrelor de intermediere telefonica (call center)

8299	Alte activitati de servicii suport pentru intreprinderi n.c.a.
8412	Reglementarea activitatilor organismelor care presteaza servicii in domeniul ingrijirii sanatatii, invatamantului, culturii si al altor activitati sociale, exclusiv protectia sociala
8559	Alte forme de invatamant n.c.a.
8621	Activitati de asistenta medicala generala
8622	Activitati de asistenta medicala specializata
8690	Alte activitati referitoare la sanatatea umana
9411	Activitati ale organizatiilor economice si patronale
9609	Alte activitati de servicii n.c.a.

Consiliul de Administratie

Consiliul de Administratie isi desfasoara activitatea potrivit propriului regulament de organizare aprobat de AGA prin hotararea nr. 46/25 iulie 2005, prevederilor Actului Constitutiv, Regulamentului de Guvernanata Corporativa si reglementarilor legale in vigoare.

Desemnare

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, membrii Consiliului de administratie sunt alesti de AGOA pentru un mandat de cel mult 4 ani.

Consiliul de Administratie este compus din 7 membri. Potrivit Legii Societatilor Comerciale in cazul delegarii atributiilor de conducere catre directori, majoritatea membrilor consiliului de administratie va fi formata din administratori neexecutivi.

Prin Actul Constitutiv si Codul de Guvernanata Corporativa al BVB se poate prevedea ca unul sau mai multi administratori sa fie independenti.

Procesul de luare a deciziilor este o responsabilitate colectiva a Consiliului de Administratie, care, ca regula, va fi tinut responsabil solidar pentru toate deciziile luate in exercitarea competentelor sale.

Componenta Consiliului de Administratie la data de 13.02.2012 este urmatoarea:

Nume	Calitatea detinuta	Data inceperii mandatului	Data expirarii/incetarii mandatului
Horia Hahaianu*)	presedinte	24.05.2011	20.01.2012
	membru	24.05.2011	24.05.2015
Cristian Ene-Corbeanu**)	membru	30.03.2009	Noiembrie 2011
Seculici Gheorghe	membru	30.03.2009	30.03.2013
Andrei Gabriel Benghea Malaies	membru	29.04.2010	29.04.2014
Orlandea Dumitru Virgil	membru	22.03.2011	22.03.2015
Stanisteanu Sergiu Norut**	membru	22.03.2011	07.02.2012
Adrian Victor Vevera***)	membru	20.01.2012	20.01.2016

*) Potrivit Ordinului MECMA nr. 255/14.02.2012, reprezentantii Statului in AGA urmeaza sa fie mandatați sa il revoce pe dl. Horia

Hahaianu din calitatea de membru al Consiliului de Administratie

**) Dl. Cristian Ene-Corbeanu si Dl. Sergiu-Norut Stanisteanu si-au depus demisia din calitatea de membri ai Consiliului de Administratie

**) Potrivit Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, dl. Adrian Victor Vevera a fost numit membru al Consiliului de Administratie, in locul dl-lui Florin Ionel

Sursa: Transelectrica

Conform Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, domnul Horia Hahaianu a fost revocat din calitatea de Presedinte al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera. Potrivit raportului curent din data de 24 ianuarie 2012, pregatit in conformitate cu prevederile reglementarilor CNVM, Transelectrica a anuntat faptul ca domnul Adrian Victor Vevera si-a depus demisia din functia de presedinte al Consiliului de Administratie al Societatii.

De asemenea, conform Hotararii nr.3 a AGOA Societatii din data de 29 februarie 2012, a fost aprobata declansarea procedurilor legale de selectare a noilor administratori executivi / neexecutivi, potrivit prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Prin intermediul ordonantei de urgenta mentionata mai sus sunt stabilite regulile de guvernanta corporativa aplicabile regiilor autonome si societatilor comerciale controlate de Stat, pornind de la alegerea membrilor consiliului de administratie, pana la transparenta in publicarea rezultatelor financiare si a hotararilor adunarilor generale ale actionarilor.

De asemenea acest act normativ urmareste instituirea unor parghii de garantare a obiectivitatii si transparentei selectiei managementului si a membrilor organelor de administrare, de asigurare a profesionalismului si responsabilitatii deciziei manageriale, mecanisme suplimentare de protectie a drepturilor actionarilor minoritari si o transparenta accentuata fata de public atat a activitatii societatilor de stat, cat si a politiciii de actionariat a Statului.

Conform prevederilor OUG nr. 109/2011, in termen de 30 de zile de la intrarea in vigoare a actului normativ i.e. 14 decembrie 2011, in cazul intreprinderilor publice in care Statul este actionar unic sau majoritar, cu o cifra de afaceri realizata in 2010 de peste 1.000.000.000 lei si un numar de cel putin 1.000 de angajati, se va intruni adunarea generala pentru a hotari asupra initierii procedurii de selectie a membrilor consiliului de administratie.

De asemenea se prevede ca o lista a intreprinderilor care indeplinesc criteriile mai sus prezentate se va stabili prin ordin al conducatorului autoritatii publice tutelare i.e. Ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri.¹²

Sunt incompatibile cu calitatea de membru in Consiliul de Administratie persoanele aflate in situatiile de incompatibilitate prevazute in Legea Societatilor Comerciale, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare. Pe durata indeplinirii mandatului, administratorii nu pot incheia cu Societatea contract de munca. In cazul in care administratorii au fost desemnati dintre salariatii Societatii, contractul individual de munca este suspendat pe perioada mandatului.

¹² Din informatiile publice reiese faptul ca Emitentul este inclus in lista intreprinderilor publice aflate sub autoritatea MECMA care indeplinesc criteriile referitoare la cifra de afaceri si numarul de angajati, astfel cum aceasta lista a fost stabilita prin Ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri.

In baza prevederilor OUG nr. 3/2011 privind masuri economice pe anul 2011 la nivelul unor operatori economici, pana la data de 31 decembrie 2011 membrii Consiliului de Administratie au beneficiat de o indemnizatie de 1% din remuneratia directorului general al Societatii.

Atributii

Atributiile principale ale Consiliului de Administratie stabilite potrivit Actului Constitutiv sunt urmatoarele:

- aproba structura organizatorica si Regulamentul de organizare si functionare ale Transelectrica;
- aproba delegarile de competenta pentru directorul general si directorii Transelectrica in vederea executarii operatiunilor acesteia;
- aproba numarul de posturi si normativul de constituire a compartimentelor functionale si de productie;
- negociaza contractul colectiv de munca prin mandatarea directorului general, semneaza contractul colectiv de munca si aproba statutul personalului;
- stabileste remuneratia suplimentara pentru membrii Consiliului de Administratie insarcinati cu functii specifice in cadrul acestuia si remuneratia directorului general si a celorlalti directori ai Transelectrica numiti in temeiul Legii Societatilor Comerciale si al Actului Constitutiv al Transelectrica, conform limitelor generale fixate de AGA si de Comitetul de Remunerare;
- convoaca AGOA si AGEA, ori de cate ori este nevoie;
- depune la Registrul Comertului copii ale situatiilor financiare anuale, insotite de raportul lor sau de raportul auditorilor financiari, precum si de procesul-verbal al AGA, in conditiile prevazute de Legea contabilitatii nr. 82/1991, republicata; de asemenea Consiliul de Administratie are obligatia de a asigura publicitatea si depunerea acestor acte;
- administratorii vor putea sa incheie acte juridice in numele si in contul Transelectrica, prin care sa dobandeasca bunuri pentru aceasta sau sa instraineze, sa inchirieze, sa schimbe ori sa constituie in garantie bunuri aflate in patrimoniul Transelectrica, a caror valoare depaseste jumatate din valoarea contabila a activelor Transelectrica la data incheierii actului juridic, numai cu aprobarea AGA, data in conditiile de cvorum si majoritate ale Actului Constitutiv;
- actele de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Transelectrica, a caror valoare depaseste, individual, 20% din totalul activelor imobilizate, mai putin creantele, vor fi incheiate de catre administratorii sau directorii Transelectrica numai dupa aprobarea prealabila de catre AGEA;
- inchirierile de active corporale, pentru o perioada mai mare de un an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi co-contractant sau persoane implicate, ori care actioneaza in mod concertat, depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic, precum si asocierile pe o perioada mai mare de un an, depasind aceeasi valoare, numai cu aprobarea prealabila de AGEA;
- aproba incheierea oricaror contracte pentru care nu a delegat competenta directorului general al Transelectrica;
- hotaraste cu privire la contractarea de servicii bancare pe termen lung, interne si externe, cu exceptia celor care cad sub incidenta legislatiei privind achizitiile publice si care se regasesc in sfera atributiilor directorului general;

- supune anual aprobarii AGA, in maxim patru luni de la incheierea exercitiului financiar, raportul cu privire la activitatea Transelectrica si situatiile financiare anuale;
- supune anual aprobarii AGA proiectul bugetului de venituri si cheltuieli, precum si proiectul programului de activitate ale Transelectrica pe exercitiul financiar viitor;
- supune aprobarii AGA proiectul rectificat al bugetului de venituri si cheltuieli al Transelectrica pentru anul in curs;
- prezinta auditorilor interni si auditorilor financiari, cu cel putin 30 de zile inainte de ziua stabilita pentru sedinta AGA, situatia financiara anuala pentru exercitiul financiar precedent, insotita de raportul lor si de documentele justificative;
- stabileste si aproba, in limita bugetului de venituri si cheltuieli aprobat de AGA, modificari in structura acestuia, in limita competentelor pentru care a primit mandat;
- aproba programele de productie, cercetare, dezvoltare, investitii;
- stabileste si aproba politici pentru protectia mediului inconjurator, securitatea muncii, potrivit reglementarilor legale in vigoare;
- rezolva orice alte probleme stabilite de AGA sau care sunt prevazute de legislatia in vigoare.

Atributiile Consiliului de Administratie inscrise in Actul Constitutiv sunt fie detaliate, fie completate cu o serie de atributii descrise in Regulamentul de organizare si functionare al Consiliului de Administratie, cu precizarea ca o parte dintre acestea reiau atributiile inscrise in Actul Constitutiv al Transelectrica. Aceste atributii de detaliu ale Consiliului de Administratie cuprinse in Regulamentul de organizare si functionare al acestuia sunt urmatoarele:

- raspunde de functionarea sistemului national de transport al energiei electrice in conditii de calitate, siguranta, eficienta economica si protectie a mediului inconjurator;
- supune aprobarii AGA propunerile privind strategia globala de dezvoltare, re tehnologizare si modernizare, de restructurare economico-financiara a Transelectrica si raspunde de realizarea acesteia;
- aproba programele de mentenanta, studii;
- raspunde de realizarea bugetului de venituri si cheltuieli la nivelul Transelectrica;
- gestioneaza patrimoniul Transelectrica si raspunde de modul de administrare al acestuia in fata AGA;
- aproba in conformitate cu prevederile legale modul de calcul al amortizarii activelor corporale si necorporale din patrimoniul Transelectrica;
- prezinta AGA rapoarte privind stadiul si perspectivele referitoare la profit si dividende, la nivelul tehnic, calitatea, forta de munca, protectia mediului, relatiile cu clientii;
- supune spre aprobare AGA Regulamentul de organizare si functionare al Consiliului de administratie si actualizari ale acestuia;
- aproba documentatiile tehnico-economice, implicit indicatorii tehnico-economici, aferente obiectivelor de investitii si de mentenanta finantate din surse proprii ale Transelectrica;
- avizeaza documentatiile tehnico-economice aferente obiectivelor de investitii noi care se finanteaza, potrivit legii, din fonduri publice, in vederea aprobarii de catre organele competente;

- ia la cunostinta informatiile trimestriale referitoare la achizitiile publice facute in baza programului anual de achizitii publice aprobat de directorul general al Transelectrica;
- aproba deplasările în străinătate ale personalului în perioada dintre două sedințe ale Consiliului de Administrație;
- numește comisiile de recepție pentru lucrări de montaj utilaje, instalații tehnologice și puneri în funcțiune pentru investiții finanțate din fonduri proprii sau din credite negarantate de stat;
- ia la cunostinta lunar de modul de îndeplinire a criteriilor și obiectivelor de performanță ale directorului general, anexa la contractul de management al acestuia, în vederea prezentării acestor criterii și obiective către AGA;
- asigură și răspunde de existența registrelor prevăzute de lege și corecta lor ținere;
- semnează, prin președintele Consiliului de administrație sau prin cel care îi ține locul, rapoartele necesare a fi transmise instituțiilor pieței de capital, în conformitate cu legislația incidentă în vigoare asumate la momentul listării pentru menținerea la Cota I a BVB;
- aproba actele juridice care angajează Transelectrica, de natură memorandumurilor, acordurilor, convențiilor etc.;
- aproba participarea Transelectrica ca membru în organizații interne și internaționale, pentru domeniile proprii de activitate.

Consiliul de Administrație se supune de asemenea și Regulamentului de guvernanta corporativă care descrie modul în care Emitentul adoptă și aplică cele mai bune principii ale guvernantei corporative precum și recomandărilor Codului de Guvernanta Corporativă destinat societăților comerciale ale caror instrumente financiare sunt tranzacționate la Categoria I pe piața reglementată operată de BVB.

Următoarele atribuții de bază, stabilite prin lege și Actul Constitutiv nu pot fi delegate Directorului General sau directorilor:

- stabilirea direcțiilor principale de activitate și de dezvoltare ale Societății;
- stabilirea sistemului contabil și de control financiar și aprobarea planificării financiare;
- numirea și revocarea directorilor, în temeiul Legii Societăților Comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare și stabilirea remunerației lor;
- supravegherea activității directorilor, în temeiul Legii Societăților Comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- pregătirea raportului anual, organizarea AGA și implementarea hotărârilor acesteia;
- introducerea cererii pentru deschiderea procedurii insolvenței Societății, potrivit Legii nr.85/2006 privind procedura insolvenței.

Convocarea Consiliului de Administrație

Conform prevederilor Actului Constitutiv, Consiliul de Administrație se întrunește lunar la sediul Transelectrica sau ori de câte ori este necesar.

Sedintele Consiliului de Administratie sunt convocate cu cel putin sapte zile inainte de data tinerii sedintelor, de catre presedintele Consiliului de Administratie sau la cererea motivata a cel putin doi dintre membrii sai sau a directorului general.

Potrivit Regulamentului de organizare si functionare al Consiliului de Administratie, in cazul convocarii sedintelor la cerere, presedintele Consiliului de Administratie este obligat sa dea curs unei astfel de cereri.

Cvorum si majoritate

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, pentru valabilitatea hotararilor Consiliului de Administratie este necesara prezenta a cel putin doua treimi din numarul membrilor Consiliului de Administratie, iar hotararile se iau cu votul majoritatii membrilor prezenti. In caz de paritate de voturi, presedintele Consiliului de Administratie sau persoana imputernicita de acesta va avea votul decisiv, cu exceptia cazului in care, persoana care este presedinte al Consiliului de Administratie este in acelasi timp si director al Societatii conform legii.

Actul Constitutiv reglementeaza un cvorum mai ridicat pentru sedintele Consiliului de Administratie decat cel prevazut de Legea Societatilor Comerciale, respectiv jumătate din membrii Consiliului de Administratie.

Potrivit Legii Societatilor Comerciale, deciziile cu privire la numirea sau revocarea presedintelui Consiliului de Administratie se iau cu votul majoritatii membrilor Consiliului de Administratie, prevederile Actului Constitutiv urmand a se completa cu cele ale Legii Societatilor Comerciale.

AGEA a delegat, in conditiile prevazute de Actul Constitutiv si de legislatia in vigoare, catre Consiliul de Administratie urmatoarele atributii:

- mutarea sediului secundar al Transelectrica;
- schimbarea obiectelor secundare de activitate ale Transelectrica;
- majorarea capitalului social in limita a 5% din valoarea acestuia, in functie de valoarea inregistrata in situatiile financiare ale Societatii la finele anului precedent celui in care se face majorarea, cu respectarea prevederilor speciale din legislatia privind piata de capital.

Delegarea majorarii capitalului social in limita a 5% sau reinnoirea acestei delegari se aproba prin hotararea AGEA pentru perioade de un an. Pentru anul 2011, prin hotararea AGEA nr. 3/24.05.2011, nu s-a aprobat reinnoirea acestei delegari de competenta.

In privinta primelor doua atributii mentionate mai sus, desi prin Actul Constitutiv se prevede ca acestea au fost delegate catre Consiliul de Administratie, in fapt, deciziile au fost in continuare aprobate la nivelul AGEA.

Delegarea conducerii Emitentului

Potrivit Legii Societatilor Comerciale, in cazul societatilor comerciale pe actiuni ale caror situatii financiare anuale fac obiectul unei obligatii legale de auditare financiara, delegarea conducerii societatii catre directori este obligatorie, caz in care majoritatea administratorilor va fi formata din administratori neexecutivi.

Directorul general

Conform prevederilor Actului Constitutiv, directorul general este numit de Consiliul de Administratie si confirmat de AGA.

Atributiile directorului general al Transelectrica sunt indeplinite de dl. Octavian Lohan in baza hotararii Consiliului de Administratie nr. 3 din data de 14 februarie 2012 (5239/14.02.2012).

Conform rapoartelor curente din data de 14 februarie 2012 si respectiv 15 februarie 2012, pregatite in conformitate cu prevederile reglementarilor CNVM si Codului BVB, Transelectrica a informat publicul investitor cu privire la demisia de onoare a dlui. Horia Hahaianu din calitatea acestuia de director general al Transelectrica, ca urmare a declaratiilor din sedinta de guvern din data de 13 februarie 2012 si a discutiilor ulterioare cu Ministrul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri.

Avand in vedere demisia de onoare a dlui. Horia Hahaianu, Consiliul de Administratie intrunit in sedinta in data de 14 februarie 2012, a decis revocarea acestuia din functia de director general al Transelectrica, incepand cu data de 14 februarie 2012 (tot de la aceasta data isi inceteaza aplicabilitatea contractul de mandat incheiat intre Transelectrica si dl. Horia Hahaianu).

Potrivit Ordinului MECMA nr. 255/14.02.2012, reprezentantii Statului in AGA vor fi mandatasi sa il revoce pe dl. Horia Hahaianu din calitatea de membru al Consiliului de Administratie.

Atributiile functiei de director general al Transelectrica vor fi exercitate de dl. Octavian Lohan (Director General Adjunct Conducere Sistem), pana la ocuparea acestei functii de conducere in conditiile OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice. De asemenea, in data de 16.02.2012 a fost emisa Decizia nr.157 prin care se dispune ca dl. Marian Cernat – director la Directia Operativa din cadrul Dispecerului Energetic National – Divizia Conducere Sistem sa exercite si atributiile functiei de Director General Adjunct – Conducere Sistem.

Atributiile principale ale directorului general, stabilite prin Actul Constitutiv sunt urmatoarele:

- aplica strategia si politicile de dezvoltare ale Transelectrica, stabilite de Consiliul de Administratie;
- propune spre avizarea Consiliului de Administratie numirea, suspendarea si revocarea directorilor executivi din cadrul Transelectrica, dar numai in cazul functionarilor carora le-au fost delegate atributii de conducere de catre Consiliul de Administratie, in conformitate cu prevederile legale;
- angajeaza, promoveaza si concediaza personalul salariat, in conditiile legii;
- participa la negocierea contractului colectiv de munca, a carui negociere si incheiere se desfasoara in conditiile legii, in limita mandatului dat de Consiliul de Administratie;
- negociaza in conditiile legii contractele individuale de munca;
- incheie acte juridice, in numele si pe seama Transelectrica, in limitele imputernicirilor acordate de Consiliul de Administratie;
- stabileste drepturile, obligatiile si responsabilitatile personalului Transelectrica, conform structurii organizatorice aprobate;
- aproba operatiunile de incasari si plati potrivit competentelor legale si Actului Constitutiv;
- aproba operatiunile de vanzare si cumparare de bunuri potrivit competentelor legale si Actului Constitutiv;

- imputerniceste directorii executivi, directorii din cadrul sucursalelor si orice alta persoana sa exercite orice atributii din sfera sa de competenta, mai putin cele care i-au fost delegate expres de catre Consiliul de Administratie;
- aproba competentele directorilor executivi si a celor de sucursala pe domenii de activitate (economic, comercial, tehnic, administrativ, financiar, juridic, etc.) in vederea realizarii obiectului de activitate al Transelectrica;
- stabileste tactica si strategia de marketing;
- aproba incheierea contractelor de servicii bancare curente, pe termen scurt, mediu si lung si aproba eliberarea garantiilor;
- rezolva orice alta problema pe care Consiliul de Administratie a stabilit-o in sarcina sa.

Consiliul de Administratie poate delega directorului general o serie de atributii proprii si pe de alta parte este obligat potrivit legii sa delege catre directori atributiile de conducere. In acest sens, prin anexa la Regulamentul de functionare si organizare a Consiliului de Administratie, au fost stabilite anumite delegari de competenta pentru directorul general care detaliaza sau completeaza atributiile mentionate mai sus.

Potrivit acestor delegari directorul general:

- reprezinta Transelectrica in relatiile cu terti;
- aproba Regulamentul de organizare si functionare al Transelectrica;
- aproba structurile organizatorice de detaliu si regulamentele de organizare si functionare de detaliu;
- aproba numarul de posturi si normativul de constituire a compartimentelor functionale si de productie ale Transelectrica;
- negociaza contractul colectiv de munca in calitate de presedinte al comisiei de negociere;
- incheie contracte pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si de administrare a pietei angro de energie electrica, precum si orice alte contracte incheiate pentru buna desfasurare a activitatii principale a Transelectrica in concordanta cu reglementarile in vigoare, cu informarea Consiliului de Administratie;
- incheie alte contracte de natura civila si comerciala privind activitatea Transelectrica;
- urmareste si raspunde de modul de realizare a bugetului de venituri si cheltuieli aprobat al Transelectrica;
- gestioneaza patrimoniul Transelectrica si raspunde de modul de administrare a acestuia;
- aproba documentatiile tehnico-economice, implicit indicatorii tehnico-economici, aferente obiectivelor de investitii si de mentenanta finantate din surse proprii ale Transelectrica pana la pragul valoric de 15 milioane lei la nivelul executivului Transelectrica;
- aproba deplasarea in strainatate a personalului din subordine in perioada dintre doua sedinte ale Consiliului de Administratie, deplasari ce au aparut ulterior aprobarii Consiliului de Administratie pentru luna respectiva, urmand sa informeze Consiliul de Administratie in proxima sedinta;
- semneaza rapoartele necesar a fi transmise institutiilor pietei de capital, in conformitate cu legislatia incidenta in vigoare si cu obligatiile asumate la momentul listarii pentru mentinerea la Cota I a BVB
- numeste comisiile de receptie in toate fazele pentru lucrarile de montaj utilaje, instalatii tehnologice si puneri in functiune pentru investitiile finantate din fondurile proprii sau din credite negarantate de stat din tariful de racordare sau tariful de realizare a conditiilor de coexistenta, precum si orice comisie necesar a fi infiintata in vederea unei bune administrari a Transelectrica si a bunurilor acesteia.

Directorii executivi si directorii din cadrul sucursalelor fie sunt numiti de catre Consiliul de Administratie in temeiul prevederilor Legii Societatilor Comerciale si ale Actului Constitutiv, fie vor fi angajati de catre directorul

general in temeiul prevederilor legislatiei muncii, ambele categorii urmand sa execute operatiunile Transelectrica si sa raspunda fata de organele Transelectrica pentru indeplinirea indatoririlor lor.

Directorul general adjunct – conducere sistem, directorul general adjunct – conducere tehnica si directorul general adjunct – conducere economica si comerciala, conduc si raspund de realizarea activitatilor specifice structurilor organizatorice pe care le conduc.

Directorul general al Transelectrica deleaga o parte din atributiile, responsabilitatile, respectiv competentele sale directorului general adjunct conducere sistem, directorului general adjunct – conducere tehnica si directorului general adjunct – conducere economica si comerciala. Atributiile, responsabilitatile, competentele si delegarile de competenta ale acestor directori generali adjuncti sunt stabilite prin Regulamentul de organizare si functionare al Transelectrica, prin Regulamentele de organizare si functionare de detaliu ale respectivelor structuri organizatorice, deciziile directorului general si prin fisele de post, acestia fiind raspunzatori fata de Transelectrica in aceleasi conditii ca si membrii Consiliului de Administratie conform Actului Constitutiv.

Directorii de divizie si directorii de directie conduc si raspund de realizarea activitatilor specifice entitatilor organizatorice pe care le conduc. Atributiile, responsabilitatile, competentele si delegarile de competenta ale acestor directori sunt stabilite prin Regulamentul de organizare si functionare a Transelectrica, prin Regulamentele de organizare si functionare de detaliu ale respectivelor entitati organizatorice, deciziile directorului general si prin fisele de post.

Directorii din cadrul sucursalelor conduc si raspund de realizarea activitatilor sucursalelor de transport. Directorul general al Transelectrica deleaga o parte din atributiile, responsabilitatile, respectiv competentele sale directorilor din cadrul sucursalelor Transelectrica. Atributiile, responsabilitatile, competentele si delegarile de competenta ale acestor directori din cadrul sucursalelor sunt stabilite prin decizie a directorului general, Regulamentul de organizare si functionare a Transelectrica, prin Regulamentele de organizare si functionare ale sucursalelor de transport si prin fisele de post, acestia fiind raspunzatori fata de Transelectrica in aceleasi conditii ca si membrii Consiliului de Administratie conform Actului Constitutiv.

Comitete consultative

Potrivit Regulamentului de guvernanta corporativa si Regulamentului de organizare si functionare al Consiliului de Administratie sunt infiintate trei comitete consultative specializate, respectiv:

Comitetul de audit a fost creat in baza deciziei Consiliului nr. 8/8 iunie 2007 si asista Consiliul de Administratie in indeplinirea responsabilitatilor de supraveghere a procesului de raportare financiara, raportare management, sistemul controlului intern, procesul de audit si procesul organizational de monitorizare a conformitatii cu legile, regulamentele si codul de conduita; de asemenea acesta este insarcinat cu (i) desfasurarea de investigatii si cu elaborarea de recomandari pentru Consiliul de Administratie, inaintand acestuia, in mod regulat, rapoarte asupra activitatii sale, si (ii) analiza caracterului legal si a eficientei activitatii de audit (fara a se suprapune activitatii auditorilor financiari ai Transelectrica).

Comitetul de audit sprijina Consiliul de Administratie in monitorizarea credibilitatii si integritatii informatiei financiare furnizate de Societate, in special prin revizuirea relevantei si consistentei standardelor contabile aplicate de aceasta (inclusiv criteriile de consolidare). Comitetul de audit este informat despre programul de activitate al auditorului financiar. Comitetul de audit realizeaza recomandari Consiliului de Administratie privind selectarea, numirea, re-numirea si inlocuirea auditorului financiar, precum si termenii si conditiile

remunerării acestuia.

Comitetul de remunerare a fost constituit conform deciziei Consiliului nr. 8/8 iunie 2007 și emite recomandări pentru Consiliul de Administrație privind remunerarea membrilor Consiliului de Administrație, a directorilor executivi și a personalului Transelectrica, în conformitate cu legislația și reglementările aplicabile și asigurându-se ca remunerațiile sunt justificate în raport cu îndatoririle specifice ale persoanelor respective și cu situația economică a Transelectrica.

Comitetul privind securitatea energetică și protecția infrastructurii critice a fost constituit conform deciziei Consiliului nr. 6/16.04.2009, fiind însărcinat cu desfășurarea de analize și acțiuni de monitorizare a stării de securitate a Transelectrica.

Potrivit informațiilor furnizate de Transelectrica, comitetele consultative sunt structuri nepopulate, nefuncționale și sunt înființate în baza prevederilor Legii nr. 31/1990, modificată și completată.

Adunările Generale ale Acționarilor

În conformitate cu prevederile Legii Societăților Comerciale, acționarii Emitentului se întrunesc în adunări generale, în condițiile stabilite de această lege și de Actul Constitutiv. Interesele deținătorilor de acțiuni sunt astfel protejate, prin participarea directă la luarea deciziilor cu privire la activitatea și politica societății în care au investit.

AGA este organul de conducere al Emitentului, care decide asupra activității și politicii economice a acestuia.

Potrivit Legii Societăților Comerciale, adunările generale pot fi ordinare sau extraordinare, fiecare tip de adunare având atribuții distincte și specifice, urmând a fi analizate detaliat în cele ce urmează.

AGOA – Atribuții principale

AGOA, care, în conformitate cu Legea Pieței de Capital trebuie să se întrunească cel puțin o dată pe an, în maximum patru luni de la încheierea exercitiului financiar, pe lângă dezbaterile altor probleme înscrise la ordinea de zi are următoarele atribuții principale:

- aproba propunerile privind strategia globală de dezvoltare, rețehnologizare, modernizare, restructurare economico-financiară a Emitentului;
- alege și revoca administratorii conform prevederilor legale;
- se pronunță asupra gestiunii administratorilor și asupra modului de recuperare a prejudiciilor produse Emitentului de către aceștia;
- stabilește nivelul remunerației lunare cuvenite membrilor Consiliului de Administrație;
- aproba bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate pe exercitiul financiar următor;
- discută, aproba sau modifică situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor administratorilor, ale auditorilor financiari, și fixează dividendul;
- aproba repartizarea profitului conform legii;
- hotărăște cu privire la folosirea dividendelor aferente acțiunilor gestionate, pentru restructurare și dezvoltare;
- analizează rapoartele Consiliului de Administrație privind stadiul și perspectivele referitoare la profit și dividende, nivelul tehnic, calitatea, forța de muncă, protecția mediului, relațiile cu clienții;

- hotaraste cu privire la gajarea, inchirierea sau desfiintarea uneia sau a mai multor unitati ale Societatii;
- aproba regulamentul de organizare si functionare a Consiliului de Administratie;
- aproba delegarile de compententa pentru Consiliul de Administratie, in cazul aplicarii unor norme legale speciale;
- fixeaza limitele generale ale remuneratiei suplimentare a membrilor Consiliului de Administratie insarcinati cu functii specifice in cadrul acestuia, precum si ale remuneratiei Directorului General – asa cum este definita aceasta notiune in Legea nr. 31/1990, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, si premierea acestuia;
- numeste sau demite auditorul financiar si fixeaza durata minima a contractului de audit financiar;
- indeplineste orice alte atributii stabilite de lege in sarcina sa.

AGEA – Atributii principale

AGEA va fi convocata de catre Consiliul de Administratie ori de cate ori este necesar si, potrivit Legii Societatilor Comerciale si Actului Constitutiv, hotaraste cu privire la:

- schimbarea formei juridice;
- mutarea sediului;
- schimbarea obiectului de activitate;
- majorarea capitalului social, precum si reducerea sau reintregirea lui prin emisiune de noi actiuni, in conditiile legii;
- fuziunea cu alte societati comerciale sau divizarea;
- dizolvarea anticipata;
- emisiunea de obligatiuni si conversia unei categorii de obligatiuni in alta categorie sau in actiuni;
- modificarea numarului de actiuni sau a valorii nominale a acestora;
- orice alta modificare a Actului Constitutiv sau orice alta hotarare pentru care este ceruta aprobarea AGEA;
- conversia actiunilor dintr-o categorie in alta;
- infiintarea sau desfiintarea unor sedii secundare: sucursale, agentii, reprezentante sau alte asemenea unitati fara personalitate juridica; fuziunea, divizarea, participarea la constituirea de noi persoane juridice sau la asocierea cu noi persoane juridice sau fizice, din tara sau din strainatate;
- indeplineste orice alte atributii stabilite de lege in sarcina sa.

AGEA va putea delega Consiliului de Administratie, in conditiile prevazute de lege si de Actul Constitutiv, exercitiul urmatoarelor atributii:

- mutarea sediului societatii;
- modificarea obiectului secundar de activitate;
- majorarea capitalului social in limita a 5% din valoarea acestuia, in functie de valoarea inregistrata in situatiile financiare ale societatii la finele anului precedent celui in care se face majorarea, cu respectarea prevederilor speciale din legislatia privind piata de capital.

Hotararile adoptate in acest sens vor respecta conditiile relevante de cvorum si vot.

Convocarea Adunarilor Generale

AGA este convocata de catre Consiliul de Administratie ori de cate ori este necesar, in conformitate cu prevederile legale in vigoare si cu dispozitiile din Actul Constitutiv, cu cel putin 30 de zile inainte de data stabilita.

Convocarea va cuprinde locul si data tinerii AGA, precum si ordinea de zi, cu mentionarea explicita a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbatelor acesteia. Cand pe ordinea de zi figureaza propuneri pentru modificarea Actului Constitutiv, convocarea va trebui sa cuprinda textul integral al propunerilor.

AGA se intruneste la sediul Societatii sau in alt loc indicat in convocare.

Potrivit Actului Constitutiv, administratorii sunt obligati sa convoace de indata AGA, la cererea actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social daca cererea cuprinde dispozitii ce intra in atributiile AGA. AGA va fi convocata in termen de cel mult 30 de zile si se va intruni in termen de cel mult 60 de zile de la data primirii cererii. Daca administratorii nu convoaca AGA, instanta de la sediul Societatii va putea autoriza, cu citarea Consiliului de Administratie, convocarea AGA de catre actionarii care au formulat cererea. Prin aceeasi incheiere instanta va aproba ordinea de zi, va stabili data de referinta, data tinerii AGA si, dintre actionari, persoana care o va prezida.

Potrivit Legii Societatilor Comerciale si Regulamentului CNVM nr. 6/2009 privind exercitarea anumitor drepturi ale actionarilor in cadrul adunarilor generale ale societatilor comerciale („Regulamentul CNVM 6/2009”), unul sau mai multi actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel puțin 5% din capitalul social are/au dreptul:

- a) de a introduce puncte pe ordinea de zi a adunarii generale, cu conditia ca fiecare punct sa fie insotit de o justificare sau de un proiect de hotarare propus spre adoptare de adunarea generala;
- b) de a prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a adunarii generale.

De asemenea, Consiliul de Administratie este obligat sa convoace de indata AGEA atunci cand constata ca, in urma unor pierderi stabilite prin situatiile financiare anuale aprobate conform legii, activul net al Societatii, determinat ca diferenta intre totalul activelor si totalul datoriilor acesteia s-a diminuat la mai putin de jumatate din valoarea capitalului social subscris, urmand ca adunarea astfel convocata sa decida fie reducerea sau reintregirea capitalului social in conditiile legii si ale Actului Constitutiv, fie dizolvarea Societatii.

Reprezentarea in AGA

In perioada in care Statul este actionarul Societatii, interesele acestuia in AGA sunt reprezentate de MECMA. Reprezentantii MECMA in AGA sunt numiti si revocati prin Ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri.

Actionarii pot participa si vota in adunarile generale individual sau prin reprezentare, in baza unei imputerniciri acordate pentru respectiva adunare generala, imputernicire ce imbraca forma unei procuri speciale, care trebuie sa contina anumite informatii minime conform Regulamentului CNVM 6/2009, in cuprinsul careia se va indica modul in care reprezentantul va exercita votul.

Accesul actionarilor indreptatiti sa participe, la data de referinta, la Adunarile Generale ale Actionarilor este permis prin simpla proba a identitatii acestora, facuta, in cazul actionarilor persoane fizice, cu actul de identitate sau, in cazul persoanelor juridice si a actionarilor persoane fizice reprezentate, cu imputernicirea data persoanei fizice care le reprezinta. Impiedicarea accesului unui actionar ce indeplineste conditiile legii de a participa la AGA, da dreptul oricarei persoane interesate sa ceara in justitie anularea hotararii respective.

Actionarii care nu au capacitate de exercitiu, precum si persoanele juridice, pot fi reprezentati/reprezentate prin reprezentantii lor legali care, la randul lor, pot da altor persoane imputernicire pentru respectiva AGA.

Procurile trebuie sa fie depuse in original cu 48 de ore inainte de adunare, sub sanctiunea pierderii exercitiului dreptului de vot in acea adunare.

Membrii Consiliului de Administratie, directorii sau functionarii Societatii nu ii pot reprezenta pe actionari.

Societatea faciliteaza si incurajeaza participarea actionarilor la AGA, precum si exercitarea deplina a drepturilor acestora. Pentru actionarii care nu pot participa, Societatea pune la dispozitie posibilitatea exercitarii votului in absenta, pe baza de procura speciala, respectiv a votului prin corespondenta sau votul prin reprezentanti, cat si a votului la distanta. Societatea incurajeaza, in cadrul adunarilor generale, dialogul dintre actionari si membrii Consiliului de Administratie si/sau ai conducerii.

Pentru modificarea drepturilor actionarilor stabilite prin Actul Constitutiv este necesara adoptarea unei hotarari de modificare a Actului Constitutiv in acest sens de catre AGEA, in conditiile de cvorum si majoritate expuse mai jos.

Cerinte de cvorum si majoritate

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, AGOA este constituita valabil, daca la prima convocare sunt prezenti actionari care sa reprezinte cel putin jumatate din numarul total de drepturi de vot, iar la urmatoarele convocari oricare ar fi partea de capital reprezentata de actionarii prezenti.

Daca AGOA este valabil constituita, hotararile acesteia se aproba cu majoritatea voturilor exprimate.

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, AGEA este constituita valabil daca la prima convocare sunt prezenti actionari care sa reprezinte cel putin trei patrimi din numarul total de drepturi de vot, iar la urmatoarele convocari, actionari care detin cel putin jumatate din numarul total de drepturi de vot.

Daca AGEA este valabil constituita, hotararile acesteia se aproba cu majoritatea voturilor detinute de actionarii prezenti sau reprezentati.

In general, dispozitiile Actului Constitutiv descrise mai sus prevad cerinte de cvorum si majoritate mai restrictive decat Legea Societatilor Comerciale.

Stabilirea unor cerinte de cvorum si majoritate mai restrictive, in aceste cazuri, este permisa de catre Legea Societatilor Comerciale.

Prin exceptie de la cele mentionate mai sus, potrivit Legii Societatilor Comerciale si Actului Constitutiv, anumite hotarari ale AGA se adopta in conditii specifice, respectiv hotararile privind modificarea obiectului de activitate al Emitentului, reducerea sau majorarea capitalului social, schimbarea formei juridice a Emitentului, fuziunea, divizarea sau dizolvarea Emitentului, pentru care hotararile se iau cu o majoritate de cel putin doua treimi din drepturile de vot detinute de actionarii prezenti sau reprezentati in adunare.

Prin derogare de la Legea Societatilor Comerciale, Legea Pietei de Capital include cerinte exprese mai restrictive privind conditiile de cvorum si majoritate aplicabile in cazul unor hotarari privind ridicarea dreptului

de preferinta si aportul in natura potrivit dreptului comun, dupa cum urmeaza:

- in cazul unei majorari de capital social prin aport in numerar, hotararea privind ridicarea dreptului de preferinta al actionarilor de a subscrie noile actiuni trebuie sa fie adoptata de AGEA cu participarea a cel putin 3/4 din numarul titularilor capitalului social si cu votul unui numar de actionari care sa reprezinte cel putin 75% din drepturile de vot;
- o hotarare de majorare a capitalului social prin aport in natura este adoptata de AGEA cu participarea a cel putin 3/4 din numarul titularilor capitalului social si cu votul actionarilor ce detin cel putin 75% din drepturile de vot. Aporturile in natura pot consta numai in bunuri performante necesare realizarii obiectului de activitate al societatii emitente.

Ca regula generala, hotararile adunarii generale a actionarilor se iau prin vot deschis. Votul va fi nominal in cazul hotararilor a caror valabilitate este conditionata de existenta mandatelor speciale.

La propunerea persoanei care prezideaza AGA sau a unuia dintre membrii reprezentanti ai AGA se va putea decide ca votul sa fie secret si in alte cazuri, cu exceptia situatiei in care este necesar votul nominal. Votul secret este obligatoriu pentru numirea sau revocarea membrilor Consiliului de Administratie, pentru numirea, revocarea ori demiterea auditorilor financiari si pentru luarea hotararilor referitoare la raspunderea membrilor organelor de administrare, conducere si de control ale Societatii.

Pentru a fi opozabile tertilor, hotararile AGA vor fi depuse in termen de 15 zile la Oficiul Registrului Comertului pentru a fi mentionate in extras in registru si publicate in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

La cerere, fiecare actionar va fi informat cu privire la rezultatele votului, pentru hotararile luate in cadrul AGA.

Hotararile luate de AGA in limitele legii si ale Actului Constitutiv sunt obligatorii chiar si pentru actionarii care nu au luat parte la adunare sau care au votat impotriva.

Actionarii care nu au votat in favoarea unei hotarari luate de AGA cu privire la schimbarea obiectului principal de activitate, mutarea sediului Emitentului in strainatate, schimbarea formei juridice sau fuziunea sau divizarea Emitentului, daca aceasta implica alocarea de actiuni ce nu sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, au dreptul de a se retrage din societate.

Actul Constitutiv si regulamentele interne ale Emitentului nu contin prevederi cu privire la o limita peste care participarile la capital trebuie facute publice, fiind aplicabile prevederile Legii Pietei de Capital si ale Regulamentului CNVM 1/2006.

Actul Constitutiv sau, potrivit declaratiei Emitentului, niciun regulament al Emitentului nu includ prevederi care ar putea avea ca efect amanarea, suspendarea sau prevenirea schimbarii controlului asupra Emitentului.

Modificarea capitalului social

Potrivit prevederilor Actului Constitutiv, majorarea si reducerea capitalului social se realizeaza prin hotararea AGEA in conditiile Legii Societatilor Comerciale si ale Legii Pietei de Capital. Hotararile vor fi adoptate cu respectarea cerintelor de cvorum si vot, mentionate in sectiunea Cerinte de cvorum si majoritate.

In aceleasi conditii, AGEA poate autoriza majorarea capitalului social de catre Consiliul de Administratie in limita unui prag maximal stabilit de adunare si anume de 5%.

Potrivit Legii Pietei de Capital, durata de valabilitate a delegarii date de AGEA in acest sens nu poate depasi un an si va putea fi reinnoita pe perioade care nu vor depasi, pentru fiecare reinnoire, un an.

Capitalul social

- Potrivit Actului Constitutiv si inregistrarii la Oficiul Registrului Comertului, de la data de 30 septembrie 2011, capitalul social subscris al Emitentului este in valoare de 733.031.420 Lei, varsat integral de actionari, impartit in 73.303.142 actiuni nominative cu o valoare de 10 Lei fiecare.
- La data Prospectului, nu exista Actiuni in legatura cu care dreptul de vot sa fie suspendat.

Structura actionariatului Emitentului inregistrata la Depozitarul Central la data de 31 decembrie 2011 este urmatoarea:

Nr. Crt.	Denumire actionar	Numar de actiuni	Valoare nominala totala (Lei)	Cota de participare la capitalul social
1	Statul roman, prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri	54.015.781	540.157.810	73,6882%
2	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	9.895.212	98.952.120	13,4990%
3	Alti actionari	9.392.149	93.921.490	12,8128%

Sursa: Structura sintetica emisa de Depozitarul Central in data de 31 decembrie 2011.

Capitalul social initial al Emitentului s-a constituit prin preluarea unei parti a activului si pasivului Companiei Nationale de Electricitate S.A., pe baza bilantului contabil intocmit la data de 31 decembrie 1999.

Valoarea capitalului social al Emitentului la momentul constituirii a fost in suma de 4.959.822.000.000 Lei vechi¹³, varsat integral, divizat in 49.598.220 actiuni cu o valoare nominala de 100.000 Lei vechi fiecare.

Potrivit inregistrarilor de la Registrul Comertului precum si informatiilor primite de la Emitent, la data de 30 septembrie 2011, valoarea capitalului social varsat prin aporturi in natura nu depaseste 0,1% din capitalul social al Emitentului.

¹³ Moneda nationala a Romaniei pana la data de 1 iulie 2005

Capitalul social al Emitentului urmeaza a fi supus unei operatiuni de majorare cu valoarea terenurilor dobandite sau care urmeaza a fi dobandite de catre Emitent in baza unor certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor.

Astfel, potrivit prevederilor Legii nr. 137/2002 privind unele masuri pentru accelerarea privatizarii, in cazul certificatelor de atestare a dreptului de proprietate eliberate dupa privatizare, capitalul social se majoreaza de drept cu valoarea terenurilor, care va fi considerata aport in natura al Statului si in schimbul careia se vor emite actiuni suplimentare ce vor reveni de drept institutiei publice implicate (in cazul de fata, MECMA).

Potrivit declaratiei Emitentului, capitalul social al Emitentului nu a fost majorat capitalul social cu valoarea a 16 certificate de atestare a dreptului de proprietate deja obtinute a caror valoare estimata este de 2.536.018 RON. Emitentul intentioneaza de asemenea sa initieze proceduri de obtinere de certificate de atestare a dreptului de proprietate cu privire la alte 4 terenuri, insa acestea fac la acest moment obiectul unor litigii. Procedura va fi initiata in cazul solutionarii favorabile a litigiilor aflate in curs. Dupa obtinerea acestor certificate, Emitentul urmeaza sa isi majoreze capitalul social cu valoarea terenurilor. Datorita stadiului incert si incipient al procedurii, nu sunt inca disponibile date suficiente pentru a permite estimarea valorica a acestor terenuri, insa Emitentul considera ca impactul asupra capitalului social nu va fi semnificativ.

Potrivit Legii nr. 137/2002 privind unele masuri pentru accelerarea privatizarii coroborate cu prevederile Legii Societatilor Comerciale, in situatia majorarii capitalului social cu valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate: (i) actionarii existenti isi pot exercita dreptul de preferinta in cadrul operatiunii de majorare, pretul de subscriere urmand sa se stabileasca fara adaugarea unei prime de emisiune sau (ii) in cazul in care majorarea se realizeaza dupa privatizarea societatii comerciale, cumparatorul sau succesorul in drepturi al acestuia are drept de preferinta la cumparare de la institutia publica implicata a unui numar de actiuni suplimentare necesare mentinerii cotei de participatie la capitalul social, existenta anterior majorarii acestuia cu valoarea terenurilor. Acest drept urmeaza a fi exercitat in termen de 15 zile de la data inregistrarii majorarii capitalului social, pretul de vanzare pentru actiunile suplimentare provenite din majorarea capitalului social cu valoarea terenului, in situatia exercitarii dreptului de preferinta, fiind egal cu valoarea nominala a actiunilor, in cazul in care pretul pe actiune platit de cumparator prin contractul initial de privatizare este mai mare decat valoarea nominala a actiunilor.

Valoarea totala a capitalului social nu a fost modificata pe durata pentru care sunt furnizate informatii financiare.

Potrivit dreptului roman nu exista actiuni care sa nu reprezinte capitalul.

La data prezentului Prospect, conform informatiilor puse la dispozitie de Emitent, nu exista Actiuni detinute de catre Emitent sau de catre filialele acestuia la capitalul social al Emitentului.

Emitentul poate dobandi propriile actiuni in Societate numai cu respectarea termenilor si conditiilor specifice aplicabile in cazul unui proces de dobandire a propriilor actiuni potrivit Legii Societatilor Comerciale si Regulamentului (CE) nr. 2273/2003 al Comisiei din 22 decembrie 2003 de stabilire a normelor de aplicare a Directivei 2003/6/CE a Parlamentului European si a Consiliului privind derogarile prevazute pentru programele de rascumparare si stabilizare a instrumentelor financiare.

Emitentul nu a emis valori mobiliare convertibile sau care au atasate warrante.

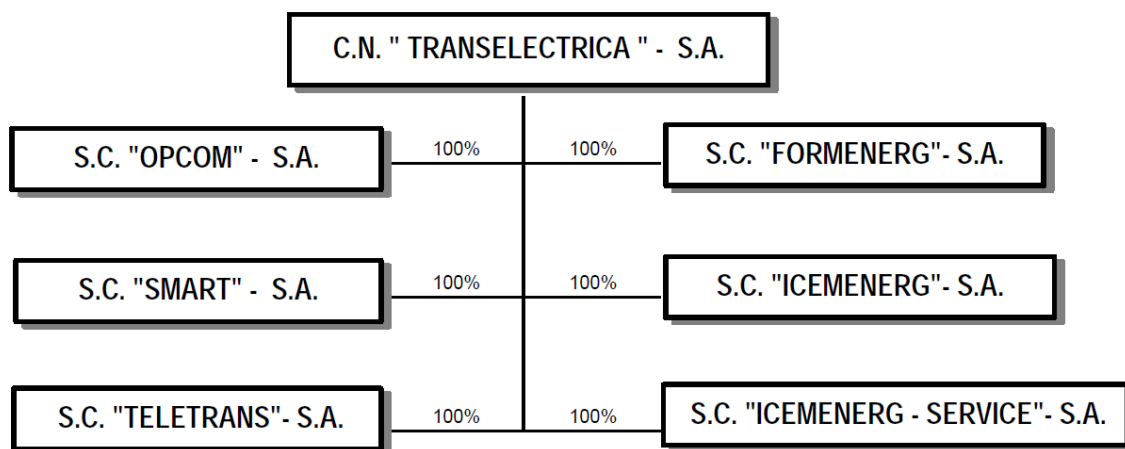
Emitentul nu are cunostinta despre vreun drept de achizitie sau vreo obligatie conexa capitalului, sau despre vreun angajament de majorare a capitalului social, cu exceptia obligatiei de majorare a capitalului social cu valoarea unui numar de 16 terenuri pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate si care nu au fost incluse in capitalul social al Emitentului.

Emitentul nu are cunostinta despre informatii privind capitalul social al oricarui membru al Grupului care face obiectul unei optiuni sau al unui acord conditionat sau neconditionat prevazand acordarea unor optiuni asupra capitalului.

2.2. INFORMATII DESPRE GRUP

Filiarele Emitentului

Emitentul detine sase filiale, al caror unic actionar este. Structura Grupului din care face parte Emitentul este prezentata in diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Desi filialele Emitentului sunt infiintate ca societati pe actiuni care, potrivit Legii Societatilor Comerciale, trebuie sa aiba cel putin 2 actionari, Emitentul este unic actionar in fiecare dintre acestea. In consecinta, este posibil ca in viitor Emitentul sa fie nevoit sa coopteze un actionar minoritar in aceste societati in vederea corelarii cu prevederile legale aplicabile.

Dintre acestea, OPCOM a luat fiinta si a fost organizata ca filiala a Transelectrica in baza HG 627/ 2000. OPCOM se supune regulilor ANRE si are o pozitie independenta pe piata de energie. Ulterior, Smart, Teletrans si Formenerg au devenit filiale ale Emitentului prin externalizarea unor activitati ale acestuia, iar Icemenerg a fost infiintata ca filiala a Transelectrica in baza HG 1065/2003. Ulterior, prin HG 2294/2004 s-a aprobat transferul pachetului de actiuni detinut de Icemenerg la Icemenerg-Service catre Transelectrica, Icemenerg Service devenind astfel la randul sau filiala a Transelectrica. In prezent Icemenerg - Service este detinuta direct de catre Emitent.

Conform documentului „Linii directoare pentru strategia de restructurare si privatizare a filialelor Transelectrica” elaborat de catre Societate si aprobat de AGA in august 2005, intr-o prima etapa era prevazuta privatizarea acelor filiale ale caror activitati nu afecteaza misiunea de operator de transport si de sistem a Societatii si anume Icemenerg - Service, Icemenerg, Formenerg.

In 2010 a fost adoptata HG 925/2010 privind infiintarea, organizarea si functionarea Institutului National de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie – ICEMENERG Bucuresti in coordonarea Ministerului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, prin reorganizarea Societatii Comerciale Filiala „Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG” S.A. Bucuresti din cadrul Transelectrica., care urma sa fie desfiintat. Pana la data intocmirii prezentului Prospect, documentul nu a fost pus in aplicare.

Pentru celelalte doua filiale, situatia este urmatoarea: pentru Icemenerg-Service, care se afla in procedura de administrare speciala, s-au analizat mai multe variante de lucru, optiunea fiind de a trece la o procedura simplificata de privatizare, in timp ce pentru Formenerg, pentru care conceptia de restructurare/privatizare are la baza intarirea activitatii de formare profesionala si pastrarea actionariatului la nivelul sistemului energetic, se analizeaza posibilitatea schimbarii structurii de proprietate prin majorare de capital.

Din punct de vedere juridic si operativ, conducerile filialelor Societatii sunt independente, filialele lucrând cu Societatea pe baza de relatii comerciale definite prin contracte. Din punct de vedere al administrarii, interesele Societatii si interesele Statului sunt reprezentate prin desemnarea unor reprezentanti ai acestora in AGA, respectiv in consiliul de administratie al filialelor, in baza Legii Societatilor Comerciale, precum si cu prevederile si dispozitiile din statutele filialelor.

Filialele Emitentului¹⁴ sunt persoane juridice romane, organizate ca societati pe actiuni si care desfasoara activitati adiacente obiectului principal de activitate al Emitentului, respectiv:

(i) **OPCOM**

OPCOM a fost infiintata in baza HG 627/2000, ca filiala al carei actionar unic este Societatea. Misiunea OPCOM consta in asigurarea unui cadru organizat de desfasurare a tranzactiilor comerciale in domeniul energiei. Conform HG 627/2000, Codului Comercial al Pietei Anglo de Electricitate si Licentei de administrare a pietei angro de electricitate nr. 407/2001 emise de ANRE, principalele activitati ale OPCOM sunt:

- administrarea pietei de energie electrica;
- echilibrarea continua a balantei cerere si oferta pentru satisfacerea consumului necesar, in vederea asigurarii functionarii continue a SEN;
- stabilirea ordinii de merit fara restrictii a producatorilor de energie electrica, prin ierarhizarea acestora pe niveluri de putere, in functie de pretul ofertat;
- stabilirea drepturilor si obligatiilor de plata pentru participantii la piata, in conformitate cu tranzactiile realizate.

(ii) **Smart**

¹⁴ <http://www.transelectrica.ro/1Despre/filiale.php>

Smart a fost infiintata prin reorganizarea Emitentului, ca filiala detinuta integral de acesta, conform HG nr. 710/2001 fiind inregistrata la Registrul Comertului la data de 16 octombrie 2001.

Smart presteaza in principal servicii de mentenanta pentru sistemul de transport-dispecer, avand drept activitate efectuarea de revizii si reparatii la echipamentele primare si secundare din retelele electrice, inclusiv masuratori profilactice, remedierea incidentelor la instalatiile electrice, prestari de servicii in domeniul energetic, microproductie de echipamente electrice pentru participantii la piata, in conditiile functionarii in siguranta a SEN.

(iii) **Formenerg**

Formenerg are drept activitate principala formarea profesionala initiala si continua, in toate domeniile de activitate, a personalului din sectorul energetic, a personalului cu atributii in domeniul energetic din toate sectoarele economiei nationale si a altor beneficiari. Formenerg si-a inceput activitatea la data de 21 martie 2002 ca filiala detinuta in proportie de 100% de Emitent. Principala sursa de venituri a Formenerg este reprezentata de serviciile prestate catre Emitent.

(iv) **Teletrans**

Teletrans a fost infiintata in data de 4 decembrie 2002 si este furnizorul de servicii specifice de telecomunicatii si IT pentru conducerea operationala si de gestiune a Societatii, avand ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicatii si tehnologia informatiei in retelele electrice de transport.

Competentele Teletrans sunt structurate pe urmatoarele directii principale :

- Servicii de telecomunicatii - in principal ca administrator al retelei magistrale de fibra optica a Societatii, retea cu o lungime de aproximativ 5000 km si care acopera intreg teritoriul Romaniei;
- Servicii de informatica de proces, in special pentru domeniul energetic;
- Servicii de informatica manageriala, incluzand consultanta, proiectare, implementare, mentenanta, asistenta tehnica si training pentru sisteme complexe, aplicatii software, baze de date Oracle, echipamente de comunicatii, cablare structurata, Internet/Intranet.

(v) **Icemenerg**

Prin HG nr. 1065/ 2003 privind reorganizarea Companiei Nationale „Transelectrica” SA si a Societatii „ICEMENERG” SA pe calea fuziunii prin absorbtie, s-a aprobat reorganizarea Icemenerg, ca filiala a Societatii, detinuta integral de aceasta, fiind inregistrata la Registrul Comertului in data de 6 mai 2004.

Icemenerg presteaza servicii in domeniul centralelor termoelectrice, statiilor si retelelor electrice si are ca activitate principala activitatea de cercetare-dezvoltare in stiinte fizice si naturale si inginerie in domeniul proceselor si echipamentelor pentru producerea, transportul, distributia si utilizarea energiei electrice si termice, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activitati de proiectare, urbanism, inginerie tehnologica si alte servicii tehnice, servicii de cercetare si consultanta.

(vi) **Icemenerg-Service**

Prin HG nr. 2294/ 2004 s-a aprobat transferul pachetului de actiuni detinut de Societatea Comerciala Filiala

Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice „ICEMENERG” S.A. Bucuresti la Societatea Comerciala Filiala „ICEMENERG-SERVICE” S.A. Bucuresti catre Transelectrica. Astfel, Icemenerg-Service a devenit filiala a Societatii, detinuta integral de aceasta. Icemenerg-Service are ca obiect principal de activitate productia de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice. Scopul sau il reprezinta conceperea, producerea, implementarea, repararea, modernizarea si comercializarea in tara si in strainatate, pe baza proiectelor proprii sau ale unor terte persoane fizice sau juridice, de aparate pentru distributia energiei electrice si comanda echipamentelor energetice, echipamente, instalatii specializate, produse pe baza de elastomeri si bunuri de consum, precum si asigurarea serviciilor aferente de consultanta, intermediere, asistenta tehnica de specialitate, lucrari de montaj si de punere in functiune, expertize si etalonari metrologice, monitorizari ale mediului.

Un numar de trei dintre aceste filiale, Opcom, Smart si Teletrans au o activitate strans legata de obiectul de activitate al Emitentului.

La fiecare dintre cele sase filiale, Emitentul are calitatea de actionar unic, fiind prin urmare detinatorul tuturor drepturilor de vot in cadrul AGA.

Principala sursa de venituri a filialelor Emitentului (Opcom, Smart si Teletrans) este reprezentata de derularea contractelor incheiate intre aceste filiale si Emitent. Detalii cu privire la aceste contracte sunt prezentate in Capitolul "Tranzactii cu persoane implicate."

Sucursalele Emitentului

Emitentul este organizat in opt sucursale de transport teritoriale (Bacau, Bucuresti, Cluj, Craiova, Timisoara, Constanta, Pitesti, Sibiu), fara personalitate juridica. Activitatea principala a sucursalelor este reprezentata de gestionarea retelei electrice de transport, prezentata in diagrama de mai jos:



Sursa: Transelectrica

Sucursala de Transport BACAU

Activitatea principala o constituie gestionarea si exploatarea instalatiilor de transport al energiei electrice amplasate in 7 judete: Suceava, Iasi, Neamt, Vaslui, Bacau, Vrancea, Botosani. Volumul acestora este repartizat astfel: LEA 400 kV - 91,471 km; LEA 400 kV care functioneaza la 220 kV - 213,64 km; LEA 220 kV - 715,7 km; LEA 110 kV - 29,48 km; 8 statii de transformare (Suceava, Roman Nord, Dumbrava, FAI, Munteni, Bacau Sud, Gutinas, Focsani Vest).

In conformitate cu strategia de dezvoltare, Sucursala isi propune marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiilor electrice, modernizarea sistemului de comanda control, protectie si servicii interne in cadrul statiilor.

Sucursala de Transport BUCURESTI

Activitatea principala o reprezinta exploatarea, modernizarea, planificarea si dezvoltarea retelei de transport de pe teritoriul judetelor: Buzau, Calarasi, Dambovit, Giurgiu, Ialomita, Ilfov, Prahova, Teleorman si municipiul Bucuresti, in conditii de calitate, siguranta si eficienta economica si protectia mediului inconjurator.

Prin intermediul a patru Centre de exploatare RET (Alexandria, Domnesti, Ploiesti, Slobozia), Sucursala de Transport Bucuresti gestioneaza:

- 12 statii electrice de transformare: Brazi Vest, Bucuresti Sud, Domnesti, Fundeni, Ghizdaru, Gura Ialomitei, Mostistea, Pelicanu Stalpu, Targoviste, Teleajen, Turnu Magurele;
- 1240 km de LEA, din care 380 km LEA 220 kV si 860 km LEA 400 kV.

Sucursala de Transport CLUJ

Activitatea principala o constituie gestionarea retelelor electrice de transport din judetele Cluj, Bihor, Maramures, Satu Mare, Salaj si partial Mures acestea constand din 10 statii de conexiuni si transformare de 220-400 kV si linii electrice aeriene de 220-400 kV in lungime totala de 951.537 km.

Dintre cele 10 statii din gestiune puse in functiune intre anii 1969-1983, 4 au tensiunea superioara de 400 kV (Statia Rosiori, statia Oradea Sud, statia Cluj Est si Statia Gadalin). Statia 400/220 kV Rosiori deserveste consumatorii judetelor din zona de nord-vest a tarii (Maramures, Satu Mare, Salaj) si reprezinta un nod important al SEN in contact direct cu reseaua electrica internationala prin LEA 400 kV Rosiori-Mukacevo.

La nivelul Sucursalei s-a realizat re tehnologizarea liniilor electrice de transport aflate in gestiunea sa. De asemenea, Sucursala are ca proiecte de investitii re tehnologizarea statiei de 400/220 kV, Rosiori, constructia unei noi Linii Electrice Aeriene de 400 kV Oradea (RO) - Bekescsaba (HU) care va lega Sistemul Electroenergetic din Romania cu Sistemul din Ungaria si a unei statii de interconexiune de 400 kV Nadab. Noua linia de interconexiune este una din prioritatile programului de guvernare in domeniul energiei electrice si va promova largirea relatiilor comerciale dintre Romania si Ungaria, aceasta noua linie fiind un element semnificativ de infrastructura pentru piata europeana de electricitate care devine din ce mai unificata. Linia electrica de interconexiune va intari cooperarea regionala si cresterea sigurantei in functionarea sistemului interconetat al ENTSO-E.

Sucursala de Transport CRAIOVA

Activitatea principala o constituie gestionarea rețelei electrice de transport din județele Dolj, Gorj, Mehedinți care constau din:

- 3 stații electrice de 400 kV prin care se evacuează puterea produsă în Centrala Hidroelectrică Portile de Fier I și II, se realizează interconexiunea cu alte stații 220 și 400kV din sistemul românesc de transport al energiei electrice și se asigură evacuarea energiei electrice produse de CTE Rovinari și CTE Turceni;
- 7 stații electrice de 220 kV - prin stația Isalnita se asigură evacuarea energiei electrice produse de CTE Isalnita;
- 1528 km de linii electrice aeriene de 220 kV și 400 kV- prin linia de 400kV Djerdap (Serbia) se realizează interconexiunea cu sistemul din Serbia.

Scopul Sucursalei îl reprezintă asigurarea serviciului public de transport al energiei electrice cu respectarea reglementărilor legate de menținerea calității energiei la parametri ceruți de Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport prin evitarea întreruperilor suplimentare în alimentare, a tensiunii și frecvenței fluctuante, a golurilor de tensiune și evitarea regimurilor deformante la consumatori prin modernizarea sistemelor de măsură, urmărire, monitorizare, comandă și control. De asemenea se urmărește analiza parametrilor caracteristici de performanță și tendința de evoluție a echipamentelor din stații, utilizând tehnici de monitorizare on și off-line.

În conformitate cu „Strategia Națională de Dezvoltare Energetică a României” obiectivele Sucursalei de Transport Craiova, armonizate cu obiectivele Societății privind reabilitarea sistemului energetic sunt următoarele:

- rețehnologizarea stațiilor și liniilor electrice;
- crearea pieței concurențiale de energie electrică (aplicarea sistemului de metering, a sistemului de telecomunicații și sistemului EMS/SCADA);
- limitarea impactului asupra mediului înconjurător la nivelul admisibil pe plan european.

Sucursala de Transport TIMISOARA

Are ca misiune asigurarea serviciilor competitive de transport al energiei electrice, îndeplinind standardele de calitate în condiții de siguranță a sistemului energetic național la un cost minim, cu limitarea impactului asupra mediului înconjurător la un nivel admisibil pe plan european.

Sucursala își desfășoară activitatea pe teritoriul a 4 județe: Timis, Arad, Caraș-Severin și Hunedoara, având ca obiective:

- exploatarea în condiții de siguranță și eficiență economică a instalațiilor de transport energie electrică;
- asigurarea necesarului de energie, adecvat unei economii de piață și unui standard de viață civilizat;
- calitate, prețuri accesibile și siguranță în alimentarea consumatorilor/clientilor (participanți la Piața Anglo de Energie).

Sucursala de Transport CONSTANTA

Activitatea principală o reprezintă gestionarea rețelei electrice de transport din județele Constanța, Tulcea,

Galati, Braila si partial din judetele Ialomita si Vrancea, care consta in :

- LEA 750 kV - 154, 6 km - functioneaza la 400 kV;
- LEA 400 kV - 836,2 km;
- LEA 220 kV - 153,1 km;
- 9 statii de transformare (Constanta Nord, Medgidia Sud, Cernavoda, Tulcea Vest, Isaccea, Lacu Sarat, Smardan, Filesti si Barbosi).

In anul 2004 s-a incheiat retehnologizarea statiei 400/110/10 kV Constanta Nord cu ABB Romania, fiind in derulare modernizarea statiei Cernavoda, prin care se evacueaza in SEN energia electrica produsa de centrala nucleara. Un alt proiect de investitii major ce se va derula in viitorul apropiat va fi retehnologizarea statiei "Lacu Sarat."

Sucursala de Transport PITESTI

Activitatea principala e reprezentata de gestionarea retelelor electrice din judetele Arges, Olt si Valcea, in scopul transportului energiei electrice in aceste judete, evacuarea energiei electrice din centrale hidroelectrice de pe raurile Olt si Arges (dintre care cea mai importanta este Centrala hidroelectrica Vidraru), alimentarea cu energie electrica a unor consumatori importanti (ALRO S.A. Slatina, ARPECHIM S.A. Pitesti, OLTCHIM S.A. Ramnicu Valcea).

Sucursala este situata intre o zona excedentara si una deficitara de energie electrica si are in gestiune peste 1200 km de linii electrice aeriene simplu si dublu circuit cu tensiuni de 220 kV, 400 kV si 9 statii de transformare: statiile de 400/220/110/20 kV Bradu, 220/110/20 kV Pitesti Sud si Aref, 220/110 kV Raureni si Stuparei, 400/220 kV Slatina, 400/110/20 kV Draganesti Olt, 220/110/20 kV Gradiste.

Proiectele de investitii ale Sucursalei vizeaza modernizarea statiei 220/110/20 kV Pitesti Sud si retehnologizarea statiei 220 kV Slatina.

Sucursala de Transport SIBIU

Activitatea principala o reprezinta asigurarea exploatarei si mentenantei instalatiilor de transport a energiei electrice -Statiile si LEA de 220 si 400KV, aflate in gestiune proprie.

In cadrul activitatii desfasurate de Sucursala de Transport Sibiu se remarca faptul ca peste 50% din lungimea totala a LEA de 220 si 400KV din gestiunea proprie (987 Km) se gaseste in zonele montane cu acces dificil, functionand in conditii meteo deosebite, cu mari exigente din punct de vedere al exploatarei si mentenantei. Prin aceste linii se asigura evacuarea energiei produse in marile centrale de productie : Lotru , Mintia si Iernut.

Proiectele de investitii ale Sucursalei vizeaza retehnologizarea statiilor Sibiu Sud, Iernut, Fantanele si Gheoghieni.

Elemente de identificare detaliate ale fiecareia dintre filialele, sediile operatorului de transport si de sistem si sucursalele Emitentului sunt prezentate in continuare:

OPCOM

Sediul social	Bucuresti, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 7542 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13278352
Capital social	3.547.850 RON impartit in 354.785 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Transelectrica.
Actul de infiintare	Hotararea Guvernului 627/2000

Adunarea Generala a Actionarilor Transelectrica din data de 14 octombrie 2011 a aprobat mandatarea reprezentantilor Emitentului in Adunarea Generala a OPCOM pentru aprobarea majorarii de capital social a OPCOM prin aport in natura din partea Emitentului, in suma de 22.950.760 lei. Adunarea Generala a Actionarilor OPCOM din data de 27 octombrie 2011 a aprobat aceasta majorare de capital.

Smart

Sediul social	Bucuresti, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 8613 / 2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	38.528.600 RON, impartit in 3.852.860 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Transelectrica.
Actul de infiintare	HG nr. 710/2001 privind infiintarea filialei Societatea Comerciala pentru Servicii de Mentenanta a Rețelei Electrice de Transport "SMART" S.A. prin reorganizarea unor activitati din cadrul Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

Icemenerg

Sediul social	Bucuresti, Bd. Energeticienilor nr. 8, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 7306 / 2004
Codul Unic de Inregistrare	16397293
Capital social	1.084.610 RON, impartit in 108.461 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Transelectrica ¹⁵ . (actionar in numele Statului)
Actul de infiintare	HG nr. 1065/2003 privind reorganizarea Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. si a Societatii Comerciale "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice - ICEMENERG" S.A. Bucuresti pe calea fuziunii prin absorbtie, precum si infiintarea Societatii Comerciale Filiala "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice - ICEMENERG" S.A.

¹⁵ Potrivit HG 1065/ 2003 se face referire la unic actionar statul roman, reprezentat prin Transelectrica. Mentionam ca aceasta referire este in contradictie cu metoda de infiintare a filialei Icemenerg potrivit careia Transelectrica ar trebui sa fie unic actionar al Icemenerg in nume propriu.

	Bucuresti, ca filiala a Companiei Nationale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
--	--

Icemenerg Service

Sediul	Bucuresti, Bd. Energeticienilor nr. 8, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 11414 / 2003
Codul Unic de Inregistrare	15689117
Capital social	493.000 RON, impartit in 49.300 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Transelectrica.
Actul de infiintare	HG nr. 2294/9.12.2004 privind aprobarea transferului pachetului de actiuni detinut de Societatea Comerciala Filiala "Institutul de Cercetari si Modernizari Energetice – ICEMENERG S.A." Bucuresti la Societatea Comerciala Filiala "ICEMENERG-SERVICE" S.A. Bucuresti catre Compania Nationala de Transportal Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.

Teletrans

Sediul social	Bucuresti, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 12511 / 2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.874.430 RON, impartit in 687.443 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Transelectrica.
Actul de infiintare	Hotararea AGA din data de 20.03.2002

Formenerg

Sediul social	Bucuresti, Bd. Gheorghe Sincai, nr. 3, sector 4
Numarul de ordine in registrul comertului	J40/2265/2002
Codul Unic de Inregistrare	14529126
Capital social	1.948.420 RON, impartit in 194.842 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare
Actionar unic	Transelectrica.
Actul de infiintare	Hotararea AGA Transelectrica. nr. 33 din data de 19.11.2001

Sediile operatorului de transport

Nr. crt.	Tip sediu	Sediul
1	Sediu social	Bd. G-ral Gheorghe Magheru, nr. 33, sector 1, Bucuresti
2	Punct de lucru de corespondenta	Str. Olteni nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Bucuresti

Sediile operatorului de sistem

Nr. crt.	Denumirea operatorului de sistem	Sediul
1	Dispecerul energetic central	Bd. Hristo Botev nr. 16-18, Corp 1, sector 3, Bucuresti
2	Dispecerul energetic teritorial Bacau	Str.Oituz Nr.41, Bacau, Jud. Bacau
3	Dispecerul energetic teritorial Bucuresti	Bd. Hristo Botev nr. 16-18, Corp 3, sector 3, Bucuresti
4	Dispecerul energetic teritorial Craiova	Str. Nicolae Titulescu, nr. 1, Craiova, Jud. Dolj
5	Dispecerul energetic teritorial Timisoara	Piata Romanilor nr. 11, Timisoara, Jud. Timis
6	Dispecerul energetic teritorial Cluj	Str. Taberei, nr. 1, Cluj Napoca, Jud. Cluj

Sucursala de Transport Bacau

Sediul social	Bacau, Str.Oituz Nr.41, Judetul Bacau
Numarul de ordine in registrul comertului	J04 / 533 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13427560
Actul de infiintare	HG 627/2000

Sucursala de Transport Bucuresti

Sediul social	Bucuresti, Sos. Stefan cel Mare nr. 1A, sector 1
Numarul de ordine in registrul comertului	J40 / 8811 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13396943
Actul de infiintare	HG 627/2000

Sucursala de Transport Cluj

Sediul social	Cluj-Napoca, Str. Memorandumului nr. 27, Judetul Cluj
Numarul de ordine in registrul comertului	J12 / 1083 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13402816
Actul de infiintare	HG 627/2000

Sucursala de Transport Constanta

Sediul social	Constanta, Bd.Alexandru Lapusneanu, nr.195A, bl. LAV1, Judetul Constanta
Numarul de ordine in registrul comertului	J13 / 1667 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13389385
Actul de infiintare	HG 627/2000

Sucursala de Transport Craiova

Sediul social	Craiova, Str. Brestei nr. 5, Judetul Dolj
Numarul de ordine in registrul comertului	J16 / 523 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	10997485
Actul de infiintare	HG 627/2000

Sucursala de Transport Pitesti

Sediul social	Pitesti, Str. Fratii Golesti, nr. 25B, Judetul Arges
Numarul de ordine in registrul comertului	J03 / 440 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13459464
Actul de infiintare	HG 627/2000

Sucursala de Transport Sibiu

Sediul social	Sibiu, Bd. Corneliu Coposu, nr.3, Judetul Sibiu
Numarul de ordine in registrul comertului	J32 / 465 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13414470
Actul de infiintare	HG 627/2000

Sucursala de Transport Timisoara

Sediul social	Timisoara, Piata Romanilor nr. 11, Judetul Timis
Numarul de ordine in registrul comertului	J35 / 906 / 2000
Codul Unic de Inregistrare	13408690
Actul de infiintare	HG 627/2000

Informatii privind participatiile

Societatea participa la capitalul social al filialelor sale ca actionar unic:

Nr.crt.	Denumirea societatii	Numar actiuni	Valoare (RON)	% din capitalul social
1.	OPCOM	354.785	3.547.850	100
2.	Smart	3.852.860	38.528.600	100
3.	FORMENERG	194.842	1.948.420	100
4.	TELETRANS	687.443	6.874.430	100
5.	ICEMENERG	108.461	1.084.610	100
6.	ICEMENERG-SERVICE	49.300	493.000	100

Sursa: Transelectrica

Cu exceptia detinerilor de actiuni la propriile filiale in proportie de 100%, detaliate mai sus, Emitentul nu are detineri de actiuni emise de alte societati comerciale de natura sa aiba un impact semnificativ asupra evaluarii propriilor active si pasive, pozitiei financiare sau asupra rezultatelor sale. Singura participatie a Emitentului, pe langa participatiile detinute la filialele proprii, este reprezentata de pachetul de 20 de actiuni emise de Bursa Romana de Marfuri S.A., avand o valoare nominala de 1.000 RON fiecare, reprezentand 0,26% din capitalul social total al Bursei Romane de Marfuri S.A. in valoare totala de 7.552.000 RON, reprezentat de 7.552 actiuni, fiecare avand o valoare nominala de 1.000 RON.

Operatiuni cu persoane implicate

Emitentul incheie contracte cu toate filialele sale care vizeaza in principal activitatile de suport externalizate de Emitent, obiectul acestor contracte constand in principal in prestarea de servicii si efectuarea de lucrari.

Filialele presteaza activitatile care fac obiectul contractelor incheiate fie individual fie in asociere cu alte companii de profil.

La atribuirea contractelor catre filiale, Emitentul a aplicat in unele situatii prevederile si procedura stabilite prin OUG nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achizitie publica, a contractelor de concesiune de lucrari publice si a contractelor de concesiune de servicii, cu modificarile ulterioare, in alte situatii a considerat ca sunt indeplinite conditiile legale pentru ca procedura de achizitii publice sa nu fie urmata la atribuirea contractelor catre filiale.

In situatia aplicarii inadecvate a criteriilor si procedurilor aferente achizitiilor publice, exista riscul ca Societati sa ii fie aplicate amenzi contraventionale sau in anumite circumstante exista riscul anularii contractelor incheiate sau aplicarea unor sanctiuni alternative.

Un sumar al unei parti din contractele incheiate cu filialele avand o valoare mai mare de 500.000 de Euro, in echivalent lei, aflate in vigoare la data prezentului Prospect sunt prezentate in continuare.

Mentionam, de asemenea, ca o parte din aceste contracte nu au putut fi dezvaluite avand in vedere caracterul acestora de informatii clasificate. Conform informatiilor primite de la Emitent, acesta din urma a incheiat un numar de 3 contracte care au fost clasificate cu filiala sa Teletrans.

1. Contracte incheiate cu Smart

1. 1. Contract de furnizare nr C94/29 aprilie 2009

Parti	Transelectrica („Achizitorul”) – un consortiu format din Siemens SRL, Siemens AG Österreich si Smart, cu Siemens SRL lider de consortiu („Furnizorul”)
Data incheierii	29 aprilie 2009
Obiectul Contractului	Prestarea lucrarii „Retehnologizarea statiei electrice de 220/110 Kv Mintia”.
Durata Contractului	36 de luni de la data platii avansului de catre Achizitor Durata contractului este egala cu durata de executie a contractului plus perioada de garantie.
Pretul Contractului	Pretul contractului este de 27.427.968 Euro la care se adauga TVA.
Garantii	Garantia de buna executie reprezinta 10% din pretul fata TVA al contractului (garantia se constituie sub forma de scrisoare de garantie bancara). Garantia trebuie sa fie valabila 25 de luni de la data emiterii procesului verbal de receptie a punerii in functiune. Garantia tehnica a lucrarilor executate: Furnizorul garanteaza pentru produsele, serviciile prestate si lucrarile executate pentru o perioada incepand cu data emiterii procesului verbal de receptie a punerii in functiune pe amplasament si se termina in 24 de luni de la data emiterii procesului verbal de receptie a punerii in functiune sau de la data receptiei punerii in functiune implicate.
Penalitati	In cazul in care Furnizorul nu isi indeplineste obligatiile, Achizitorul va solicita penalitati de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere din pretul contractului. Valoarea maxima a penalitatilor nu va depasi 15% din pretul contractului (in cazul in care penalitatile calculate pentru neindeplinirea obligatiilor asumate depasesc 15% din pretul contractului si Furnizorul nu remediază situatia in decurs de 15 zile de la notificarea Achizitorului, contractul se considera reziliat de plin drept, fara nicio alta notificare si fara

interventia instantelor de judecata). Contractul mentioneaza si anumite penalitati specifice platibile de catre Furnizor in cazul nefunctionarii adecvate a unor echipamente.

In cazul in care Achizitorul nu achita facturile in 30 de zile de la data scadentei, acesta va plati in plus penalitati de 0,1% pentru fiecare zi de intarziere aplicata la suma ramasa neachitata la data scadentei. Valoarea maxima a acestor penalitati nu va depasi suma intarziata la plata. Daca Achizitorul nu onoreaza facturile in termen de 60 de zile de la expirarea perioadei de 30 de zile de la scadenta, Furnizorul are dreptul de a sista executia lucrarilor sau de a diminua ritmul de executie. Daca facturile nu sunt platite in 120 de zile de la termenele specificate in anexe, Furnizorul are dreptul de a suspenda derularea contractului sau de a-l rezilia.

Reziliere

Achizitorul poate cere rezilierea contractului in mai multe situatii intre care:

- (i) Furnizorul nu reuseste sa furnizeze lucrarea in conformitate cu clauzele contractului, daca o astfel de neexecutare contractuala nu este remediata in mod satisfactor in termen de 30 de zile acordat prin notificarea de remediere;
- (ii) Furnizorul nu poate indeplini intr-un termen acceptabil o decizie a Directorului de proiect numit de Achizitor prin care i se cere sa remedieze orice neglijenta sau nereusita in indeplinirea obligatiilor sale contractuale care ar putea afecta grav indeplinirea contractului, la termen si in conditii de calitate;
- (iii) Furnizorul angajeaza sau inlocuieste subfurnizori fara autorizarea Achizitorului;
- (iv) Furnizorul cesioneaza contractul sau o parte a acestuia, fara a avea acceptul Achizitorului.

Furnizorul poate cere rezilierea contractului in cazul in care Achizitorul:

- (i) nu plateste Furnizorului sumele datorate ca urmare a aprobarii Directorului de proiect in termenele agreeate;
- (ii) intrerupe furnizarea lucrarii, sau a oricareia din partile sale, pentru mai mult de 180 de zile pentru motive nespecificate in contract sau care nu pot fi imputate Furnizorului.

1. 2. Contract de lucrari nr C310/27 aprilie 2011

Parti	Transelectrica („Achizitor”) Asocierea Romelectro - Smart, lider al asocierii fiind Romelectro („Executant”)
Data incheierii	27 aprilie 2011
Obiectul Contractului	Executarea, finalizarea si intretinerea lucrarii „reparatie capitala LEA 400 kV Mintia – Sibiu Sud”
Durata Contractului	36 de luni de la data semnarii contractului, cu perioada de scoatere a LEA de sub tensiune de 30 de zile. Durata contractului este egala cu durata de executie a contractului plus perioada de garantie.
Pretul Contractului	Pretul este de 17.785.123 lei la care se adauga TVA.
Garantii	Garantia de buna executie: Executantul trebuie sa constituie garantia de

	buna executie in termen de 10 zile de la semnarea contractului; cuantumul garantiei de executie este de 10% din pretul fara TVA al contractului. Garantia se constituie sub forma de scrisoare de garantie irevocabila eliberata de o banca/societate de asigurari. Scrisoarea de garantie trebuie sa fie valabila 25 de luni de la data emiterii procesului verbal de receptie la terminarea lucrarii.
Penalitati	Achizitorul va aplica Executantului penalitati de 0,15% pe zi din pretul lucrarilor intarziate, fara TVA. Achizitorul va aplica Executantului penalitati pentru depasirea duratei de executie la lucrarile care necesita scoaterea suplimentara a liniei de sub tensiune, in valoare de 2% pe zi calculat la valoarea acestor lucrari. Pentru compensarea prejudiciului suferit de Achizitor ca urmare a indeplinirii cu intarziere/neindeplinirii obligatiilor contractuale asumate de Executant, Achizitorul poate aplica Executantului in afara de penalitati, de executarea garantiei de buna executie a contractului, de rezilierea contractului si plata de daune interese. Executantul va aplica penalitati de 0,15% pe zi in cazul intarzierii Achizitorului la plata facturilor.
Reziliere	Daca Executantul intarzie executia lucrarilor dovedind incapacitatea de a executa contractul, Achizitorul poate sa-i incaseze garantia de buna executie a contractului, sa-i pretinda penalitati si daune si sa rezilieze contractul. Executantul poate cere rezilierea contractului daca: (v) Achizitorul notifica Executantul ca, din motive neprevazute, datorita unor conjuncturi economice si datorita unor probleme care pot afecta functionarea in siguranta a SEN, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale; (vi) Achizitorul este declarat in stare de faliment; (vii) Achizitorul nu-si indeplineste o obligatie care este in sarcina sa, cu exceptia obligatiei de plata, si prin aceasta il pune pe Executant in situatia de a nu putea presta lucrarile. Achizitorul poate cere rezilierea contractului printre altele daca: (i) Executantul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (ii) Executantul a abandonat contractul; (iii) Executantul nu incepe lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia lucrarile suspendate in termenul stabilit la primirea dispozitiei scrise de reincepere a lucrarilor; (iv) Executantul neglijeaza in mod flagrant si repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale, desi a fost notificat de catre Achizitor; (v) Executantul a subcontractat o parte din lucrari, fara avizul Achizitorului; (vi) datorita unor probleme deosebite in SEN este pus in imposibilitatea de a acorda zile de retragere necesare finalizarii lucrarilor din graficul de executie.

1. 3. Contract de lucrari nr. 306/25 din 10.05.2010

Parti	Transelectrica – Sucursala de transport Craiova („Achizitor”) Smart – Sucursala Craiova („Executant”)
Data incheierii	10 mai 2010
Obiectul Contractului	Executarea si finalizarea lucrarii RC- LEA 220 KV Paroseni – Tg Jiu.
Durata Contractului	24 de luni incepand de la data de 27.05.2010
Pretul Contractului	3.086.642,44 Lei la care se adauga TVA
Garantii	Executantul are obligatia de a constitui garantia de buna executie in valoare de 10% din valoarea contractului fara TVA (garantia se constituie prin retineri succesive din plata convenita pentru facturile partiale). Executantul va deschide un cont la dispozitia Achizitorului; suma initiala care se depune in cont este de 0,5% din pretul contractului. Perioada de garantie acordata lucrarilor este de 24 de luni de la data receptiei la terminarea lucrarilor pana la receptia finala
Penalitati	Penalitati de intarziere pentru ambele parti de 0,1% (valoarea maxima a acestor penalitati nu va depasi 15% din valoarea contractului) aplicabile in cazul incalcarii termenului de executie, respectiv termenelor de plata. In plus, daca Executantul nu isi indeplineste obligatiile mentionate privind clauza de garantie (termene de remediere/ inlocuire), acesta va plati penalitati de 0,1% pentru fiecare zi intarziere din pretul contractului.
Reziliere	Achizitorul are dreptul de a renunta oricand la contract printr-o notificare scrisa adresata Executantului, fara nicio compensatie, daca acesta din urma da faliment, cu conditia ca aceasta renuntare sa nu prejudicieze sau afecteze dreptul la actiune sau despagubire pentru executant. Daca Executantul intarzie executia lucrarilor dovedind incapacitatea de a executa contractul, Achizitorul poate sa-i incaseze garantia de buna executie a contractului, sa-i pretinda penalitati si daune si sa rezilieze contractul. Executantul poate cere rezilierea contractului daca: (i) Achizitorul notifica Executantului ca, din motive neprevazute si datorita unor conjuncturi economice, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale; (ii) Achizitorul este declarat in stare de faliment; (iii) Achizitorul nu-si indeplineste o obligatie care este in sarcina sa, cu exceptia obligatiei de plata, si prin aceasta il pune pe Executant in situatia de a nu putea presta lucrarile. Achizitorul poate cere rezilierea contractului in mai multe cazuri printre care: (i) Executantul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (ii) Executantul a abandonat contractul; (iii) Executantul nu incepe lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia lucrarile suspendate in termenul stabilit la primirea dispozitiei scrise de reincepere a lucrarilor; (iv) Executantul neglijeaza in mod flagrant si repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale, desi a fost notificat de catre

- Achizitor;
- (v) Executantul a subcontractat o parte din lucrari, fara avizul Achizitorului.

1.4. Contract de servicii nr. C 57/31.01.2012

Parti	Transelectrica („Achizitor”) Smart SA („Prestator”)
Data incheierii	31 ianuarie 2012
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor/lucrarilor strategice in instalatiile in gestiunea Achizitorului astfel: servicii de mentenanta preventiva minora si/sau corectiva precum si lucrarile accesorii acestora; servicii speciale si lucrarile accesorii acestora, cu impact asupra sigurantei in functionarea retelei electrice de transport. Serviciile de mentenanta corectiva si speciale si lucrarile accesorii acestora se realizeaza numai in cazul in care acestea sunt comandate de Achizitor.
Durata Contractului	36 de luni
Pretul Contractului	Pretul maximal al contractului este de 361.341.461 lei plus TVA. Repartizarea pretului se face astfel: a) 01 februarie 2012-31 decembrie 2012 – suma de 110.413.935 lei b) 1 ianuarie 2013 – 31 decembrie 2013 – suma de 120.447.154 lei; c) 01 ianuarie 2014 – 31 decembrie 2014 – suma de 120.447.154; d) 01 ianuarie 2015 – 31 ianuarie 2015 – suma de 10.033.218 lei. Pretul contractului este dat de suma serviciilor si lucrarilor accesorii acestora solicitate pe baza de comanda si acceptate de Achizitor in baza preturilor unitare si tarifelor unitare prevazute in propunerea financiara negociata. Pentru primele 12 luni ale contractului, preturile unitare si tarifele unitare, in lei, sunt ferme si nerevizuibile. Dupa primele 12 luni de la intrarea in vigoare a contractului, partile pot conveni, prin act aditional, pentru urmatoarele 12 luni actualizarea preturilor si tarifelor unitare pentru asigurarea protectiei impotriva inflatiei.
Garantii	Garantia de buna executie Prestatorul este obligat sa constituie garantia de buna executie in cuantum de 5% din valoarea maximala a contractului pentru fiecare an contractual, astfel: a) pentru primul an contractual, Prestatorul va transmite Achizitorului dovada deschiderii contului privind garantia de buna executie in termen de 7 zile de la semnarea contractului insotita de dovada depunerii in acest cont a sumei initiale de 0,5% din valoarea fara TVA prevazuta a reprezenta contravaloarea serviciilor/lucrarilor pentru primul an de contract, respectiv 552.070 lei urmand ca restul de 5% sa fie constituit prin retineri succesive conform contractului; b) pentru anul 2, garantia de buna executie aferenta se va constitui in ultimele 15 zile ale anului 1, in cuantum de 0,5% din pretul maximal

estimat pentru anul 2, urmand ca restul sa se constituie prin retineri succesive;

c) pentru anul 3, garantia de buna executie aferenta se va constitui in ultimele 15 zile ale anului 2, in cuantum de 0,5% din pretul maximal estimat pentru anul 3, urmand ca restul sa se constituie prin retineri succesive;

d) in cazul in care, pe parcursul anului se majoreaza valoarea anuala a contractului, Prestatorul se obliga ca in termen de 7 zile de la semnarea actului additional sa depuna in contul deschis 0,5% din valoarea actului additional.

Garantia de buna executie se va constitui prin retineri succesive din plata cuvenita prin facturile fiscale lunare. Contul de garantie de buna executie urmeaza a fi alimentat de Achizitor cu sume provenind din retineri succesive de cate 4,5% din sumele datorate si cuvenite Prestatorului, pana la concurenta sumei stabilite drept garantie de buna executie anuala a contractului, inclusiv acte aditionale, dupa caz.

Perioada de garantie

Prestatorul garanteaza calitatea serviciilor si a lucrarilor accesorii de mentenanta (preventiva, corectiva) si a serviciilor si a lucrarilor accesorii speciale pentru o perioada de minim 24 de luni de la data incheierii procesului verbal de receptie la terminarea lucrarilor la T,AT si BC si inlocuiri de aparataj necorespunzator si respectiv de minim 24 de luni de la data incheierii procesului verbal de receptie la terminarea celorlalte servicii si lucrari accesorii.

Penalitati

Pentru serviciile/lucrarile care fac obiectul contractului, in cazul in care, din vina sa exclusiva, Prestatorul nu isi indeplineste obligatiile asumate prin contract, Achizitorul poate solicita penalitati de 0,05% pe zi de intarziere din pretul serviciului/lucrării respective. Penalitatile vor fi calculate de la expirarea termenului de remediere stabilit; perioade programate pentru terminare; perioade de suspendare a serviciilor/lucrărilor prevazute in documentele contractului, pana la data terminării serviciului/lucrării. In afara penalizarilor pentru intarzierea in prestarea serviciilor/executarea lucrarilor, Achizitorul va aplica Prestatorului si penalitati pentru neindeplinirea indicatorilor de performanta stabiliti in contract.

Daca Achizitorul nu onoreaza facturile in termen de 30 de zile de la termenul agreat de parti, Prestatorul are dreptul de a solicita penalitati pentru intarzierea platii in valoare de 0,05% pe zi de intarziere din plata neefectuata.

Valoarea penalitatilor nu va depasi 15% din valoarea anuala realizata a contractului.

Reziliere

Nerespectarea obligatiilor asumate prin contract da dreptul partii lezate de a cere rezilierea contractului si de a pretinde daune-interese.

Prestatorul poate cere rezilierea daca:

- Achizitorul nu isi indeplineste, din vina sa exclusiva, o obligatie esentiala si il pune pe Prestator in situatia de a nu putea executa;
- Achizitorul a fost declarat in stare de faliment sau se emite un ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital (notificarea de

reziliere a contractului se va comunica in scris cu cel putin 15 zile lucratoare anterior datei solicitate de reziliere);

Achizitorul poate cere rezilierea contractului in anumite cazuri printre care:

- Prestatorul a abandonat contractul;
- Prestatorul nu isi indeplineste o obligatie esentiala, din vina sa exclusiva, punandu-l pe Achizitor in imposibilitatea de a-si realiza cerintele impuse prin licente si Codul RET;
- Quantumul penalitatilor a depasit 15% din valoarea contractului;
- Prestatorul nu incepe serviciile/lucrarile fara sa aiba un motiv justificat sau nu reia serviciile/lucrarile suspendate in termenul stabilit in contract;
- Prestatorul nu realizeaza servicii/lucrari de calitate si neglijeaza in mod repetat sa isi indeplineasca obligatiile contractuale desi a fost notificat de Achizitor;
- Prestatorul a fost declarat in stare de faliment sau se emite un ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara sau are o ipoteca pe capital (notificarea de reziliere se va comunica in scris cu cel putin 15 zile lucratoare anterior datei solicitate de reziliere).

2. Contracte incheiate cu Teletrans

2.1 Contract de prestari servicii nr. C 243/30 iulie 2010

Parti	Transelectrica ("Achizitor") Teletrans ("Prestator")
Data incheierii	30 iunie 2010
Obiectul Contractului	Prestarea de servicii de mentenanta si operare interna a sistemelor de telecomunicatii si tehnologia informatiei, elaborare si dezvoltare software, sisteme si programe, asistenta tehnica la instalari si puneri in functiune de echipamente, activitati de suport tehnic in realizarea investitiilor, formare personal, proiectare, asistenta tehnica, elaborare studii de fundamentare a strategiei de dezvoltare in domeniul sistemelor de telecomunicatii si tehnologiei informatiei si a programului de dezvoltare-investitii, precum si alte servicii din domeniul telecomunicatiilor si tehnologiei informatiei.
Durata Contractului	3 ani de la data intrarii in vigoare
Pretul Contractului	Pretul total al contractului este de 92.191.334 lei fara TVA, esalonat pe anii 2010 – 2013, din care 8.608.000 lei fara TVA reprezinta asistenta tehnica pentru investitii. Pretul este esalonat pe ani astfel: - anul 2010 – 15.305.334 lei (august – decembrie), din care 4.638.667 RON asistenta tehnica pentru investitii; - anul 2011 – 30.386.000 lei, din care 2.386.000 RON asistenta tehnica pentru investitii; - anul 2012 – 29.000.000 lei, din care 1.000.000 asistenta tehnica pentru investitii; - anul 2013 – 17.500.000 lei (ianuarie – iulie), din care 583.333 lei asistenta tehnica pentru investitii.

	Tariful pentru serviciile de tip CMD (pe baza de comanda) si de asistenta tehnica pentru investitii este de 55 lei/ora (fara TVA), fara materiale, piese de schimb si consumabile.
Garantii	Garantia de buna executie: Prestatorul are obligatia de a constitui garantia de buna executie a contractului la o valoare de 5% din pretul fara TVA al contractului – Prestatorul va constitui garantia prin depunerea unei sume initiale reprezentand 0,5% din pretul contractului in termen de 20 de zile de la intrarea in vigoare a acestuia, iar ulterior restul garantiei se va retine in mod succesiv de catre Achizitor din sumele pe care acesta le datoreaza Prestatorului.
Penalitati	Penalitati pentru Prestator: (a) 0,05%/zi de intarziere din valoarea serviciului neexecutat, in cazul neindeplinirii la termen, din vina sa exclusiva, a obligatiilor legate de serviciile tip CMD (servicii executate pe comanda) si asistenta tehnica, respectiv de (b) maxim 10% din valoarea serviciului, pe perioada de calcul, in cazul serviciilor de tip SLA (servicii prestate in regim de service level agreement). Penalitati pentru Achizitor: 0,05%/zi de intarziere din plata neefectuata, in cazul in care Achizitorul nu efectueaza plata facturilor in 30 zile de la expirarea termenului de plata (acesta fiind de 30 de zile de la inregistrarea facturii la Achizitor).
Reziliere	Rezilierea contractului de catre Achizitor se poate face in urmatoarele cazuri: (i) Prestatorul nu realizeaza servicii de calitate si neglijeaza in mod repetat sa-si indeplineasca obligatiile contractuale, desi a fost notificat de Achizitor; (ii) Prestatorul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (iii) Prestatorul nu respecta clauzele privind cesionarea obligatiilor sale din contract Rezilierea contractului de catre Prestator se poate face in urmatoarele cazuri: (i) Achizitorul a fost declarat in stare de faliment, se emite ordin de executare impotriva lui, intra in lichidare judiciara in vederea fuzionarii sau are o ipoteca pe capital; (ii) Achizitorul notifica Prestatorul ca, din motive neprevazute si datorita unor conjuncturi economice, ii este imposibil sa continue indeplinirea obligatiilor contractuale.

2.2 Contract nr. C 45/6 martie 2006

Parti	Transelectrica Teletrans
Data incheierii	6 martie 2006
Obiectul Contractului	Incheierea de contracte comerciale de catre Teletrans in nume propriu, in contul retelei publice de telecomunicatii a Transelectrica, prin care se comercializeaza capacitati si elemente de infrastructura ale acesteia (incluzand: fibra optica neactivata, capacitati si fluxuri disponibile pe echipamentele de transmisiuni ale Transelectrica etc.).
Durata Contractului	3 ani incepand cu 6 martie 2006, cu prelungire automata pentru inca 3 ani, daca partile nu decid altfel
Pretul Contractului	Pentru fiecare contract pe care Teletrans il incheie cu un client final,

	Transelectrica va primi un procent minimal intre 20% si 85% din pretul contractului din care au fost deduse costurile de instalare si ale echipamentelor/serviciilor achizitionate de Teletrans pentru derularea contractelor, in functie de infrastructura utilizata (de ex., 85% in cazul fibrei optice neactivate).
Garantii	N/A
Penalitati	In cazul neindeplinirii obligatiei privind comunicare catre Transelectrica a informatiilor necesare pentru monitorizarea fiecarui contract incheiat de Teletrans in parte, precum si a obligatiilor privind plata catre Transelectrica a procentelor stabilite in contract, Teletrans are obligatia de a plati penalitati in cuantum de 0,06% din suma in cauza/ zi de intarziere.
Reziliere	Oricare din parti poate solicita rezilierea contractului in cazul neindeplinirii obligatiilor sale contractuale de catre cealalta parte.

3. Contracte incheiate cu OPCOM

3. 1. Conventie de participare la piata pentru ziua urmatoare (PZU) nr. C 108/ 19 iunie 2008

Parti	Transelectrica ("Participant la PZU") OPCOM
Data incheierii	19 iunie 2008
Obiectul Contractului	Prestarea de servicii de organizare si administrare a Pietei Centralizate de Energie Electrica pentru Ziua Urmatoare si acordarea dreptului, Participantului la PZU, de a efectua tranzactii cu energie electrica pe aceasta piata, in conformitate cu legislatia primara si secundara aplicabila acestei pietei.
Durata Contractului	Neprecizat. Conventia a intrat in vigoare pe data de 01 iulie 2008.
Pretul Contractului	Plata pentru contravaloarea serviciilor prestate de OPCOM se face in conformitate cu tarifele reglementate aplicabile.
Penalitati	Nu este prevazut.
Garantii	Participantul la PZU are obligatia sa depuna o scrisoare de garantie bancara de plata in favoarea OPCOM , pana la ora 12:00, cu cel putin doua zile bancare lucratoare inainte de ziua de tranzactionare pe parcursul careia intentioneaza introducerea de oferte de cumparare pe PZU. Scrisoarea de garantie bancara va trebui sa aiba forma si continutul standard stabilite de OPCOM si va avea o perioada de valabilitate de cel putin trei luni.
Reziliere	Participantul la PZU poate denunta unilateral conventia in baza unei instiintari scrise prelabile transmise OPCOM cu cel putin 1 luna inainte de data avuta in vedere pentru incetare (termenul incepand sa curga de la data la care OPCOM a luat cunostinta de notificare), fara ca acest lucru sa afecteze indeplinirea obligatiilor financiare existente sau in curs la data incetarii conventiei. OPCOM poate denunta unilateral conventia printr-o notificare scrisa transmisa Participantului la PZU cu cel putin 2 saptamani inainte. Conventia se considera reziliata de drept, fara punere in intarziere, fara

termen de gratie, fara interventia instantei de judecata si fara alta formalitate prealabila de la data la care OPCOM a fost informata ca Participantului la PZU i-a fost retrasa licenta, in cazul in care Participantul la PZU se afla intr-o situatie de neindeplinire majora a propriilor obligatii sau in cazul in care impotriva Participantului la PZU a fost deschisa procedura insolventei.

3.2 Contract pentru serviciile prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta nr. 1/ 1 februarie 2002

Parti	Transelectrica ("Beneficiar") OPCOM ("Prestator")
Data incheierii	1 februarie 2002
Obiectul Contractului	Asigurarea serviciilor prestate de operatorul de piete centralizate participantilor la pietele administrate de acesta si reglementarea raporturilor dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciul prestat.
Durata Contractului	Contractul a fost incheiat pe perioada 1 ianuarie 2002 – 31 decembrie 2002, durata contractului fiind ulterior prelungita prin acte aditionale pana la data de 31.12.2012 2 (ultimul act aditional fiind cel cu nr. 15/19.12.2011).
Pretul Contractului	Pentru anul 2012, valoarea totala contractata a serviciilor prestate de Prestator conform tarifului aprobat de ANRE a fost stabilita la suma de 17.277.000 lei.
Penalitati	In cazul in care plata pentru serviciile prestate intr-o luna contractuala nu este efectuata dupa 10 zile de la data scadentei (aceasta fiind stabilita intr-un termen de 10 zile lucratoare de la data primirii facturii de catre Beneficiar), Beneficiarul va plati penalitati de intarziere la suma datorata, corespunzatoare ca procent penalitatilor aplicate pentru neplata obligatiilor catre bugetul de stat (la data acestui Prospect, in valoare de 0,04%).
Garantii	Participantul la PZU are obligatia sa depuna o scrisoare de garantie bancara de plata in favoarea OPCOM, pana la ora 12:00, cu cel putin doua zile bancare lucratoare inainte de ziua de tranzactionare pe parcursul careia intentioneaza introducerea de oferte de cumparare pe PZU. Scrisoarea de garantie bancara va trebui sa aiba forma si continutul standard stabilite de OPCOM si va avea o perioada de valabilitate de cel putin trei luni.
Rezilierea	Rezilierea contractului este posibila doar in cazul intrarii in vigoare a unor legi si/sau reglementari noi, precum si modificarea celor existente, ulterior incheierii contractului, care prevad modificarea aranjamentelor comerciale pe piata angro de energie electrica.

3.3 Conventie de asumare a responsabilitatii echilibrarii nr. 488/ 15 iulie 2011

Parti	Transelectrica OPCOM ("PRE")
Data incheierii	15 iulie 2011

Obiectul Contractului	Vanzarea si cumpararea de energie electrica intre parti, ca urmare a producerii dezechilibrelor de productie/ consum ale PRE care au fost compensate de Transelectrica pe piata de echilibrare in conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica, Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului de masurare a energiei electrice, cu modificarile si completarile ulterioare. Conventia stabileste termenii si conditiile pe care PRE trebuie sa le respecte pentru a obtine si a pastra pe durata Conventiei statutul de Parte Responsabila cu Echilibrarea.
Durata Contractului	Conventia este incheiata pe durata nedeterminata.
Pretul Contractului	PRE are obligatia de a achita facturile emise de Transelectrica pentru: (i) valoarea dezechilibrelor negative produse in luna de contract, calculata la preturile pentru deficit de energie determinate pentru luna respectiva; (ii) costurile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite PRE in luna de contract conform prevederilor Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica; (iii) costurile suplimentare provenite din dezechilibrul negativ total corespunzator productiilor prioritare necontrolabile, distribuite PRE in luna de contract conform prevederilor Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica. Transelectrica are obligatia de a achita facturile emise de PRE pentru: (i) valoarea dezechilibrelor pozitive ale PRE produse in luna de contract, calculata la preturile pentru excedent de energie determinate pentru luna respectiva; (ii) veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, distribuite PRE in luna de contract conform prevederilor Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica; (iii) veniturile suplimentare provenite din dezechilibrul pozitiv total corespunzator productiilor prioritare necontrolabile, distribuite PRE in luna de contract conform prevederilor Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica; (iv) veniturile suplimentare provenite din fragmentarea pietei, distribuite PRE in luna de contract conform prevederilor Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica.
Penalitati	In caz de intarzieri in efectuarea platilor conform contractului, partile vor plati penalitati corespunzatoare, ca procent, dobanzi datorate pentru neplata la termen a obligatiilor catre bugetul de stat, pentru fiecare zi de intarziere.
Garantii	Transelectrica are dreptul de a solicita o garantie de preemtiune din partea bancii la care PRE are deschis contul, in valoare corelata cu dimensiunea estimata a PRE. Garantia bancara ceruta va fi emisa cu valabilitate pe toata durata Conventiei. Valoarea garantiei PRE trebuie sa fie adaptata pe masura ce se modifica responsabilitatile PRE.
Rezilierea	Oricare din parti poate denunta unilateral Conventia in cazul in care partile nu sunt de acord cu modificarea Conventiei in termen de 14 zile de la data la care oricare dintre parti a transmis o cerere scrisa cu privire la revizuirea Conventiei, intr-una din urmatoarele situatii: (i) siguranta in functionare a SEN este afectata in mod nefavorabil de indeplinirea continua a acestei Conventii sau (ii) apar circumstante noi sau o noua prevedere legala, care afecteaza direct sau indirect, in mod nefavorabil, capacitatea partilor de a

pune in aplicare aceasta Conventie.

In cazul neindeplinirii culpabile a obligatiilor din contract de catre una din parti, cealalta parte poate fie sa denunte unilateral Conventia in termen de 90 de zile calendaristice de la data notificarii prin pot sa inregistrata la partea debitoare, fie sa ii solicite partii debitoare sa remedieze lipsa in termen de 30 de zile calendaristice de la termenul de notificare.

Conventia inceteaza automat in cazul revocarii sau retragerii PRE de la data la care revocarea sau retragerea devine efectiva.

Transelectrica poate denunta unilateral Conventia prin notificare inregistrata, efectiva in 30 de zile de la data exprimarii notificarii sau de la o data ulterioara stabilita de Transelectrica in urmatoarele situatii: (i) PRE nu reuseste sa-si indeplineasca responsabilitatile care ii revin conform Conventiei (referitoare la responsabilitatea de echilibrare, solvabilitate si garantii, transmiterea notificarilor fizice, masurare si plata facturilor), (ii) PRE nu reuseste sa satisfaca oricare dintre obligatiile sale de plata stabilite in Conventie, (iii) in cazul suspendarii sau retragerii oricarei autorizatii, licente sau aprobari necesare PRE pentru a continua in mod legal activitatile sale comerciale in conformitate cu prevederile Conventiei, (iv) in cazul falimentului PRE sau instituirii oricarei actiuni bazata pe insolvabilitate sau dificultati financiare ale PRE, instituirii procedurilor de lichidare sau dezmembrare a PRE, (v) in cazul in care activitatea comerciala si/sau tehnica a PRE conduce catre punerea in pericol a sigurantei de functionare a SEN.

2.3. ORGANE DE ADMINISTRARE, CONDUCERE SI SUPRAVEGHERE

Structura organizatorica a Emitentului

In vederea asigurarii unui cadru organizational optim pentru desfasurarea eficienta a activitatilor pentru care Societatea este licentiata, respectiv transportul de energie electrica si furnizarea serviciului de sistem, in anul 2011 s-au efectuat modificari organizatorice prin care s-au pus in practica o serie de principii menite sa asigure:

- simplificarea, omogenizarea si optimizarea functiilor si structurilor Companiei;
- mentinerea echilibrului adecvat intre maximizarea beneficiilor si administrarea riscurilor;
- asigurarea continuitatii executiei proiectelor de dezvoltare in contextul tratarii echilibrate pe termen scurt-termen lung;
- managementul schimbarii cu impact minim asupra performantei afacerii.

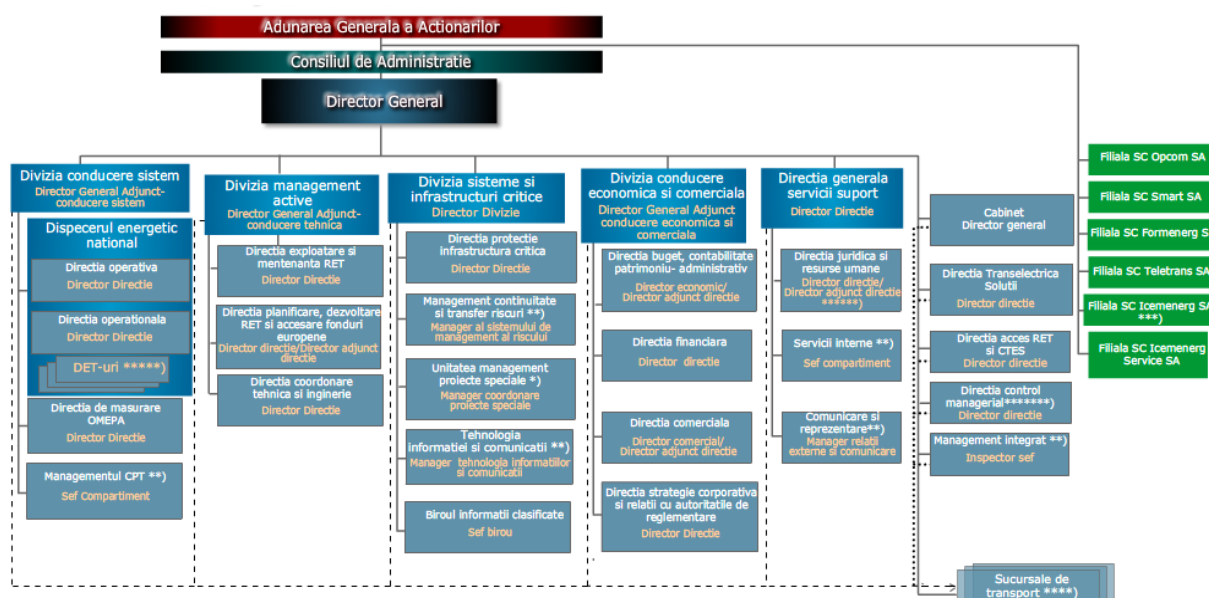
In subordinea directa a Directorului General functioneaza 4 divizii prin care se asigura desfasurarea activitatilor de baza ale Companiei, o directie generala si 5 structuri organizatorice care se afla in subordinea Directorului General sau constituie o prioritate aflata in atentia Directorului General, precum si 8 Sucursale de transport, a caror activitate se desfasoara in teritoriu.

Astfel, au fost definite urmatoarele structuri organizatorice:

- Cabinet Director General;

- Divizia conducere sistem – in cadrul careia functioneaza Dispecerul Energetic National, condusa de un Director general adjunct conducere sistem;
- Divizia management active, condusa de un Director general adjunct conducere tehnica;
- Divizia sisteme si infrastructuri critice, condusa de un Director divizie;
- Divizia conducere economica si comerciala, condusa de un Director general adjunct conducere economica si comerciala;
- Directia generala servicii suport, condusa de un Director directie;
- Directia Transelectrica Solutii, condusa de un Director directie;
- Directia acces RET si CTES, condusa de un Director directie;
- Directia control managerial, condusa de un Director directie;
- Compartimentul Management integrat, condus de un Inspector Sef;
- Sucursale de transport cu sediul la Bucuresti, Bacau, Cluj, Constanta, Craiova, Pitesti, Sibiu si Timisoara.

Structura organizatorica si functionala a Emitentului, aprobata prin Decizia Consiliului de Administratie nr.11/27.05.2011 este prezentata in diagrama de mai jos:



*)functioneaza la nivel de serviciu

**)functioneaza la nivel de compartiment

***)pana la punerea in aplicare a HG nr. 925/17.09.2010

****)ST-urile functioneaza in directa subordonare a Directorului General si, prin delegare de competente de la Directorul General, sunt coordonate:

- din punct de vedere al conducerii operative de catre Directorul General Adjunct – conducere sistem
- din punct de vedere al exploatarei, mentenantei si coordonarii de catre Directorul DMA

*****) DET-urile functioneaza in directa subordonare a Directorului General Adjunct – conducere sistem, fiind coordonate din punct de vedere operativ, respectiv operational de catre directorii DEN, iar functional de catre seful compartimentului Managementul CPT

*****) Directorul Adjunct Directie – pe probleme de resurse umane din cadrul Directiei juridica si resurse umane raporteaza direct catre Directorul General

*****)) Auditul intern din cadrul Directiei control managerial raporteaza direct catre Directorul General

----- coordonare unitara, prin delegare de competenta de la Directorul General, in domeniul activitatilor pentru care entitatile organizatorice sunt responsabile

Sursa: Transelectrica

Societatea este condusa, conform Actului Constitutiv, de AGA si de Consiliul de Administratie. AGA reprezinta organul statutar de conducere al Emitentului. In prezent, AGA reuneste reprezentantii Statului,

desemnati prin Ordin al MECMA, reprezentantii FP, precum si alti actionari persoane fizice si juridice. Numirea si revocarea reprezentantilor Statului in AGA si a membrilor Consiliului de Administratie se realizeaza prin Ordin al Ministrului.

Potrivit informatiilor furnizate de Transelectrica, componenta nominala a Consiliului de Administratie la data de 13.02.2012, format din 5 membri (ulterior demisiei membrului Cristian Ene Corbeanu in noiembrie 2011 si a membrului Sergiu Norut Stanisteanu in februarie 2012, in prezent existand doua pozitii vacante), precum si durata mandatului fiecarui membru sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Nr. Crt.	Nume	Calitate	Data numirii	Data expirarii / încetarii mandatului
1.	Horia Hahaianu*)	Presedinte Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr. 33, sector 1, Bucuresti	24.05.2011	20.01.2012
		Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	24.05.2011	24.05.2015
2.	Cristian Ene-Corbeanu**)	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	30.03.2009	Noiembrie 2011
3.	Gheorghe Seculici	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	30.03.2009	30.03.2013
4.	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	29.04.2010	29.04.2014
5.	Dumitru-Virgil Orlandea	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	22.03.2015
6.	Sergiu-Norut Stanisteanu**)	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	22.03.2011	07.02.2012
7.	Adrian – Victor Vevera***)	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica, B-dul Gheorghe Magheru, nr.33, sector 1, Bucuresti	20.01.2012	20.01.2016

--	--	--	--	--

*) Potrivit Ordinului MECMA nr. 255/14.02.2012, reprezentantii Statului in AGA urmeaza sa fie mandatați sa il revoce pe dl. Horia Hahaianu din calitatea de membru al Consiliului de Administratie

**) Dl. Cristian Ene-Corbeanu si-a depus demisia din calitatea de membru al Consiliului de Administratie in noiembrie 2011, fiind urmat de Dl. Sergiu Norut Stanisteanu in februarie 2012

**) Potrivit Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, dl. Adrian Victor Vevera a fost numit membru al Consiliului de Administratie, in locul dl-ului Florin Ionel

Sursa: Transelectrica

Conform Hotararii nr.2 a AGOA Societatii din data de 20 ianuarie 2012, domnul Horia Hahaianu a fost revocat din calitatea de Presedinte al Consiliului de Administratie, in locul acestuia fiind numit domnul Adrian Victor Vevera. Potrivit raportului curent din data de 24 ianuarie 2012, pregatit in conformitate cu prevederile reglementarilor CNVM, Transelectrica a anuntat faptul ca domnul Adrian Victor Vevera si-a depus demisia din functia de presedinte al Consiliului de Administratie al Societatii.

De asemenea, conform Hotararii nr.3 a AGOA Societatii din data de 29 februarie 2012, a fost aprobata declansarea procedurilor legale de selectare a noilor administratori executivi / neexecutivi, potrivit prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Modificarile intervenite in componenta Consiliului de Administratie al Emitentului din anul 2000 si pana in prezent sunt urmatoarele:

31.08.2000

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	NICOLAE LICIU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
3.	MARIUS VORNICEANU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
4.	VASILE DORU GHELT Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
5.	CORNELIU GHERGHINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru

14.03.2001

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	NICOLAE LICIU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – Transelectrica
3.	MARIUS VORNICEANU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru
4.	DANIEL AFRASINEI	– membru

	Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

02.04.2001

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	NICOLAE LICIU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – Transelectrica
3.	DUMITRU DRAGULEASA Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	– membru
4.	DANIEL AFRASINEI Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

28.01.2002

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	CORNELIU TUDOR IRIMESCU Ordin MIR nr. 3007/28.01.2002	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – Transelectrica
3.	DUMITRU DRAGULEASA Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	– membru
4.	ADRIAN CONSTANTIN Ordin MIR nr. 3070/24.05.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

12.03.2002

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	DORINEL MUCEA Ordin MIR nr. 3051/12.03.2002	– presedinte
2.	JEAN CONSTANTINESCU Ordin MIC nr. 3042/31.08.2000	– membru, Director general – Transelectrica
3.	DUMITRU DRAGULEASA Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	– membru
4.	ADRIAN CONSTANTIN Ordin MIR nr. 3070/24.05.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

19.07.2004

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – Transelectrica”
3.	DUMITRU DRAGULEASA Ordin MIR nr. 3057/02.04.2001	– membru
4.	ADRIAN CONSTANTIN Ordin MIR nr. 3070/24.05.2001	– membru
5.	GHEORGHE OLTEANU Ordin MIR nr. 3052/14.03.2001	– membru

30.03.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – Transelectrica
3.	IVAN TRUTER Ordin MEC nr. 3118/30.03.2005	– membru
4.	GEORGE-MADALIN BORS Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru
5.	DIDINA COMANESCU Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru

20.04.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – Transelectrica
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	GEORGE-MADALIN BORS Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru
5.	DIDINA COMANESCU Ordin MEC nr. 3046/24.02.2005	– membru

13.06.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU	– membru, Director general –

	Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	Transelectrica”
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	IOAN SORIN BONDOC Ordin MEC nr. 3293/10.05.2005	– membru
5.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru

08.07.2005 – 16.08.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3100/19.07.2004	– presedinte
2.	ION MERFU Ordin MEC nr. 3085/09.07.2004	– membru, Director general – Transelectrica
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	COSTEL SIMION Ordin MEC nr. 3409/08.07.2005	– membru
5.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru

15.11.2005

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	FELICIA GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3118/30.03.2005	– presedinte
2.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3585/15.11.2005	– membru, Director general – Transelectrica
3.	NICOLAE IVAN Ordin MEC nr. 3216/20.04.2005	– membru
4.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru
5.	COSTEL SIMION Ordin MEC nr. 3409/08.07.2005	– membru

26.01.2006

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	FELICIA GEORGETA RACASANU Ordin MEC nr. 3118/30.03.2005	– presedinte
2.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3585/15.11.2005	– membru, Director general – Transelectrica
3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru

4.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

15.05.2006

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3152/15.05.2006	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru
3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru
4.	FLORIN BADEA Ordin MEC nr. 3342/03.06.2005	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

09.10.2006 – 24.11.2006

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3152/15.05.2006	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru
3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru
4.	GEORGE MADALIN BORS Ordin MEC nr. 3279/09.10.2006	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

05.01.2007

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3152/15.05.2006	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru
3.	IOAN SILVIU LEFTER Ordin MEC nr. 3013/17.01.2006	– membru
4.	DUMITRU COCEA Ordin MEC nr. 3004/05.01.2007	– membru
5.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru

04.02.2008

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MEC nr. 3585/15.11.2005	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	DUMITRU COCEA Ordin MEC nr. 3013/02.02.2007	– membru
3.	VIOREL PALASCA Ordin MEF nr. 142/17.01.2008	– membru
4.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru
5.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru

16.01.2009

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALICE CEZARINA BITU Ordin MEC nr. 3021/26.01.2006	– membru
3.	DUMITRU COCEA Ordin MEC nr. 3013/02.02.2007	– membru
4.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin MEC nr. 3151/15.05.2006	– membru
5.	ADRIANA SUTA Ordin MEF nr. 143/17.01.2008	– membru
6.	AURELIAN BOGHEANU Ordin MEF nr. 143/17.01.2008	– membru
7.	VIOREL PALASCA Ordin MEF nr. 142/17.01.2008	– membru

27.02.2009

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	ELENA IANDA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru

6.	MIRCEA IONUT COSTEA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
7.	CARMEN BOAGIU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru

30.03.2009 – 28.10.2009

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	ELENA IANDA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
6.	MIRCEA IONUT COSTEA Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
7.	FLORIN MARZA Ordin ME nr. 613/30.03.2009	– membru

31.03.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	ADRIAN BAICUSI Ordin ME nr. 45/16.01.2009	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALEXANDRU SANDULESCU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE DORU VOICU Ordin MECMA nr. 608/31.03.2010	– membru
5.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
6.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
7.	FLORIN MARZA Ordin ME nr. 613/30.03.2009	– membru

25.10.2010 – 09.11.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MECMA nr. 1945/25.10.2010	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	ALEXANDRU SANDULESCU	– membru

	Ordin ME nr. 368/27.02.2009	
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru
6.	GHEORGHE-DORU VOICU Ordin MECMA nr. 608/31.03.2010	– membru
7.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru

25.11.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MECMA nr. 1945/25.10.2010	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Ordin MECMA nr. 2224/25.11.2010	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	GHEORGHE-DORU VOICU Ordin MECMA nr. 608/31.03.2010	– membru
6.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
7.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru

24.12.2010

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	STELIAN ALEXANDRU GAL Ordin MECMA nr. 1945/25.10.2010	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Ordin MECMA nr. 2224/25.11.2010	– membru
3.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
5.	SERGIU-NORUT STANISTEANU Ordin MECMA nr. 2902/24.12.2010	– membru
6.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
7.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru

27.04.2011 – 31.12.2011

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATE
1.	HORIA HAHAIANU Ordin MECMA nr. 856/27.04.2010	– presedinte, Director general – Transelectrica
2.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru pana in luna noiembrie 2011, moment la care a prezentat demisia din aceasta pozitie
3.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
5.	FLORIN IONEL Ordin MECMA nr. 1586/02.09.2010	– membru
6.	DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Ordin MECMA nr. 2224/25.11.2010	– membru
7.	SERGIU-NORUT STANISTEANU Ordin MECMA nr. 2902/24.12.2010	– membru

13.02.2012

Nr. crt.	NUMELE SI PRENUMELE	CALITATEA
1.	HORIA HAHAIANU Ordin MECMA nr. 856/27.04.2010	– membru
2.	CRISTIAN ENE-CORBEANU Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru DEPUS DEMISIE
3.	GHEORGHE SECULICI Ordin ME nr. 368/27.02.2009	– membru
4.	ANDREI BENGHEA-MALAIES Ordin MECMA nr. 713/19.04.2010	– membru
5.	DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Ordin MECMA nr. 2224/25.11.2010	– membru
6.	SERGIU-NORUT STANISTEANU Ordin MECMA nr. 2902/24.12.2010	– membru DEPUS DEMISIE
7.	ADRIAN-VICTOR VEVERA Ordin MECMA nr. 2869/01.11.2011	– membru

Conducerea executiva a Emitentului este asigurata in prezent de urmatoarele persoane:

Nr. Crt.	Nume	Calitate
1.	Octavian Lohan	Director General ¹⁶

¹⁶ Ca urmare a demisiei de onoare a dlui. Horia Hahaianu din functia de director general al Transelectrica din data de 14.02.2012, atributiile acestei functii de conducere sunt exercitate de dl. Octavian Lohan.

2.	Marian Cernat	Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem ¹⁷
3.	Corneliu Ene	Director General Adjunct, Divizia Conducere Economica si Comerciala
4.	Vasile Zacheu Stefanescu	Director General Adjunct conducere tehnica, Divizia Management Active
5.	Adrian Vilciu	Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice
6.	Marian Mateescu	Director Directie, Directia Generala Servicii Suport
7.	Stefan Tibuliac	Director, Sucursala de Transport Bacau
8.	Ioan Diaconu	Director, Sucursala de Transport Bucuresti
9.	Rares Rusu Stelian	Director, Sucursala de Transport Cluj
10.	Teodor Stoenescu	Director, Sucursala de Transport Constanta
11.	Ion Merfu	Director, Sucursala de Transport Craiova
12.	Mihai Budan	Director, Sucursala de Transport Pitesti
13.	Vasile Metiu	Director, Sucursala de Transport Sibiu
14.	Nicolae Chiosa	(Director, Sucursala de Transport Timisoara

Nota: Datorita structurii organizatorice complexe a Emitentului, persoanele mentionate in acest tabel reprezinta doar directorii diviziilor aferente primei linii din subordinea Directorului General, inclusiv directorii sucursalelor Emitentului.

Sursa: Transelectrica

Experienta profesionala a membrilor organelor administrative, de conducere si supraveghere

Consiliul de Administratie al Emitentului

HORIA HAHAIANU Fost Presedinte al Consiliului de Administratie si Director General	
11 Mai 2011 – 14 Februarie 2012	Director General, Transelectrica
25 Mai 2011- 20 Ianuarie 2012 ¹⁸	Presedinte Consiliului de Administratie, Transelectrica
Martie 2009 – 11 Mai 2011	Director General „Teletrans” S.A. Consilier al Ministrului MCSI

¹⁷ In data de 16.02.2012 a fost emisa Decizia nr. 157 prin care se dispune ca dl. Marian Cernat – director la Directia operativa din cadrul DEN – Conducere Sistem sa exercite si atributiile functiei de Director General Adjunct – Conducere Sistem

¹⁸ Dl. Horia Hahaianu a fost revocat din calitatea de presedinte al Consiliului de Administratie prin Hotararea nr. 2 a AGOA din data 20 ianuarie 2012

Decembrie 2008 – 2009	Director Executiv, Heracle Intermed S.R.L. Bucuresti
2005-2008	Director de dezvoltare, S.C. Digisign S.A. Bucuresti
2003-2005	Director General, S.C. Modus S.R.L. Bucuresti
2000-2003	Director General S.C. SYB Consulting S.R.L. Bucuresti
1998-2000	Director Dezvoltare, S.C. BDH Intl. S.R.L. Bucuresti

Dl. Hahaianu are 15 ani de experienta in management, avand ca obiectiv promovarea unui management de inalta calitate cu accent pe finalitatea si aplicabilitatea proiectelor. Este absolvent al Facultatii de Mine Petrosani in anul 1990, al Facultatii de Instalatii Bucuresti in anul 1992 si detine o licenta in drept acordata de Universitatea Alba Iulia in anul 2004. In anul 2005 Dl. Hahaianu a absolvit cursul specializat de management al securitatii informatiei, fizica si logica, Silicon Valley, San Diego si este absolvent MBA din 2009.

GHEORGHE SECULICI	
Membru Consiliu de Administratie	
1.01.2008-prezent	Administrator unic, Director General, S.C. Proiect Arad S.A. – Arad
23.08.2005-31.12.2007	Presedinte al CA, Director General, S.C. Proiect Arad S.A. – Arad
20.03.2005-22.08.2005	Ministru de Stat pentru coordonarea activitatilor economice, Guvernul Romaniei- Secretariatul General
1.07.2004-20.03.2005	Presedinte, Consiliul Judetean Arad
5.02.1991-1.07.2004	Presedinte al CA, Director General, S.C. Proiect Arad S.A.-Arad
17.09.1979-5.02.1991	Arhitect-proiectant, sef proiect – Proiectare: arhitectura si sistematizare, S.C. Proiect Arad S.A.-Arad

Dl. Seculici a absolvit Facultatea de Constructii Timisoara-Sectia Arhitectura in anul 1976 cat si Institutul de Arhitectura „Ion Mincu” din Bucuresti in anul 1979. Este absolvent al cursului postuniversitar din cadrul Institutului de Arhitectura „Ion Mincu” Bucuresti, Scoala de Studii Academice Postuniversitare sectia Restaurari, cat si a numeroase cursuri de specializare in domeniul evaluarii societatilor comerciale - Agentia Nationala pentru Privatizare (1992), in domeniul economic in cadrul Universitatii de Stiinte a Afacerilor Moderne – Tatabanya Ungaria (1998) si detine o diploma de Manager diplomat acordata de Camera de Comert Viena Austria in anul 1994. Este membru al Ordinului Arhitectilor din Romania, al Uniunii Arhitectilor din Romania cat si al Asociatiei Nationale a Evaluatoilor din Romania.

ANDREI-GABRIEL BENGHEA-MALAIES	
Membru Consiliu de Administratie	
Iul 2007-prezent	Consultant Management Strategic, Mckinsey&Company, Budapesta/Bucuresti, Stuttgart/Londra fiind insarcinat cu proiecte in domeniul energiei, industriei, retail si FMCG.
Iun 2006-Iul 2007	Director de Cabinet, Cabinetul Ministrului, Ministerul Finantelor Publice Membru in CA si AGA la CFR, Loteria Nationala, Impremeria Nationala, Romaniafilm
Mar 2005-Iun 2006	Consilierul Ministrului de Finante, Ministerul Finantelor Publice
Mar 2003-Mar 2005	Activitati de Marketing si Vanzari, 3M Romania S.R.L.
Iul 2002-Mar 2003	Sales Trainee, Corporate Sales Department, ORANGE ROMANIA S.A.

Dl. Benghea-Malaies este absolvent al ASE Bucuresti, Facultatea de Studii Economice in Limbi Straine, Sectia Engleza in anul 2003. In perioada 2003-2005 a urmat cursurile de Master in Comunicare si Relatii Publice, SNSPA Bucuresti, a absolvit Cursul introductiv in cadrul Colegiului National de Aparare in anul 2007 si detine un MBA la INSEAD Franta si Singapore in anul 2009. A participat la numeroase training-uri, seminarii si workshop-uri interne si internationale cum ar fi misiuni de informare in proiect twinning, participari la diverse misiuni de negociere cu Comisia Europeana, intalniri ale coordonatorilor Centrului de Excelenta in Finante, parteneriat public-privat, participari la conferinte si cursuri de specializare in domeniul economico-financiar.

FLORIN IONEL Fost Membru Consiliu de Administratie (revocat prin Hotararea nr. 2 a AGOA din data 20 ianuarie 2012)	
2009-prezent	Secretar General Adjunct, Ministerul Economiei
2008-2009	Consilier Juridic & Ofiter Compliance, UIB, Londra, Marea Britanie si Membru al Comitetului de Risc Operational, ING Romania
2002-2005	Consilier Juridic Senior & Ofiter Compliance, ING Romania
1999-2002	Consilier Juridic Junior & Economist, ING Olanda / ING Asigurari de Viata S.A.
Sep 1999-Nov 1999	Ofiter de servicii polite de asigurare, ING Olanda / ING Asigurari de Viata S.A.
Mar1999 – Sep 1999	Underwriter, ING Olanda / ING Asigurari de Viata S.A.
1997-1999	Operator de Asigurari/Asistenta, Romanian International Assistance

Dl. Ionel este licentiat in Economie, fiind absolvent al Academiei de Studii Economice Bucuresti, Facultatea de Management in anul 1997. Este licentiat in Drept din anul 2002, fiind absolvent al Universitatii Nicolae Titulescu Bucuresti, Facultatea de Drept. Din anul 2008 este absolvent a numeroase cursuri in domeniul serviciilor financiare, legi si etica, investitii si risc financiar, protectie financiara, planificare financiara, iar in prezent urmeaza cursuri de planificare financiara (CertPFS-Certificat de planificare financiara) si CII la Institutul Financiar si de Asigurari, Londra, Marea Britanie. De asemenea, Dl. Ionel este absolvent a numeroase cursuri de specializare cum ar fi ICOB, Financial promotions (FSA), Reglementari FSA, Protectia datelor, Spalarea banilor, Persoane semnificative, Tratamentul corect al clientilor (Ed Assess), Activitati juridice si bancare (BPP&BNR), Marci Internationale & Proprietate Intelectuala (WIPO), Risc&Compliance (ING Grup Amsterdam), Activitati juridice si bancare (IBR) si altele.

DUMITRU-VIRGIL ORLANDEA Membru Consiliu de Administratie	
Septembrie 2010 – prezent	Consilier personal Ministru – Cabinet Ministru MECMA
17.04.2009-1.10.2009	Director de Cabinet – Cabinetul Secretarului de Stat, Seful Departamentului Schengen, Aparat Central, Ministerul Administratiei si Internelor
2005-2009	Director, S.C. „Claudia Impex” S.R.L. Sibiu
2003-2005	Director Adjunct, S.C. „Trans Guard” S.R.L. Sibiu

Dl. Orlandea este absolvent din anul 2000 al Universitatii „Babes Bolyai” Cluj, Facultatea de Educatie Fizica si Sport. Dl. Orlandea este absolvent a numeroase cursuri postuniversitare si studii de master cum ar fi cursul postuniversitar „Departamentul pentru Pregatirea Personalului Didactic” in cadrul Universitatii Nationale de Aparare „Carol I” Bucuresti, Colegiul de Management al Resurselor si Achizitiilor in anul 2007, programul de master „Integrarea Turismului si Serviciilor” in cadrul Universitatii „Lucian Blaga” din Sibiu in anul 2008, in prezent fiind masterand al Academiei de Politie „Alexandru I. Cuza” Bucuresti - „Managementul resurselor umane in sistemul autoritatilor de ordine publica”

SERGIU-NORUT STANISTEANU Fost Membru al Consiliului de Administratie	
3.12.2009-prezent	Secretar General, Ministerul Economiei si Mediului de Afaceri
2.10.2009 -3.12.2009	Prefect, Institutia Prefectului - Judetul Giurgiu
5.02.2009-2.10.2009	Subprefect, Institutia Prefectului – Judetul Giurgiu
20.08.2008-5.02.2009	Secretar General, Ministerul Mediului Membru in Consiliu de Administratie – Institutul National de Meteorologie
22.04.2008-19.08.2008	Inspector guvernamental, Secretariatul General al Guvernului
10.01.2005-	Prefect, Institutia Prefectului - Judetul Giurgiu

21.04.2008	
1.10.1994-9.01.2005	Director General, S.C. EUROCAR GIURGIU S.A. Presedinte al Consiliului de Administratie, S.C. EUROCAR GIURGIU S.A.
10.06.1988-30.09.1994	Sef unitate, DACIA SERVICE Bucuresti, Filiala Giurgiu
1.09.1987-9.06.1988	Mecanic sef – investitii, ITA Giurgiu
16.11.1984-31.08.1987	Inginer stagiar, ITA Giurgiu
1.09.1984-15.11.1984	Inginer stagiar, GEFP NAVROM Giurgiu

Din anul 2010 Dl. Stanisteanu este Doctor in stiinte militare si informatii pe probleme de Securitate Nationala, titlu acordat de Universitatea Nationala de Aparare Bucuresti. Este absolvent al Institutului Politehnic Bucuresti, Facultatea Transporturi-Sectia Autovehicule Rutiere in anul 1984, cat si a numeroase cursuri postuniversitare si de specializare in cadrul Universitatii „Alexandru Ioan Cuza” Bucuresti, Colegiul National de Afaceri Interne, in anul 2009; a absolvit in anul 2008 Programul de formare specializata pentru ocuparea unei functii publice corespunzatoare categoriei inaltilor functionari publici, Institutul National de Administratie al Colegiului National de Aparare din cadrul Academiei de Studii Militare „Carol I” in anul 2007, cursul „Rolul prefectilor si subprefectilor in noua administratie regionala din Romania” in cadrul Institutului National de Administratie – Ecoles Nationales d’Administration in anul 2006, cat si cursul de „Formare specializata in administratia publica – programul de formare specializata a functiilor prefecturale in cadrul Institutului National de Administratie in anul 2005. Este detinatorul a numeroase premii de excelenta acordate pe parcursul anilor 2007-2010.

ADRIAN – VICTOR VEVERA Membru Consiliu de Administratie	
Iulie 2009 – prezent	Consilier personal al Primului Ministru pentru securitate nationala, Secretariatul General al Guvernului / MCSI
2008 – 2009	Consilier al Directorului General, Ministerul Administratiei si Internelor - DGIPI
2006 – 2008	Consilier pentru securitate nationala, Camera Deputatilor Bucuresti

Dl. Vevera este licentiat din anul 1991 al Universitatii Bucuresti – Facultatea de Fizica si din 2004 al Universitatii Titu Maiorescu – Facultatea de Drept. De asemenea, Dl. Vevera a absolvit in 2003 un master in relatii internationale (NATO Senior Executive Master) si in 2004 un master in domeniul comunicarii manageriale si resurselor umane in cadrul Scolii Nationale de Studii Politice si Administrative. In plus, Dl. Vevera este doctor in domeniul stiintelor militare din anul 2011, Academia Nationala de Informatii.

Directorul General si Directorii Executivi ai Emitentului

OCTAVIAN LOHAN Director General	
Februarie 2012 – prezent	Director General Transelectrica
Ian.2009 – Feb 2012	Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem
Ian. 2000 – Ian.2009	Director Directia Operativa – DEN si UNO-DEN –Transelectrica
1996 – 1999	Sef serviciu SPAF –TranselectricaDirectia Operativa –DEN
1986 – 1996	Dispecer sef tura – DEN - raspunzand de comanda operativa a SEN
1977 – 1986	Dispecer Energetic – DEN- raspunzand de comanda operativa a retelei de transport a SEN
1975 – 1977	Dispecer sef tura – Dispecer Hidro Arges in cadrul IEC de Arges
1972 – 1975	Inginer stagiar Intreprinderea Electrocentrale Curtea de Arges

Dl Lohan are o experienta de peste 34 de ani in sectorul energetic, in particular in activitatea de dispecerat. Dl Lohan a coordonat programul de teste si reglementari tehnice pentru admiterea Transelectrica, in anul 2003, ca membru cu drepturi depline in UCTE. A fost de asemenea responsabilul procesului de interconectare a sistemului electroenergetic sud-est european cu sistemul vest-european, proces finalizat cu succes in data de 10 octombrie 2004, moment din care Sistemul Electroenergetic din Romania functioneaza interconectat cu sistemul vest european al UCTE. Este licentiat al Facultatii de Electroenergetica din cadrul Universitatii Politehnice Bucuresti, este membru al unor organizatii profesionale nationale (IRE-Institutul de Resurse Energetice, APER-Asociatia Romana pentru Politici Energetice, CNR-CIGRE-Comitetul National Roman al Consiliului International al Marilor Rețele Electroenergetice) si este autor a peste 35 lucrari privind functionarea sistemului energetic si a pietei de electricitate.

MARIAN CERNAT Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem Director, Directia Operativa din cadrul Dispecerului Energetic National	
16.02.2012 – prezent	Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem
2000 – prezent	Director Directia Operativa, Dispecerul Energetic National
1996 - 2000	Sef de tura, Dispecerul Energetic Central, DEN
1988 - 1996	Sef de tura , Organizatia Centrala de Dispecer de la Praga
1986 - 1988	Dispecer de Retea la Dispecerul Energetic Central, DEN
1983 - 1986	Sef de tura, Dispecerul Energetic Teritorial Bucuresti, DEN
1982 - 1983	Proiectant, Institutul de Studii si Proiectare in Energetica
1979 - 1982	Adjunct Sef Rețele de Medie Tensiune, Compania de distributie a energiei electrice Bucuresti

Dl. Marian Cernat a absolvit in anul 1977 Universitatea Politehnica Bucuresti – Facultatea de energetica, Specialitatea Electroenergetica.

CORNELIU ENE Director General Adjunct, Divizia Conducere Economica si Comerciala	
Mai 2011-prezent	Director General Adjunct, Divizia Conducere Economica si Comerciala
31.12.2010-Mai 2011	Manager coordonare proiecte speciale, Transelectrica
15.04.2010-31.12.2010	Director General Adjunct Management economic, financiar si comercial
2009-2010	Sef Serviciu bugete, analiza economica si CFP Transelectrica
2008-2009	Director executiv adjunct economic la Agentia Judeteana pentru Ocuparea Fortei de Munca Ilfov
2002-2008	Director executiv agentie de turism
1987-2000	Ofiter financiar, locotenent-capitan

Dl. Ene este licentiat al Academiei de Inalte Studii Militare din cadrul Ministerului Apararii Nationale si a absolvit o serie de cursuri de specialitate dintre care mentionam cursuri de agenti/brokeri imobiliari, contabilitate financiara si bancara, manager de proiect, lichidator.

VASILE-ZACHEU STEFANESCU Director General Adjunct, Conducere Tehnica, Divizia Management Active	
Septembrie 2011 – Decembrie 2011	Director General Adjunct, Conducere Tehnica –Transelectrica

Septembrie 2011 – Iunie 2011	Marketing Manager, Directia Comerciala - Transelectrica
2007 – 2011	Sef Serviciu Marketing Transport si Sistem, Sef serviciu Administrare contracte transport , Directia Comerciala - Transelectrica
2006 – 2007	Sef serviciu Planificare retea de transport si tarife, Directia comerciala - Transelectrica
2001 – 2005	Sef serviciu Planificare operationala a SEN, Dispecerul Energetic National -Transelectrica
1994 – 2001	Inginer principal, Dispecerul Energetic National - Transelectrica
1971 – 1994	Inginer stagiar, Institutul de studii si proiectari energetice Bucuresti (ISPE)

Dl. Stefanescu a absolvit in 1971 Institutul Politehnic Bucuresti, obtinand calificarea de Inginer in domeniul Electroenergeticii.

ADRIAN VILCIU Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice	
1 Iulie 2011 - prezent	Director, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice , Transelectrica
1 Septembrie 2002 – 1 Iulie 2011	Sef Divizie Management Integrat si Securitatea Activelor, Transelectrica
Octombrie 2001 – Septembrie 2002	Director Centru de Intretinere, Compania Nationala de Electricitate CONEL
Octombrie 1998 – Octombrie 2001	Sef Divizie Functionarea si intretinerea retelelor electrice de transport, Compania Nationala de Electricitate CONEL
Martie 1992 - Octombrie 1998	Inginer Expert – Mentenanta, Divizia de Inalta Tensiune, Compania Nationala de Electricitate CONEL

Dl. Vilciu a absolvit in anul 1992 Universitatea Politehnica din Bucuresti si este autorul unor numeroase publicatii stiintifice in domeniul metodelor de resorbtie ale tensiunii, functionarea sistemului de securitate nationala etc. Dl. Vilciu detine pozitia de Expert – civil in cadrul NATO si este membru in cadrul Echipei Expertilor din Europa in domeniul protectiei infrastructurii critice.

MARIAN MATEESCU Director Directie, Directia Generala Suport Servicii	
Mai 2010 - prezent	Director, Directia Generala Servicii Suport, Transelectrica
Iunie 2009 – Mai 2010	Director General, Directia Acces la Retea si Autorizare in domeniul Energiei Electrice, Transelectrica
Ianuarie 2009 – Iunie 2009	Consilier Personal in cadrul Cancelariei Primului Ministru, Compartimentul Politica Economica Generala
Martie 2007 – Ianuarie 2009	Consilier la WBS Holding
Septembrie 2005 – Martie 2007	Consilier al Directorului General al C.N. Loteria Romana
Ianuarie 2005 – Septembrie 2005	Director de Cabinet al Ministrului Finantelor Publice
2002 – 2004	Jurist, Casa de Sanatate Dragomir S.R.L.
2001 – 2002	Director K.F. San Gaz
2000 – 2001	Jurist, Medist S.A.
1989 – 2000	Ofiter

Dl. Mateescu a absolvit in anul 2000 Academia de Politie „Alexandru Ioan Cuza”, Facultatea de Drept cat si cursurile de Master in anul 2003 in cadrul aceleiasi facultati.

Directori Sucursale Transelectrica

STEFAN TIBULIAC	
Director Sucursala de Transport Bacau	
Iulie 2005 – prezent	Director Sucursala de Transport Bacau –Transelectrica
August 1984 – Iunie 2005	Sef Centru Intreprinderea de Retele Electrice Botosani-Filiala Retele Electrice Botosani-CONEL – S.C.Electrica S.A

Dl. Tibuliac este licentiat din 1984 al Institutului Politehnic „Gh. Asachi” , Facultatea de Electrotehnica, specializarea Energetica Iasi. De asemenea, Dl. Tibuliac a absolvit in anul 2007 un master in domeniul „Managementului proceselor industriale” din cadrul Universitatii din Bacau, precum si un master in domeniul „Managementului sistemelor de energie” al Universitatii Tehnice „Gh. Asachi” in anul 2008. In plus, Dl. Tibuliac detine o serie de certificate care atesta absolvirea unor cursuri de specialitate in domeniul managementului resurselor umane (OK Service Corporation), perfectionarii manageriale a sefilor de compartimente („Formenerg” S.A., Bucuresti), armonizarii legislative (Curs Euro Inafo, Bucuresti), auditului intern al calitatii (Braco S.A.), sistemelor de management al calitatii (Q-Inspect, Bucuresti), prevenirii si combaterii productiei (CPPI, Busteni).

De asemenea, Dl. Tibuliac a participat in perioada 2010-2011 la numeroase programe, cele mai importante fiind programul de „Leadership”, organizat de Ascendis in cadrul programului Gallup si conferinta „7-th West China Internacional Economic” si „Cooperation Fair” (investitii si parteneriat comercial).

IOAN DIACONU	
Director Sucursala de Transport Bucuresti	
Iunie 2011 - prezent	Director Sucursala de Transport Bucuresti –Transelectrica
Ianuarie 2011 – Iunie 2011	Sef Compartiment Managementul CPT –Transelectrica
Septembrie 2010 – Decembrie 2010	Director Program –Transelectrica
Aprilie 2010 – Septembrie 2010	Director Sucursala de Transport Bucuresti –Transelectrica
Aprilie 2009 – Aprilie 2010	Director Divizie UNO – DEN - Transelectrica
Septembrie 2001 – Martie 2009	Director General si Presedinte al Consiliului de Administratie –Transelectrica, Filiala Smart
1986 – Septembrie 2001	Inginer principal, dispecer energetic, dispecer sef tura
1981 – 1985	Inginer energetic sef, Sef lot, Sef santier – Trustul Energoconstructia – Grupul de santiere Bucuresti
1972 – 1980	Cercetator stiintific – Institutul de Cercetari Energetice – ICEMENERG – Sectorul Electroenergetic

Dl. Diaconu este doctor in domeniul energeticii, titlul fiind acordat de Universitatea Politehnica din Bucuresti. De asemenea, Dl. Diaconu detine numeroase atestate in domeniul tehnic acordate de Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri si de Ministerul Finantelor Publice. In plus, Dl. Diaconu a publicat o serie de lucrari in domeniul calitatii energiei electrice in sistemele de distributie, reglementarii lucrului sub tensiune si cresterii sigurantei in alimentarea consumatorilor. Dl. Diaconu este reprezentant CIGRE (Consiliul International al Marilor Retele Electrice), detine functia de vicepresedinte in cadrul Asociatiei pentru Lucru

sub Tensiune din Romania, este membru CNR-CME (Comitetul National Roman pentru Consiliul Mondial al Energiei), membru IRE (Institutul National Roman pentru Studiul Amenajarii si Folosirii Surselor de Energie) si membru SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din Romania).

RARES RUSU STELIAN Director Sucursala de Transport Cluj	
Decembrie 2004 – August 2005	Director de cabinet al Ministrului de Stat pentru coordonarea activitatilor din domeniul economic – Guvernul Romaniei
Iunie 2004 – 2008	Consilier Judetean – Consiliul Judetean Cluj
2003 – 2004	Consilier – Presedinte PD
Ianuarie 2002 – Iunie 2004	Consilier parlamentar – Parlamentul Romaniei
Noiembrie 2005 – Decembrie 2006	Presedinte- S.C. Tes Group S.R.L.
1996 – 1998	Adminstrator unic – S.C. Rrs Invest S.R.L. Administrator asociat – S.C. Rmr Group S.R.L.

Dl. Stelian este licentiat al Facultatii de Drept (Universitatea „Dimitrie Cantemir”, Cluj-Napoca) si al Facultatii de Stiinte Politice si Administratie Publica (Universitatea „Babes-Bolyai”, Cluj-Napoca). De asemenea, Dl. Stelian a absolvit o serie de cursuri de specialitate dintre care mentionam cursuri de „Leadership and Business Management for Senior Managers” (Universitatea Dubai, Emiratele Arabe Unite), „Management Eficient” (S.C. Formenerg S.A., Jupiter), „Managementul strategic al infrastructurilor critice” (Universitatea Pitesti), „MBA pentru top manageri” (S.C. Formenerg S.A., Viena) si altele.

TEODOR STOENESCU Director – Sucursala de Transport Constanta	
Septembrie 1998 – prezent	Director sucursala – Sucursala de Transport Constanta
1996 – 1998	Director Exploatare Inalta Tensiune – Filiala Retele Electrice Constanta – Exploatare Transport Inalta Tensiune
1990 – 1996	Inginer sef Exploatare Inalta Tensiune – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta - Exploatare Transport Inalta Tensiune
1987 – 1989	Adjunct Sef Sectie Inalta Tensiune – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta Sectia de Inalta Tensiune
1980 – 1987	Inginer – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta - Sectia de Inalta Tensiune
1976 – 1980	Sef birou plan dezvoltare – Intreprinderea de Retele Electrice Constanta -Birou Plan
1972 – 1976	Inginer – Serviciul Plan – Dezvoltare, IREC Serviciu Plan
1971 – 1972	Inginer Stagiar – Serviciul Dispecer si Serviciul Tehnic, IREC Serviciu Tehnic
1970 – 1971	Inginer Stagiar – Santierul de constructii montaj Ovidiu, IREC SCM

Dl. Stoenescu este licentiat din 1970 al Facultatii de Electronica apartinand Institutului Politehnic din Iasi si a absolvit o serie de cursuri de specialitate in domeniul electroenergeticii, auditului sistemului calitatii si al mediului cat si in domeniul managementului. De asemenea, Dl. Stoenescu este membru SIER si membru in Asociatia Comitetului National Roman CIGRE.

ION MERFU Director – Sucursala de Transport Craiova	
2006- prezent	Director Sucursala de Transport Craiova

2004 – 2006	Director General, Transelectrica
2000 – 2004	Director, Sucursala de Transport Craiova – Transelectrica
1999 – 2000	Director General Adjunct, Divizia Transport Dispecer din cadrul Companiei Nationale de Electricitate, CONEL
1998 – 1999	Director, Sucursala de Transport Dispecer Craiova – CONEL
1996 – 1998	Director, Filiala de Transport si Distributie a Energiei Electrice Craiova – Grupul de Transport si Distributie a Energiei Electrice
1992 – 1996	Sef Sectie Inalta Tensiune – Filiala de Retele Electrice Craiova
1984 – 1992	Adjunct Sef Sectie Inalta Tensiune – Filiala de Retele Electrice Craiova
1974 – 1984	Inginer in cadrul Centrului de Inalta Tensiune Targu Jiu si al Sectiei de Inalta Tensiune din cadrul Filialei de Retele Electrice Craiova

Dl. Merfu a absolvit in anul 1974 Institutul de Politehnica din Bucuresti, Facultatea de Energetica, Sectia de Energie Electrica. De asemenea, Dl. Merfu a absolvit o serie de cursuri de specialitate in domeniul poluarii instalatiilor electrice (CPL Constanta), initierii in management (IROMA, Bucuresti) si managementului schimbarii si inovarii si eficientei energetice (RENEL).

Dl. Merfu detine pozitia de vicepresedinte atat in cadrul Comitetului National Roman al CIGRE, cat si in cadrul Societatilor Inginerilor Energeticieni din Romania. Totodata, dl. Merfu este membru in cadrul Institutului Inginerilor in domeniul Electricelor si Electronicelor (IEEE - USA) si in cadrul Comitetului National Roman al Consiliului Mondial al Energiei.

De asemenea, Dl. Merfu este autorul unor numeroase publicatii de specialitate, cele mai recente fiind in domeniul strategiilor referitoare la securitatea in infrastructura IT si a vulnerabilitatii sistemelor de automatizare, precum si in domeniul strategiilor si obiectivelor necesare in vederea integrarii pe piata energiei europene.

MIHAI BUDAN Director - Sucursala de Transport Pitesti	
Octombrie 2009 – prezent	Director – C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
Iunie 2009 – Octombrie 2009	Director tehnic- C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
Ianuarie 2009 – Iunie 2009	Director - C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
Septembrie 2003 – Ianuarie 2009	Sef Serviciu Exploatare - C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
Mai 2002 – Septembrie 2003	Sef Serviciu tehnic - C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
1998 – 2002	Sef Oficiu de Informatica – Conel, C.N. Transelectrica S.A., Sucursala de Transport Pitesti
1995 – 1998	Inginer principal – PRAM (Compartiment Teleconducere) – RENEL – FTDEE Pitesti
1991 – 1995	Cercetator – Renel – Institutul de Cercetari Nucleare Pitesti
1986 – 1991	Inginer – Comitetul de Stat pentru Energie Nucleara – Institutul pentru Reactori Nucleari Energetici Pitesti

Dl. Budan este absolvent din anul 1986 al Institutului Politehnic Bucuresti, Facultatea Electrotehnica, Sectia de Automatizari si Actionari Electrice. De asemenea, Dl. Budan a absolvit o serie de cursuri de specialitate dintre care mentionam cursuri de evaluare a riscurilor pentru securitate si sanatate in munca din cadrul Universitatii Politehnice Timisoara, cursuri de perfectionare manageriala, cursuri care vizeaza managementul achizitiilor si managementul situatiilor de criza (in cadrul Formenerg S.A., Bucuresti). Dl. Budan este membru, in calitate de

reprezentant al Transelectrica., al International Social Security Association (ISSA) – Sectiunea „Electricitate”, membru al Comitetului National Roman –CIGRE si membru al Asociatiei de Lucru Sub Tensiune din Romania.

VASILE METIU	
Director – Sucursala de Transport Sibiu	
2010 – 2011	Director – Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica
2008 – 2010	Director Tehnic - Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica
2007 – 2008	Director - Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica
2005 – 2007	Director Tehnic - Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica
2002 – 2005	Sef Serviciu - Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica
2001 – 2002	Inginer Sef - Sucursala de Transport Sibiu, CTranselectrica
2000 – 2001	Sef Sectie - Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica
1998 – 2000	Sef Sectie – Compania Nationala a Energiei Electrice (CONEL), Sucursala de Transport Sibiu
1979 – 1990	Inginer – Intreprinderea de Retele Electrice Sibiu

Dl. Metiu este absolvent din anul 1979 al Universitatii Politehnice Bucuresti, Facultatea de Energetica. De asemenea, Dl. Metiu a absolvit o serie de cursuri de specialitate printre care mentionam cursurile de dezvoltare si leadership pentru pozitia de manager.

NICOLAE CHIOSA	
Director Sucursala de Transport Timisoara	
Noiembrie 2003 – prezent	Director - Transelectrica
Noiembrie 2002 – Noiembrie 2003	Director (cu delegatie) - Transelectrica
2001 – 2002	Inginer sef –Transelectrica
1999 – 2001	Director Adjunct – exploatare dezvoltare Transelectrica
1998 – 1999	Sef sectie Protectie prin Retele si Aparate de Masura –Transelectrica
1993 – 1998	Sef centru relec si masuri – CONEL , Filiala de Retele Electrice Timisoara

Potrivit declaratiilor furnizate de membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere ale Emitentului, mentionati anterior:

- intre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere nu exista relatii de familie;
- niciun membru al organelor de administrare, conducere si supraveghere nu a fost condamnat pentru eventuale fraude comise in ultimii cinci ani;
- niciun membru al organelor de administrare, conducere si supraveghere nu a actionat in calitati similare in cadrul vreunei societati care sa fi intrat in procedura de faliment, punere sub sechestru sau lichidare in ultimii cinci ani;
- in ultimii cinci ani niciun membru al organelor de administrare, conducere si supraveghere nu a fost incriminat si/sau nu a fost sanctionat public oficial de autoritatile de reglementare sau organismele profesionale si nu a fost descalificat de vreo instanta de a mai actiona in calitate de membru al organelor de conducere, administrare sau de supraveghere ale unui emitent sau de a actiona in gestionarea sau desfasurarea afacerilor oricarui emitent.

Societatile in cadrul carora persoanele mentionate anterior au fost membre ale unui organ de administrare, conducere sau supraveghere in ultimii 5 ani sunt prezentate in continuare:

Nr. crt.	Nume	Societate	Funcția	Perioada	Pozitie actuala (Da/Nu)
1	Horia Hahaianu (fost Presedinte al Consiliului de Administratie si Director General, Transelectrica)	Transelectrica	Director General	Mai 2011 – Februarie 2012 ¹⁹	Nu
		Teletrans.	Director General	Martie 2009 – 11.05.2011	Nu
		Heracle Intermed S.R.L. Bucuresti	Director Executiv	Decembrie 2008 – 2009	Nu
		Digisign S.A. Bucuresti	Director de dezvoltare	2005-2008	Nu
2	Octavian Lohan (Director General, Transelectrica)	Transelectrica	Director General	Februarie 2012 – prezent	Da
		Transelectrica	Director general adjunct - conducere sistem	01.04.2009 – Februarie 2012	Nu
		DEN si UNO-DEN Transelectrica	Director Directia Operativa	Ian. 2000 – Ian. 2009	Nu
3	Cristian Ene Corbeanu (Fost membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	Transelectrica	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Martie 2009- Noiembrie 2011	Nu
4	Gheorghe Seculici (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	Transelectrica	Membru Consiliu de Administratie	Martie 2009- prezent	Da
		Proiect Arad S.A. – Arad	Presedinte al CA, Director General	23.08.2005- 31.12.2007	Nu
5	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	Transelectrica	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Aprilie 2010 – prezent	Da
		Cabinetul Ministrului, Ministerul Finantelor Publice	Director de Cabinet	Iun 2006-Iul 2007	Nu
		CFR, Loteria Nationala, Imprimeria Nationala, Romaniafilm	Membru in CA si AGA	Iun 2006-Iul 2007	Nu
6	Florin Ionel (fost Membru Consiliu de	Transelectrica	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Decembrie 2010 - prezent ²⁰	Nu

¹⁹ Prin Decizia nr. 3 a Consiliului de Administratie din data de 14 februarie 2012, dl. Horia Hahaianu a fost revocat din functia de director general al Transelectrica incepand cu data de 14 februarie 2012

²⁰ Prin Hotararea nr. 2 a AGOA din data de 20 ianuarie 2012, dl. Florin Ionel a fost revocat din calitatea de membru al Consiliului de Administratie al Transelectrica

	Administratie, Transelectrica)	Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri	Secretar General Adjunct	2009-prezent	Da
7	Dumitru-Virgil Orlandea (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	Transelectrica	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	Martie 2011 – prezent	Da
		Cabinetul Secretarului de Stat	Director de Cabinet	17.04.2009- 1.10.2009	Nu
		Claudia Impex S.R.L. Sibiu	Director	2005-2009	Nu
8	Sergiu-Norut Stanisteanu (fost Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	Transelectrica	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	22.03.2011 - 07.02.2012	Nu
		Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri	Secretar General	3.12.2009-prezent	Nu
		Ministerul Mediului	Secretar General	20.08.2008- 5.02.2009	Nu
		Institutul National de Meteorologie	Membru in Consiliu de Administratie	20.08.2008- 5.02.2009	Nu
9	Adrian – Victor Vevera (Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica)	Transelectrica	Membru Consiliu de Administratie, Transelectrica	20.01.2012 - prezent	Da
		Secretariatul General al Guvernului / MCSI	Consilier personal al Primului Ministru pentru securitate nationala	Iulie 2009 - prezent	Da
		Ministerul Administratiei si Internelor - DGIPI	Consilier al Directorului General	2008 - 2009	Nu
		Camera Deputatilor Bucuresti / Comisia de aparare, ordine publica si siguranta nationala	Consilier pentru securitate nationala	2006 - 2008	Nu
10	Marian Cernat ²¹ (Director General Adjunct, Divizia Conducere Sistem)	Divizia Conducere Sistem, Transelectrica	Director General Adjunct	16.02.2012 - prezent	Da

²¹ In data de 16.02.2012 a fost emisa Decizia nr. 157 prin care se dispune ca dl. Marian Cernat – director la Directia operativa din cadrul DEN – Conducere Sistem sa exercite si atributiile functiei de Director General Adjunct – Conducere Sistem

	si Director Directia Operativa din cadrul Dispecerului Energetic National)	Directia Operativa, Dispecerul Energetic National	Director	2000 - prezent	Da
11	Corneliu Ene (Director General Adjunct, Conducere Economica si Comerciala, Divizia conducere economica si comerciala, Transelectrica)	Transelectrica, Conducere Economica si Comerciala, Divizia conducere economica si comerciala	Director General Adjunct	Mai 2011 - prezent	Da
		Transelectrica.	Manager coordonare proiecte speciale	31.12.2010-Mai 2011	Nu
		Management economic, financiar si commercial	Director General Adjunct	15.04.2010-31.12.2010	Nu
		CFP Transelectrica.	Sef Serviciu bugete, analiza economica	2009-2010	Nu
		Agentia Judeteana pentru Ocuparea Fortei de Munca Ilfov	Director executiv adjunct economic	2008-2009	Nu
		Agentie de turism	Director executiv	2002-2008	Nu
12	Vasile Zacheu Stefanescu (Director - Conducere Tehnica, Divizia management active, Transelectrica)	Transelectrica.	Director - Conducere Tehnica, Divizia management active, Transelectrica	Septembrie 2011 - prezent	Da
		Transelectrica.	Marketing Manager, Transelectrica.	Iunie 2011 – Septembrie 2011	Nu
		Transelectrica.	Sef Serviciu	2007 - 2011	Nu
13	Adrian Vilciu (Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice, Transelectrica)	Transelectrica.	Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice, Transelectrica	Iulie 2011 - prezent	Da
14	Marian Mateescu (Director Directie, Directia Generala Servicii Suport , Transelectrica)	Transelectrica	Director directie - Directia generala Servicii Transport	20.06.2011 - prezent	Da
		Transelectrica	Manager coordonare servicii suport	01.01.2011-20.06.2011	Nu
		ANRE	Director general - Dep. Acces la Retea si Autorizare in domeniul Energiei Electrice	06.2009 - 05.2010	Nu

15	Stefan Tibuliac (Director Sucursala de Transport Bacau, Transelectrica)	Transelectrica.	Director Sucursala de Transport Bacau, Transelectrica	Iulie 2005 - prezent	Da
16	Rares Rusu Stelian (Director Sucursala de Transport Cluj, Transelectrica)	Transelectrica.	Director Sucursala de Transport Cluj, Transelectrica	August 2009 - prezent	Da
		SC. TES GROUP SRL	Presedinte	Noiembrie 2005 – Decembrie 2006	Nu
17	Teodor Stoenescu (Director – Sucursala de Transport Constanta, Transelectrica)	Transelectrica.	Director – Sucursala de Transport Constanta, Transelectrica	Septembrie 1998 - prezent	Da
18	Ion Merfu (Director – Sucursala de Transport Craiova, Transelectrica)	Transelectrica	Director Sucursala - Sucursala de Transport Craiova	2007 - Prezent	Da
		Transelectrica	Director General	2004 – noiembrie 2005	Nu
19	Mihai Budan (Director - Sucursala de Transport Pitesti, Transelectrica)	Transelectrica	Director - Sucursala de Transport Pitesti, Transelectrica	Octombrie 2009 - prezent	Da
		. Transelectrica., Sucursala de Transport Pitesti	Director Tehnic	iunie 2009 – octombrie 2009	Nu
		Transelectrica., Sucursala de Transport Pitesti	Director	ianuarie 2009 – iunie 2009	Nu
		Transelectrica., Sucursala de Transport Pitesti	Sef Serviciu Exploatare	septembrie 2003 – ianuarie 2009	Nu
20	Vasile Metiu (Director – Sucursala de Transport Sibiu, Transelectrica)	„Transelectrica	Director Sucursala - Sucursala de Transport Sibiu	15.11.2010 - Prezent	Da
		Transelectrica	Director tehnic - Sucursala de Transport Sibiu	23.02.2009 - 15.11.2010	Nu
		Transelectrica	Director sucursala - Sucursala de Transport Sibiu	01.01.2008 - 23.02.2009	Nu
		Transelectrica	Director tehnic - Sucursala de Transport Sibiu	2007 - 01.01.2008	Nu
21	Nicolae Chiosa (Director Sucursala de	Transelectrica	Director Sucursala de Transport	Noiembrie 2003 - prezent	Da

	Transport Timisoara, Transelectrica)		Timisoara, Transelectrica		
21.	Ioan Diaconu (Director Sucursala de Transport Bucuresti, Transelectrica)	Transelectrica	Director sucursala - Sucursala de Transport Bucuresti	20.06.2011 - prezent	Da
		Transelectrica	Nu a fost membru al unui organ de administrare, conducere sau supraveghere sau asociat comanditat	15.09.2010 - 20.06.2011	-
		Transelectrica	Director sucursala - Sucursala de Transport Bucuresti	15.04.2010 - 15.09.2010	Nu
		Transelectrica	Director divizie - UNO DEN	10.04.2009 - 15.04.2010	Nu
		Transelectrica	Director sucursala - Sucursala de Transport Bucuresti	01.04.2009 - 10.04.2009	Nu
		Smart	Director General	2007 - 31.03.2009	Nu

Actiunile detinute de membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere cat si de persoanele afiliate acestora in anul 2010: conform declaratiilor de interese, in afara de domnul Octavian Lohan, care la acea data indeplinea functia de Director General Adjunct, Conducere Sistem, niciunul dintre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere nu mai detinea actiuni la Transelectrica. Domnul Octavian Lohan detinea 427 de actiuni in valoare de 9.906 lei, conform declaratiei de interese inregistrata cu data de 08.06.2011.

Conform informatiilor furnizate de Emitent, niciunul dintre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere ai Societatii si nicio persoana din conducerea Emitentului al carei nume poate fi mentionat pentru a dovedi ca Societatea dispune de pregatirea si experienta necesara pentru conducerea activitatilor sale nu detine optiuni aferente actiunilor Emitentului.

2.4. CONFLICTE DE INTERESE

Emitentul declara ca, din informatiile disponibile, intre interesele private si/sau alte obligatii ale membrilor organelor de administrare, conducere si supraveghere ale Emitentului si obligatiile acestora fata de Emitent nu exista niciun potential conflict de interese.

De asemenea, Emitentul declara ca, din informatiile disponibile, nu exista intelegeri, acorduri intre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere si actionarii principali, clientii, furnizorii sau alte persoane, in baza carora persoanele mentionate anterior au fost alese drept membri ai unui organ de administrare, conducere si supraveghere.

Din informatiile disponibile, niciunul dintre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere ale Emitentului nu a acceptat niciun fel de restrictii, pentru o anumita perioada de timp, cu privire la o eventuala cesionare a participarilor lor la capitalul social al Transelectrica.

2.5. REMUNERATII SI BENEFICII

Sistemul de recompense la nivelul Emitentului cuprinde atat recompensele directe cat si cele indirecte. Recompensele directe se refera la salariul de baza, salariul de merit cat si sistemul de stimulente (indemnizatii si sporuri la salariu, inclusiv pentru fidelitate si fidelizare, prime), cat si participarea salariatilor la profit. Recompensele indirecte cuprind programe de protectie (polita de asigurare voluntara de sanatate de grup, asigurare de raspundere civila profesionala, asigurari de accidente de munca, contributii la fondurile de pensii facultative, prime de pensionare, ajutor de somaj) cat si plati pentru timpul nelucrat si alte recompense (concedii, ajutoare, prime de vacanta, deplasari, formare profesionala).

Conform legislatiei in vigoare, in anul 2010, retributia membrilor Consiliului de Administratie a avut o componenta fixa, in valoare de 1% din retributia Directorului General.

In cursul anului 2010, valoarea remuneratiilor/salariilor acordate de Emitent si filialele acestuia membrilor organelor de conducere, administrare si supraveghere ale Emitentului pentru serviciile prestate de acestia este prezentata in tabelul urmator.

Nr. crt.	Nume	Funcția	Venituri brute realizate in anul 2010 (RON)	Perioada	Observatii
1	Florin Marza	Membru Consiliu de Administratie	2.008	Februarie 2010 – Noiembrie 2010	In perioada Februarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 736 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Noiembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON. Mentionam ca in lunile Ianuarie si Decembrie 2010, venitul brut realizat a fost 0 RON.
2	Andrei-Gabriel Benghea-Malaies	Membru Consiliu de Administratie	335	August 2010 – Decembrie 2010	In perioada August 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON.

3	Cristian Ene-Corbeanu	Membru Consiliu de Administratie	2.008	Februarie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Februarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 736 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON. Mentionam ca in luna Septembrie 2010 venitul brut realizat a fost 0 RON
4	Florin Ionel	Membru Consiliu de Administratie	67	Decembrie 2010	
5	Gheorghe Doru Voicu	Membru Consiliu de Administratie	402	Iulie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Iulie 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON
6	Alexandru Sandulescu	Membru Consiliu de Administratie	12.113	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	In luna Ianuarie 2010 venitul brut realizat a fost de 3.346 RON iar in perioada Februarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 4.082 RON. Mentionam ca in perioada Aprilie 2010 – Decembrie 2010, venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON
7	Gheorghe Seculici	Membru Consiliu de Administratie	2.008	Februarie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Februarie 2010 – Martie 2010, venitul brut realizat / luna a fost de 736 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Decembrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 67 RON.

					Mentionam ca in luna Septembrie 2010 venitul brut realizat a fost de 0 RON
8	Adrian Baicusi*)	Director General al Transelectrica S.A.	101.447	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	In perioada Ianuarie 2010 – Martie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 10.773 RON iar in perioada Aprilie 2010 – Octombrie 2010 venitul brut realizat / luna a fost de 6.758 RON. Mentionam ca in luna Noiembrie 2010 venitul brut realizat a fost de 7.838 RON, respectiv in luna Decembrie de 14.720 RON.
9	Alexandru Stelian Gal**)	Director General al Transelectrica .S.A.	177.633	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
10	Corneliu Ene	Director General Adjunct, Conducere Economica si Comerciala al Transelectrica S.A.	135.288	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
11	Octavian Lohan	Director General Adjunct, Conducere Sistem al Transelectrica S.A.	238.141	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
12	Dorin Vasile Voicu	Director Divizie al Transelectrica S.A.	175.881	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
13	Dan Romanescu	Director Comercial, Directia Comerciala, Divizia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica S.A.	213.991	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
14	Maria Ionescu	Director Economic, Directia buget, contabilitate, patrimoniu si administrativ,	249.649	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	

		Divizia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica S.A.			
15	Mihaela Maciuceanu	Manager Resurse Umane al Transelectrica S.A.	187.659	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
16	Ciprian Diaconu	Director General Adjunct Conducere Tehnica, Divizia Management Active	168.316	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
17	Razvan Catalin Purdila	Director Coordonare Proiecte, Unitatea Management Proiecte Speciale, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice a Transelectrica S.A.	194.447	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
18	Dorin Ioan Hategan	Director Directie al Transelectrica S.A.	149.788	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
19	Gheorghe Visan	Director Directie al Transelectrica .S.A	189.142	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
20	Adrian Vilciu	Director Divizie, Divizia Sisteme si Infrastructuri Critice a Transelectrica S.A.	154.219	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
21	Dan Petre Toia	Director Directie al Transelectrica S.A.	128.580	Aprilie 2010 - Decembrie 2010	
22	Florian Stefanescu	Director Directie al Transelectrica S.A.	96.543	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
23	Sorin Cristian Pispiris	Director Adjunct Directie, Divizia Comerciala, Directia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica S.A.	189.122	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
24	Catalin Petru Lisman	Director Directie, Directia de Masurare OMEPA, Divizia Conducere Sistem a Transelectrica S.A.	151.217	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
25	Nicolae Opris	Director Directie al Transelectrica S.A.	218.910	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
26	Florentina Raducanu	Director Adjunct Directie, Directia Planificare, dezvoltare RET si accesare fonduri europene, Divizia Management Active	152.356	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	

		a Transelectrica S.A.			
27	Veronica Crisu	Director Adjunct Directie, Directia buget, contabilitate, patrimoniu si administrativ, Divizia Conducere Economica si Comerciala a Transelectrica S.A.	153.096	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
28	Marian Cernat ²²	Director Directie, Directia Operativa, Divizia Conducere Sistem a Dispecerului Energetic National	189.821	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
29	Florin Grigore Balasiu	Director Directie, Directia Operationala, Divizia Conducere Sistem a Dispecerului Energetic National	215.153	Ianuarie 2010 – Decembrie 2010	
30	Stefan Tibuliac	Director Sucursala de Transport Bacau	174.636	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
31	Virgil Lichiardopol	Director Sucursala de Transport Bucuresti	47.838	Octombrie 2010 - Decembrie 2010	
32	Rares Rusu Stelian	Director Sucursala de Transport Cluj	140.100	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
33	Teodor Stoenescu	Director – Sucursala de Transport Constanta	165.742	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
34	Ion Merfu	Director – Sucursala de Transport Craiova	161.045	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
35	Mihai Budan	Director - Sucursala de Transport Pitesti	145.377	Ianuarie 2010 - Decembrie 2010	
36	Vasile Metiu	Director – Sucursala de Transport Sibiu	30.215	Decembrie 2010	
37	Nicolae Chiosa	Director Sucursala de Transport Timisoara	183.304	Ianuarie 2010- Decembrie 2010	
38	Ioan Diaconu	Director Sucursala de Transport	57.301	Mai 2010 - Septembrie 2010	

²² In data de 16.02.2012 a fost emisa Decizia nr. 157 prin care se dispune ca dl. Marian Cernat – director la Directia operativa din cadrul DEN – Conducere Sistem sa exercite si atributiile functiei de Director General Adjunct – Conducere Sistem

		Bucuresti			
--	--	-----------	--	--	--

*) director general in perioada 01.01.2010 – 14.11.2010

**) director general in perioada 15.11.2010 – 31.12.2010

Sursa: Transelectrica

Compania furnizeaza beneficii in natura sub forma de energie electrica gratuita angajatilor si pensionarilor din sistem, dupa cum urmeaza:

- cota de energie de 1.800 kWh/an acordata conform prevederilor Contractului Colectiv de Munca;
- cota de energie de 1.200 kWh/an acordata conform HG nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003.

Cu exceptia contributiilor legale obligatorii platite in conformitate cu legea privind sistemul public de pensii si alte drepturi de asigurari sociale, Emitentul si filialele sale nu au alocat fonduri pentru plata pensiilor sau a altor beneficii similare.

Emitentul declara ca intre membrii organelor de administrare, conducere si supraveghere si Emitent sau oricare dintre filialele acestuia nu au fost incheiate niciun fel de contracte prin care sa fie prevazuta acordarea de beneficii la expirarea respectivelor contracte.

2.6. FUNCTIONAREA ORGANELOR DE ADMINISTRARE SI CONDUCERE

Informatii privind durata mandatului membrilor organelor de administrare, conducere si supraveghere sunt prezentate la *subcapitolul 2.3 „Organe de administrare, conducere si supraveghere”*.

Emitentul se conformeaza cerintelor de guvernanta corporativa inscrise in Legea Societatilor Comerciale, cat si cerintelor speciale si suplimentare privind guvernanta corporativa aferente legislatiei pietei de capital. Odata cu aprobarea de catre BVB a „Codului de Guvernanta Corporativa destinat societatilor comerciale ale caror instrumente financiare sunt tranzactionate pe piata reglementata operata de BVB” (Categorie I actiuni) in ianuarie 2009, Societatea, in calitate de Emitent listat la BVB, si-a revizuit intentiile strategice pe termen lung si a elaborat „Regulamentul de Guvernanta Corporativa al CNTEE Transelectrica SA”, aprobat de Adunarea Generala a Actionarilor Societatii in sedinta din data de 17.12.2009. Acest document care reprezinta asumarea voluntara de catre Societate a principiilor guvernantei corporative tinand cont de caracteristicile si activitatea sa specifica, descrie modul in care Societatea intelege sa adopte si sa aplice cele mai bune principii ale guvernantei corporative precum si recomandarile exprese ale Codului de guvernanta corporativa al BVB.

Pe baza Regulamentului de guvernanta corporativa, Societatea emite anual un document, “Aplici sau explici”, parte componenta a raportului anual al administratorilor, in care explica modul concret in care a aplicat principiile de guvernanta corporativa in Societate. Pilonii acestei abordari se bazeaza pe cooperarea eficienta intre organele de conducere administrativa a Societatii, promovarea si respectarea drepturilor si intereselor actionarilor, deschidere si transparenta in comunicare.

Transelectrica a intocmit Declaratia „Aplici sau explici” atat pentru perioada aferenta anului 2009 cat si pentru cea privind anul 2010. In aceste declaratii transmise de Transelectrica impreuna cu rapoartele anuale 2009 si 2010, Emitentul afirma ca se conformeaza principiilor de guvernanta corporativa.

Pentru informatii cu privire la cele **trei comitete consultative specializate** infiintate la nivelul Transelectrica a se vedea subcapitolul „Comitete Consultative” din Capitolul II.

3. INFORMATII FINANCIARE SELECTATE

3.1. AUDITORI FINANCIARI

Emitentul a declarat ca situatiile financiare consolidate aferente anilor 2008, 2009 si 2010 au fost auditate, in timp ce situatiile financiare interimare consolidate la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30.09.2011 au fost revizuite. Auditorul situatiilor financiare este KPMG Audit SRL, societate juridica romana cu sediul in Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71, sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J40/4439/11.05.2000 si avand cod de inregistrare fiscala RO12997279. KPMG Audit SRL este companie afiliata retelei KPMG International si membra a Camerei Auditorilor Financieri din Romania, conform autorizatiei nr. 9 din 2001.

Informatiile prezentate in acest document provin din situatiile financiare consolidate auditate ale Emitentului, situatii financiare ce au fost intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara, asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana, cu exceptia celor in care se specifica in mod explicit o alta sursa. Opiniile auditorului asupra situatiilor financiare consolidate, inclusiv rezervele exprimate in acestea, sunt prezentate in cadrul capitolului corespunzator din cadrul prezentului document.

3.2. SITUATIA FINANCIARA A EMITENTULUI

Situatiile Financiare anuale Consolidate ale Emitentului pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2008, 2009 si 2010 au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana („IFRS-UE”) si au fost auditate de catre KPMG Audit SRL. Situatiile financiare interimare consolidate ale Emitentului la data si pentru perioada de noua luni incheiata la 30.09.2011 au fost intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara („SIC 34”) si au fost revizuite de catre KPMG Audit SRL.

Bilantul preliminar la 31 decembrie 2011, precum si contul de profit si pierdere aferent exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2011 sunt mentionate in cadrul Anexei 1. Aceste informatii financiare preliminare, neconsolidate, neauditate, au fost publicate de catre Emitent in data de 15 februarie 2012, informatiile financiare fiind intocmite conform standardelor romanesti de contabilitate

Emitentul, CNTEE Transelectrica SA are sase filiale la care detine 100% din actiuni. Filialele sunt: Smart, Teletrans, Icemenerg, Opcom, Formenerg si Icemenerg Service

Dintre acestea, situatiile financiare ale Formenerg si Icemenerg Service nu sunt incluse in consolidare deoarece volumul activitatii acestora este considerat de catre Emitent nesemnificativ pentru scopul consolidarii. Opcom nu este inclusa in consolidare deoarece nu se supune regulilor ANRE si are o pozitie independenta pe piata de energie; ca urmare, Emitentul nu are control asupra acestei filiale (sursa: Raportul Anual al Administratorilor 2010, Situatii financiare consolidate, auditate).

3.2.1. Situatia pozitiei financiare

Situatia consolidata anuala si interimara a pozitiei financiare a Grupului (mii LEI)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana (IFRS-UE), respectiv in conformitate cu SIC 34

mii LEI	30.09.2011	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
	Revizuit	Auditat	Auditat	Auditat
Active				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	3.137.161	3.182.870	2.969.585	2.866.106
Imobilizari necorporale	35.010	26.353	30.428	33.143
Investitii financiare	5.729	5.729	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.177.900	3.214.952	3.005.742	2.904.978
Active circulante				
Stocuri	56.766	48.826	41.508	42.900
Clienti si conturi asimilate	703.500	675.207	633.883	848.321
Numerar si echivalente de numerar	443.315	160.403	163.610	224.219
Total active circulante	1.203.581	884.436	839.001	1.115.440
Total active	4.381.481	4.099.388	3.844.743	4.020.418
Capitaluri proprii si datorii				
Capitaluri proprii				
Capital social	1.091.526	1.091.526	1.091.526	1.091.526
Prima de emisiune	49.843	49.843	49.843	49.843
Rezerve legale	38.587	38.587	37.630	37.226
Rezerve din reevaluare	274.134	274.134	276.201	303.077
Alte rezerve	1.131	983	922	53
Rezultatul reportat	663.864	547.975	448.705	452.847
Total capitaluri proprii	2.119.085	2.003.048	1.904.827	1.934.572
Datorii pe termen lung				
Venituri inregistrate in avans	164.078	134.958	230.912	161.303
Imprumuturi pe termen lung	986.989	981.608	947.211	1.011.271
Datorii privind impozitele amanate	24.905	26.894	14.262	-
Obligatii privind beneficiile angajatilor	28.127	28.127	22.283	20.258
Total datorii pe termen lung	1.204.099	1.171.587	1.214.668	1.192.832
Datorii curente				
Furnizori si alte obligatii	683.106	599.814	510.650	717.859
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	29.037	35.127	8.459	9.495
Provizion pentru litigii	43.496	-	-	-
Imprumuturi pe termen scurt	201.091	185.004	202.994	165.660
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	101.567	104.808	3.145	-
Total datorii curente	1.058.297	924.753	725.248	893.014
Total datorii	2.262.396	2.096.340	1.939.916	2.085.846

Total capitaluri proprii si datorii	4.381.481	4.099.388	3.844.743	4.020.418
--	------------------	------------------	------------------	------------------

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE si SIC-34

Situatia consolidata anuala si interimara a pozitiei financiare (mii EUR)

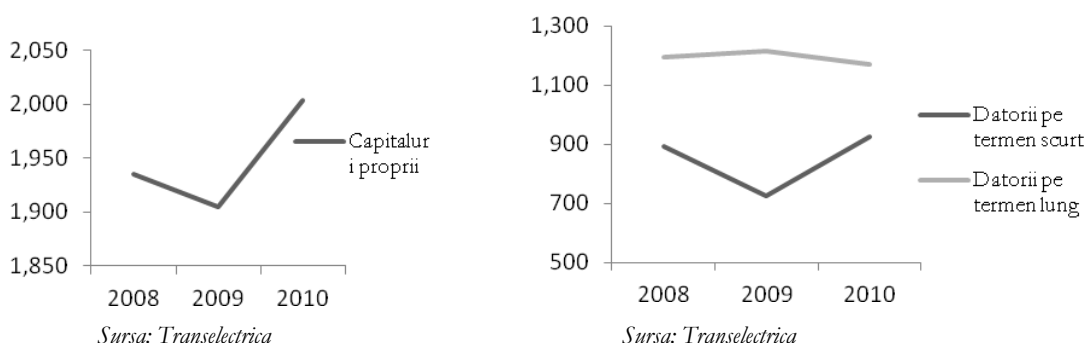
mii EUR	30.09.2011	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Active				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	720.640	742.828	702.328	719.187
Imobilizari necorporale	8.042	6.150	7.196	8.317
Alte investitii	1.316	1.337	1.355	1.438
Total active imobilizate	729.998	750.316	710.880	728.942
Active circulante				
Stocuri	13.040	11.395	9.817	10.765
Clienti si conturi asimilate	161.602	157.582	149.918	212.868
Numerar si echivalente de numerar	101.834	37.435	38.695	56.263
Total active circulante	276.476	206.412	198.430	279.896
Total active	1.006.473	956.728	909.310	1.008.837
Capitaluri proprii si datorii				
Capitaluri proprii				
Capital social	250.735	254.744	258.154	273.895
Prima de emisiune	11.449	11.633	11.788	12.507
Rezerve legale	8.864	9.006	8.900	9.341
Rezerve din reevaluare	62.972	63.978	65.324	76.051
Alte rezerve	260	229	218	13
Rezultatul reportat	152.497	127.888	106.122	113.632
Total capitaluri proprii	486.777	467.478	450.505	485.439
Datorii pe termen lung				
Venituri inregistrate in avans	37.690	31.497	54.612	40.476
Imprumuturi pe termen lung	226.722	229.091	224.022	253.757
Datorii privind impozitele amanate	5.721	6.277	3.373	-
Obligatii privind beneficiile angajatilor	6.461	6.564	5.270	5.083
Total datorii pe termen lung	276.595	273.429	287.278	299.315
Datorii curente				
Furnizori si alte obligatii	156.917	139.986	120.772	180.131
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	6.670	8.198	2.001	2.383
Provizion pentru litigii	9.992	-	-	-
Imprumuturi pe termen scurt	46.193	43.177	48.010	41.569
Venituri inregistrate in avans pe termen scurt	23.331	24.460	744	-
Total datorii curente	243.102	215.822	171.526	224.083
Total datorii	519.697	489.250	458.804	523.398
Total capitaluri proprii si datorii	1.006.473	956.728	909.310	1.008.837

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE si SIC-34, translate in mii EUR

Pentru translatarea în mii EUR a situației consolidate a poziției financiare a fost utilizat cursul EUR/RON la final de perioadă, conform notei 26 Instrumente financiare din situațiile financiare consolidate IFRS-UE aferente fiecărui exercițiu financiar încheiat la 31.12.2011, 31.12.2009 și 31.12.2008, precum și conform Notei 27 Instrumente financiare din situațiile financiare interimare întocmite în conformitate cu SIC 34 la 30.09.2011, după cum urmează:

	30.09.2011	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Curs la sfârșit de perioadă EUR/RON	4,3533	4,2848	4,2282	3,9852

**Evoluția capitalului propriu și a datoriilor
Grupului (mil lei)**



Imobilizarile corporale au crescut în 2010 cu 7,18% față de 2009 și cu 3,61% în 2009 față de 2008. Cauzele principale ale acestor creșteri au fost reprezentate de inițierea unor lucrări de investiții în baza programelor anuale aprobate și de înregistrarea unor terenuri care aparțin domeniului privat al companiei pentru care s-au obținut titluri de proprietate.

Imobilizarile necorporale au înregistrat în anul 2010 o scădere de 13,39% față de anul anterior, iar în anul 2009 au înregistrat o scădere de 8,19% față de 2008. Cauza acestor scăderi a fost, în principal, înregistrarea cheltuielilor cu amortizarea, în condițiile unor achiziții de licențe software și sisteme de operare și a efectuării de cheltuieli de investiții pentru sistemele informatice.

Valoarea poziției "Clienți și Conturi Asimilate" a Grupului a fluctuat pe parcursul perioadei analizate. Astfel, creanțele au crescut în 2010 cu 6,52% față de 2009, dar au scăzut în 2009 cu 25,28% față de anul anterior. În anul 2010 motivul principal al creșterii acestei valori l-a reprezentat creșterea contravalorii facturilor emise de companie pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică, ce urmau a fi încasate, în condițiile creșterii cantității de energie electrică tarifată. Scăderea din anul 2009 a valorii creanțelor a fost generată de scăderea veniturilor totale.

Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar a înregistrat în anul 2010 o scădere cu 1,96% față de anul anterior, iar în 2009 a scăzut cu 27,03% față de 2008. În anii 2010 și 2009 valoarea numerarului a scăzut în principal din cauza neîncasării facturilor emise la termenele scadente, dar și din cauza scăderii veniturilor totale.

Capitalurile proprii au crescut în 2010 cu 5,16%, de la 1.904,83 milioane lei în 2009 la 2.003,05 milioane lei în

2010, în principal ca urmare a creșterii rezultatului reportat. În anul 2009 capitalurile proprii totale au scăzut la 1.904,83 milioane lei de la 1.934,57 milioane lei în 2008 (-1,54%), în principal pe fondul scaderii rezervelor din reevaluare de la 303,08 milioane lei în 2008 la 276,20 milioane lei în 2009.

Valoarea datoriilor pe termen lung a înregistrat variații reduse, respectiv a scăzut în anul 2010 cu 3,55% față de 2009, iar în 2009 a crescut cu 1,83% față de 2008. În 2010, scaderea valorii datoriilor pe termen lung a fost generată în primul rând de reclasificarea sumei de 92.468 mii lei din datorii pe termen lung în datorii pe termen scurt a veniturilor înregistrate în avans referitoare la conexarile la RET finanțate din tariful de racordare puse în funcțiune în anul 2011. Valoarea împrumuturilor pe termen lung a scăzut în 2009 în principal datorită rambursărilor la creditele pe termen lung angajate pentru finanțarea lucrărilor de reabilitare a RET. Valoarea împrumuturilor pe termen lung a crescut în 2010 în principal datorită încheierii acordului de împrumut nr. 25709 cu BEI ce avea un sold de 32,5 milioane EURO la 31 decembrie 2010.

Valoarea datoriilor curente a crescut în 2010 cu 27,51% față de anul 2009, în special din următoarele cauze:

- reclasificarea sumei de 92.468 mii lei din datorii pe termen lung în datorii pe termen scurt a veniturilor înregistrate în avans referitoare la conexarile la RET finanțate din tariful de racordare puse în funcțiune în anul 2011
- creșterea obligațiilor de plată către participanții de pe piața energiei electrice
- contractarea unui credit revolving pe termen scurt în valoare de 35.000 mii lei pe o durată de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru

Venituri înregistrate în avans. În perioada analizată, veniturile înregistrate în avans au fost reprezentate în principal de fondul special de dezvoltare a sistemului energetic primit de la MECMA, de taxa de racordare, de alte subvenții pentru investiții și de alocarea capacității de interconexiune.

Astfel, în anul 2010, Emitentul a încasat suma de 96.177 mii lei de la clienții săi reprezentând în principal taxa de racordare. Suma de 92.468 mii lei a fost reclassificată din venit în avans pe termen lung în venit în avans pe termen scurt și este legată de conexarile puse în funcțiune în 2011. Veniturile totale recunoscute prin diminuarea veniturilor înregistrate în avans au fost în total de 103.289 mii lei.

În cursul anului 2009, Grupul a primit subvenții în suma de 94.387 mii lei, reprezentate în principal de taxa de racordare în suma de 88.247 mii lei și investiții finanțate din împrumuturi Phare nerambursabile în suma de 3.110 mii lei. În anul 2008, Grupul a primit subvenții în suma de 41.098 mii lei, reprezentate în special de taxa de racordare în suma de 23.137 mii lei și investiții finanțate din împrumuturi Phare nerambursabile în suma de 16.070 mii lei.

Evoluția veniturilor înregistrate în avans pe termen scurt pentru perioada analizată este prezentată mai jos:

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Sold la începutul perioadei	3.145	8.508	18.544
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	38.146	88.071	135.540
Taxa de racordare transferată din venituri înregistrate în avans pe termen lung	92.468	-	-
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(28.951)	(93.434)	(145.576)

Total	104.808	3.145	8.508
--------------	----------------	--------------	--------------

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Evolutia veniturilor inregistrate in avans pe termen lung pentru perioada analizata este prezentata mai jos:

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Sold la inceputul perioadei	230.912	152.795	128.065
Subventii facturate	99.803	94.387	41.098
Taxa de racordare transferata in venituri inregistrate in avans pe termen scurt	(92.468)	-	-
Reluarea la venituri a subventiilor	(103.289)	(16.270)	(16.368)
Total	134.958	230.912	152.795

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Cienti si conturi asimilate. Evolutia indicatorului de bilant *Cienti si conturi asimilate* este prezentata in tabelul de mai jos:

Mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Cienti	687.651	582.849	781.092
Alte creante	34.230	27.636	35.383
TVA de recuperat	-	5.564	8.201
Impozit pe profit de recuperat	12.832	25.425	24.784
Provizion pentru creante incerte	(48.504)	(7.591)	(1.139)
Provision pentru alte creante incerte	(11.002)	-	-
Total	675.207	633.883	848.321

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Elementul *Alte creante* este detaliat astfel:

- 31 decembrie 2010: include majorari de plata la intarziere in valoare de 22.158 mii lei, cele mai mari valori fiind pentru majorarile de plata provizionate fiind inregistrate pentru Eco Energy (3.690 mii lei) si pentru Total Electric Oltenia SA (3.289 mii lei).
- 31 decembrie 2009: include majorari de plata la intarziere in valoare de 15.330 mii lei , cele mai mari fiind facturate catre Total Electric Oltenia SA in suma de 2.140 mii lei.
- 31 decembrie 2008: include penalitati in valoare de 12.480 mii lei (cele mai mari fiind facturate catre SC RAAN Turnu Severin, in suma de 6.165 mii lei, catre Electrica Furnizare Transilvania Nord in suma de 2.564 mii lei si catre SC Interagro in suma de 1.472 mii lei), dobanzi de incasat in valoare de 2.206 mii lei si dividende platite catre Fondul Proprietatea in valoare de 2.569 mii lei.

Mai jos prezentam primii 15 clienti ai Emitentului dupa rulajele pe primele 9 luni ale anului 2011:

Cienti	Rulaj (mii lei)	% Rulaj
Electrica SA - Distributie Furnizare Energie Elect	417.444	14%
Hidroelectrica SA	237.385	8%
Enel Energie Muntenia SA	133.205	4%
E.On Energie Romania SA	131.343	4%
Complexul Energetic Craiova SA	131.341	4%
Enel Energie SA	131.237	4%

Societatea Nationala "Nuclearelectrica" SA	102.096	3%
Cez Vanzare SA	101.964	3%
Alro SA	100.871	3%
Ffee Electrica Furnizare Transilvania Sud SA	88.198	3%
Complexul Energetic Turceni SA	81.400	3%
Alpiq Romenergie SRL	81.351	3%
Ffee Electrica Furnizare Muntenia Nord SA	78.994	3%
Ffee Electrica Furnizare Transilvania Nord SA	74.619	2%
Electrica Furnizare SA	74.193	2%
Total	1.965.641	66%

Sursa: Transelectrica

Mai jos prezentam primii 15 clienti ai Emitentului dupa soldul la 30 septembrie 2011 (valoare bruta):

Clienti	Sold (mii lei)	% Sold
Electrica Furnizare SA	38.817	13%
Electrica SA - Distributie Furnizare Energie Elect	24.952	8%
Eco Energy SRL	21.038	7%
Complexul Energetic Craiova SA	20.845	7%
Enel Energie Muntenia SA	18.246	6%
Enel Energie SA	17.169	6%
Electric Oltenia SA	14.186	5%
E.On Energie Romania SA	13.192	4%
Societatea Nationala "Nuclearelectrica" SA	12.527	4%
Arcelormittal Galati SA	10.917	4%
Hidroelectrica SA	8.132	3%
Also Energ SRL	7.177	2%
Complexul Energetic Rovinari SA	7.048	2%
Ciga Energy SA	6.170	2%
Cez Vanzare SA	5.849	2%
Total	226.265	75%

Sursa Transelectrica

Furnizorii si alte obligatii. Sumele datorate furnizorilor precum si alte datorii ale Grupului sunt detaliate in tabelul de mai jos:

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Furnizori de energie	400.695	373.328	588.045
Furnizori de imobilizari	171.521	111.639	95.859
Sume datorate angajatilor	7.407	6.084	11.599
Alte datorii	20.191	19.599	22.356
Total	599.814	510.650	717.859

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Elementul *Alte datorii* include in principal garantiile de buna executie datorate furnizorilor (3.136 mii lei in 2010, 5.997 mii lei in 2009 si 5.625 mii lei in in 2008).

3.2.2. Situatia consolidata a rezultatului global

Situatia consolidata anuala a rezultatului global (mii Lei)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, auditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana (IFRS-UE).

mii LEI	2010 Auditat	2009 Auditat	2008 Auditat
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport	968.116	939.764	1.045.734
Venituri din servicii de sistem	1.163.902	1.076.100	1.090.344
Venituri din piata de echilibrare	388.112	443.887	754.424
Alte venituri	163.063	91.898	97.564
Total venituri din exploatare	2.683.193	2.551.649	2.988.066
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(1.392.103)	(1.307.906)	(1.295.216)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(388.112)	(443.887)	(754.424)
Amortizare	(267.135)	(257.123)	(240.556)
Salarii si alte retributii	(211.240)	(202.523)	(214.261)
Reparatii si mentenanta	(45.742)	(74.831)	(85.754)
Alte cheltuieli din exploatare	(134.860)	(125.486)	(129.479)
Materiale si consumabile	(55.580)	(41.277)	(51.198)
Total cheltuieli din exploatare	(2.494.772)	(2.453.033)	(2.770.888)
Profit din exploatare	188.421	98.616	217.178
Venituri financiare	94.587	23.297	41.209
Cheltuieli financiare	(152.806)	(109.800)	(195.779)
Rezultat financiar	(58.219)	(86.503)	(154.570)
Profit inainte de impozitul pe profit	130.202	12.113	62.608
Impozit pe profit	(26.237)	6.140	(12.241)
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	1,42	0,25	0,69
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	(26.876)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	1.162	130
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	(1.162)	(130)
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	(2.067)	-	-

Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	(2.067)	(26.876)	-
Rezultatul total global	101.898	(8.623)	50.367

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Situatia consolidata anuala a rezultatului global (mii EUR)

mii EUR	2010	2009	2008
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport	229.962	221.768	284.051
Venituri din servicii de sistem	276.468	253.941	296.168
Venituri din piata de echilibrare	92.190	104.750	204.923
Alte venituri	38.733	21.686	26.501
Total venituri din exploatare	637.353	602.145	811.644
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(330.674)	(308.643)	(351.817)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(92.190)	(104.750)	(204.923)
Amortizare	(63.454)	(60.677)	(65.342)
Salarii si alte retributii	(50.177)	(47.792)	(58.199)
Reparatii si mentenanta	(10.865)	(17.659)	(23.293)
Alte cheltuieli din exploatare	(32.034)	(29.613)	(35.170)
Materiale si consumabile	(13.202)	(9.741)	(13.907)
Total cheltuieli din exploatare	(592.596)	(578.873)	(752.652)
Profit din exploatare	44.757	23.272	58.992
Venituri financiare	22.468	5.498	11.194
Cheltuieli financiare	(36.297)	(25.911)	(53.179)
Rezultat financiar	(13.829)	(20.413)	(41.986)
Profit inainte de impozitul pe profit	30.928	2.858	17.006
Impozit pe profit	(6.232)	1.449	(3.325)
Profitul exercitiului	24.695	4.307	13.681
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (EUR/actiune)	0,34	0,06	0,19
Profitul exercitiului	24.695	4.307	13.681
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	(6.342)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	274	35
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	(274)	(35)
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	(491)	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	(491)	(6.342)	-
Rezultatul total global	24.204	(2.035)	13.681

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-EU, translate in mii EUR

Pentru translatarea in mii EUR a situatiei consolidate a rezultatului global a fost utilizat cursul mediu

EUR/RON conform Notei 26 din situatiile financiare consolidate IFRS-UE aferente fiecarui exercitiu financiar in parte, dupa cum urmeaza:

	2010	2009	2008
Curs mediu EUR/RON	4,2099	4,2376	3,6815

Veniturile obtinute din activitatea de exploatare au inregistrat in anul 2010 o crestere de 5,16% fata de anul anterior, iar in 2009 o scadere cu 14,61% fata de 2008. Cresterea din 2010 a veniturilor din exploatare a fost determinata in primul rand de cresterea cantitatii de energie electrica pentru care se calculeaza venituri aferente serviciilor licentiate pe piata de energie electrica (aproximativ 3 TWh).

In 2009, veniturile din activitatea de exploatare au inregistrat o scadere de 14,61% fata de 2008 din cauza scaderii cantitatii de energie electrica tarifyata pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica, a scaderii veniturilor din alocarea capacitatii de interconexiune generata de reducerea exportului de energie electrica precum si a scaderii veniturilor pe piata de echilibrare.

Veniturile financiare ale Grupului au crescut in anul 2010 cu 306,01% fata de anul anterior, dar au scazut in 2009 cu 43,47% fata de 2008. Evolutia veniturilor financiare a fost determinata de fluctuatiile cursului de schimb valutar ale monedei nationale in raport cu monedele cu care companiile din Grup au angajat credite externe pentru investitii, dar si de valoarea dobanzilor incasate la disponibilitatile banesti aflate in conturile Grupului deschise la bancile comerciale.

Cheltuielile totale ale Grupului au fost realizate in functie de nivelul veniturilor totale realizate corelate cu programele de productie, investitii si cu celelalte programe aprobate la nivel de Grup pentru asigurarea functionarii in conditii de siguranta si eficienta economica a acestuia. Cheltuielile totale au crescut cu 3,31% in 2010 fata de anul anterior si au scazut cu 13,61% in 2009 fata de 2008.

Cheltuielile din exploatare au inregistrat in anul 2010 o crestere de 1,70 %, iar in 2009 au scazut cu 11,47% fata de anul anterior. Cresterea cheltuielilor din exploatare in anul 2010 s-a datorat in principal cresterii cheltuielilor privind consumul propriu tehnologic cu 8,87% fata de 2009, dar si din cauza inregistrarii unor cheltuieli pentru deprecierea creantelor pentru clienti incerti pe piata de energie electrica.

Cheltuielile din exploatare au scazut in anul 2009 cu 11,47%, in conditiile adoptarii la nivelul Grupului a unui program de reducere a costurilor materiale (cheltuieli de mentenanta, paza si securitatea instalatiilor, deplasari, cheltuieli IT&C, studii si cercetari etc).

Cheltuielile financiare ale Grupului au crescut in anul 2010 cu 39,17% si au inregistrat o scadere de 43,92% in anul 2009 fata de 2008. Evolutia valorii cheltuielilor financiare a fost influentata de contextul economic si financiar international si de inregistrarea de diferente de curs valutar ca urmare a reevaluarii datoriilor in valuta. Cresterea semnificativa a cheltuiilor financiare din 2008 este determinata de deprecierea puternica a monedei nationale in raport cu monedele in care Grupul are angajat credite externe pentru investitii prin inregistrarea de diferente nefavorabile de curs valutar, ca urmare a reevaluarii datoriilor in valuta a Companiei.

Profitul inainte de impozitul pe profit a crescut in 2010 de peste 10 ori, de la 12.113 mii lei in 2009 la 130.202 mii lei in 2010. Aceasta s-a datorat aplicarii interpretarii IFRIC 18 "Transferul de active de la clienti". Astfel in 2010, conform acestei interpretari, Compania a recunoscut pe venituri in intregime contributiile primite de la clienti sub forma de taxa de racordare in momentul in care clientii sunt conectati la sistemul

energetic national. Potrivit acestei interpretari, Compania a recunoscut venituri in suma de 86,1 milioane lei pentru investitia "Statia 3x250MVA 400/110 kv Tariverde", investitie ce a fost receptionata partial in cursul anului 2010. In 2009 profitul inainte de impozitul pe profit a scazut cu 80,65%, acesta fiind influentat in primul rand de factori externi, in special de reducerea consumului de energie electrica la nivel national.

Principalele **activitati generatoare de venituri** pentru Grup sunt reprezentate de activitati ale Transelectrica, si anume serviciul de transport al energiei electrice, serviciile de sistem (serviciile de conducere tehnica operationala a SEN) si servicii pentru operarea pietei de echilibrare.

Serviciul de transport consta in principal, in asigurarea transportului de energie electrica intre doua sau mai multe puncte ale RET, cu respectarea normelor de continuitate, siguranta si calitate. Compania asigura accesul la reseaua de transport in conditii de transparenta, nediscriminatoriu si echidistant pentru toti participantii la piata. Activitatea de transport se deruleaza prin intermediul a opt sucursale cu sediul in Bucuresti, Bacau, Cluj-Napoca, Craiova, Constanta, Pitesti, Sibiu si Timisoara. Activitatea de transport al energiei electrice desfasurata de Transelectrica consta in asigurarea conditiilor tehnice si in mentinerea parametrilor RET in momentul introducerii/preluarii energiei in/din RET.

Beneficiarii serviciului de transport sunt, pe de o parte, participantii care introduc energie electrica in RET (producatorii de energie electrica, furnizorii de energie electrica incluzand importatorii), iar pe de alta parte, societatile care extrag energie din retea (furnizorii de energie electrica, producatorii/furnizorii care exporta, precum si consumatorii eligibili).

Pentru asigurarea managementului SEN, Compania utilizeaza resurse proprii denumite servicii de sistem functionale si achizitioneaza de la producatorii de energie servicii de sistem tehnologice.

Transelectrica presteaza acest serviciu in baza a doua tarife reglementate care se aplica aceleiasi baze (energia electrica achizitionata de furnizori/consumatori eligibili):

- Tariful pentru servicii de sistem tehnologice;
- Tariful pentru servicii de sistem functionale.

Serviciile de sistem tehnologice sunt achizitionate pe baza unei proceduri stabilite de Uniunea pentru Coordonarea Transportului Energiei Electrice si avizate de catre ANRE, de la producatori, la cererea Transelectrica, pentru mentinerea nivelului de siguranta in functionare al SEN precum si a calitatii energiei transportate la parametrii ceruti de legislatia in vigoare.

Serviciile de sistem functionale se refera la serviciile de dispecerizare furnizate de Transelectrica si constau in planificarea si conducerea operationala a SEN, precum si la celelalte activitati prestate de Transelectrica in scopul echilibrarii in timp real a productiei cu consumul, in scopul satisfacerii consumului de energie in mod sigur si cu mentinerea nivelului de siguranta in functionare al SEN.

Transelectrica este operatorul pietei de echilibrare care, pe baza procedurilor si reglementarilor aprobate de ANRE, trebuie sa aprobe toti participantii la piata de echilibrare, sa colecteze, sa verifice, sa proceseze toate ofertele si sa efectueze procedurile de decontare. In concordanta cu prevederile Codului Comercial al Pietei Anglo de Energie Electrica, piata de echilibrare a fost introdusa si a inceput sa functioneze in Romania in iulie 2005. Scopul acesteia este de a permite echilibrarea balantei productie – consum de energie electrica in timp

real, utilizand resurse oferite intr-un sistem concurential.

Filialele incluse in consolidare, ale caror venituri se reflecta in 20% din pozitia „Alte venituri”, furnizeaza servicii specifice, dupa cum urmeaza:

- Smart – servicii si lucrari pentru mentenanta instalatiilor electroenergetice, pentru retehnologizari si modernizari ale acestora, consultanta si proiectare, precum si realizarea de produse specifice aferente instalatiilor electroenergetice
- Teletrans – servicii de telecomunicatii si tehnologia informatiei pentru Compania – mama dar si furnizor de servicii de profil pe piata liberalizata de comunicatii din Romania
- Icemenerg – servicii de cercetare si inginerie in domeniul proceselor si echipamentelor pentru producerea, transportul, distributia si utilizarea energiei electrice si termice.

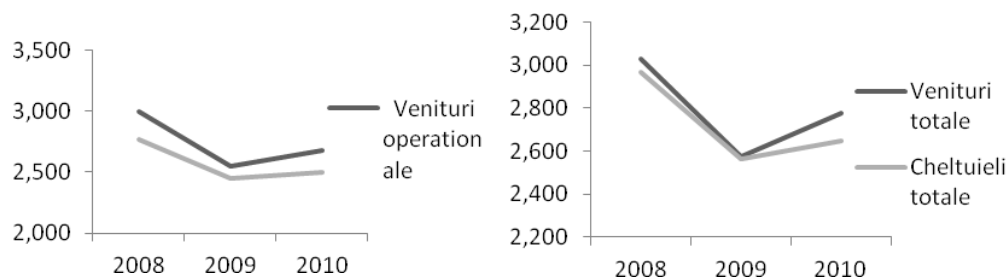
Principalii indicatori ai activitatii Grupului calculati pentru perioada analizata sunt sintetizati in tabelul de mai jos:

Indicator (mii lei)	2010	2009	2008	'10/'09 (%)
Venituri totale, din care:	2.777.780	2.574.946	3.029.275	+7,88
Venituri operationale	2.683.193	2.551.649	2.988.066	+5,16
Venituri financiare	94.587	23.297	41.209	+306,01
Cheltuieli totale, din care:	2.647.578	2.562.833	2.966.667	+3,31
Cheltuieli operationale	2.494.772	2.453.033	2.770.888	+1,70
Cheltuieli financiare	152.806	109.800	195.779	+39,17
Profit brut, din care:	130.202	12.113	62.608	+974,89
Profit/pierdere exploatare	188.421	98.616	217.178	+91,07
Profit/pierdere financiar(a)	(58.219)	(86.503)	(154.570)	-32,70
Impozit pe profit	(26.237)	6.140	(12.241)	N/A
Profit net	103.965	18.253	50.367	+469,58

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor Transelectrica pe baza situatiilor financiare consolidate IFRS-UE

Evolutia veniturilor Grupului in perioada 2008 – 2010

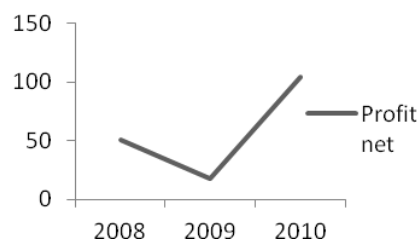
(mil lei)



Sursa: Transelectrica

Evolutia profitului net al Grupului in perioada 2007 – 2010

(mil lei)



Sursa: Transelectrica

Urmatoarele valori sunt calculate pe baza informatiilor incluse in situatiile financiare anuale consolidate IFRS-UE:

Mii lei	2010	2009	2008
EBITDA	455.556	355.739	457.734
EBIT	188.421	98.616	217.178
Profit net	103.965	18.253	50.367

Sursa: Indicatori BDO

Situatia consolidata interimara a rezultatului global (mii Lei)

Informatiile prezentate in continuare sunt extrase din situatiile financiare consolidate, intocmite conform Standardului International de Contabilitate 34 Raportarea Financiara Interimara (SIC 34).

mii LEI	9 luni 2011 Revizuit	9 luni 2010 Nerevizuit
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	828.280	694.221
Venituri din servicii de sistem	615.380	842.057
Venituri din piata de echilibrare	592.171	260.061
Alte venituri	48.523	118.287
Total venituri din exploatare	2.084.354	1.914.626
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(754.784)	(1.048.797)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(592.171)	(260.061)
Amortizare	(214.957)	(194.026)
Salarii si alte retributii	(161.140)	(155.707)
Reparatii si mentenanta	(13.479)	(31.042)
Alte cheltuieli din exploatare	(136.775)	(93.026)
Materiale si consumabile	(23.593)	(42.424)
Total cheltuieli din exploatare	(1.896.899)	(1.825.083)
Profit din exploatare	187.455	89.543

Venituri financiare	92.759	87.405
Cheltuieli financiare	(119.409)	(131.934)
Rezultat financiar	(26.650)	(44.529)
Profit inainte de impozitul pe profit	160.805	45.014
Impozit pe profit	(36.413)	(18.780)
Profitul exercitiului	124.392	26.234
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	1,70	0,36
Profitul exercitiului	124.392	26.234
Alte elemente ale rezultatului global		
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare		
Imobilizari de natura patrimoniului public		
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public		
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale		
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	-	-
Rezultatul total global	124.392	26.234

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Situatia consolidata interimara a rezultatului global (mii EUR)

mii EUR	9 luni 2011	9 luni 2010
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	196.942	165.935
Venituri din servicii de sistem	146.320	201.271
Venituri din piata de echilibrare	140.802	62.161
Alte venituri	11.537	28.273
Total venituri din exploatare	495.602	457.639
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(179.467)	(250.686)
Cheltuieli cu piata de echilibrare	(140.802)	(62.161)
Amortizare	(51.111)	(46.377)
Salarii si alte retributii	(38.315)	(37.218)
Reparatii si mentenanta	(3.205)	(7.420)
Alte cheltuieli din exploatare	(32.521)	(22.235)
Materiale si consumabile	(5.610)	(10.140)
Total cheltuieli din exploatare	(451.031)	(436.237)
Profit din exploatare	44.572	21.403
Venituri financiare	22.056	20.892
Cheltuieli financiare	(28.392)	(31.535)
Rezultat financiar	(6.337)	(10.643)

Profit inainte de impozitul pe profit	38.235	10.759
Impozit pe profit	(8.658)	(4.489)
Profitul exercitiului	29.577	6.271
Rezultatul de baza si diluat pe actiune (EUR/actiune)	0,40	0,09
Profitul exercitiului	29.577	6.271
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
Datorie privind impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	-	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-
Alte elemente ale rezultatului global, net de taxe	-	-
Rezultatul total global	29.577	6.271

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34, translate in mii EUR

Pentru translatarea in mii EUR a situatiei consolidate a rezultatului global a fost utilizat cursul mediu EUR/RON conform Notei 27 Instrumente financiare din situatiile financiare interimare intocmite in conformitate cu SIC 34 pentru perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2011, respectiv BNR pentru perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2010, dupa cum urmeaza:

	9 luni	9 luni
	2011	2010
Curs mediu EUR/RON	4,2057	4,1837

3.2.3. Evolutia principalilor indicatori pentru fiecare companie din Grup

Evolutia principalilor indicatori pentru fiecare companie din Grup pentru perioada 2008 – 2010 este prezentata in tabelul de mai jos. Datele sunt extrase din situatiile financiare individuale ale fiecarei filiale intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate (RAS).

mii lei	2008	2009	2010
Venituri din exploatare:			
- Smart	125.675	103.414	121.676
- Opcom	30.033	19.873	18.873
- Teletrans	36.267	44.755	64.528
- Icemenerg	17.665	10.267	11.166
- Icemenerg Service	2.084	2.042	2.287
- Formenerg	10.557	8.023	8.432
Cheltuieli din exploatare:			
- Smart	128.707	106.184	116.902
- Opcom	27.974	19.151	16.797
- Teletrans	31.364	37.876	56.149
- Icemenerg	17.392	11.427	11.157
- Icemenerg Service	4.368	2.617	2.528

- Formenerg	9.950	7.734	7.927
Venituri financiare:			
- Smart	120	647	191
- Opcom	214	401	262
- Teletrans	272	391	403
- Icemenerg	119	13	35
- Icemenerg Service	3	10	21
- Formenerg SA	103	158	48
Cheltuieli financiare:			
- Smart	2.110	2.114	1.300
- Opcom	40	45	35
- Teletrans	713	413	498
- Icemenerg	3	3	22
- Icemenerg Service	0	0	0
- Formenerg	0	0	22
Profit brut:			
- Smart	(5.021)	(4.237)	3.664
- Opcom	2.233	1.077	2.304
- Teletrans	4.462	6.839	8.285
- Icemenerg	390	(1.149)	22
- Icemenerg Service	(2.281)	(565)	(220)
- Formenerg	710	447	531
Profit net:			
- Smart	(5.021)	(4.251)	3.647
- Opcom	1.831	855	1.893
- Teletrans	3.597	5.512	6.883
- Icemenerg	291	(1.152)	13
- Icemenerg Service	(2.281)	(571)	(229)
- Formenerg	606	382	451
Active totale:			
- Smart	120.221	112.709	127.822
- Opcom	25.816	24.209	28.893
- Teletrans	32.856	31.028	35.471
- Icemenerg	20.719	18.686	20.577
- Icemenerg Service	33.624	33.856	43.731
- Formenerg	6.798	6.709	8.731
Datorii pe termen scurt:			
- Smart	43.187	39.916	51.322
- Opcom	8.730	11.335	15.268
- Teletrans	13.765	9.549	11.209
- Icemenerg	3.160	2.165	2.950
- Icemenerg Service	19.822	20.625	21.276
- Formenerg	322	608	547
Datorii pe termen lung:			
- Smart	0	0	0
- Opcom	0	0	0
- Teletrans	4.003	2.739	553
- Icemenerg	0	0	0
- Icemenerg Service	0	0	0
- Formenerg	0	0	0

Capital propriu:			
- Smart	76.974	72.723	76.353
- Opcom	11.494	11.562	13.007
- Teletrans	14.693	18.008	23.395
- Icemenerg	14.119	12.967	12.946
- Icemenerg Service	13.802	13.231	22.455
- Formenerg	5.991	6.056	8.070

Sursa: Situațiile financiare ale companiilor din Grup (RAS)

3.2.4. Fluxuri de trezorerie

Situatia anuala a fluxurilor de trezorerie (mii LEI)

Situatia fluxurilor de trezorerie ale Grupului, extrasa din situatiile financiare, consolidate, intocmite conform IFRS-UE, este prezentata in continuare.

mii LEI	2010 Auditat	2009 Auditat	2008 Auditat
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profitul exercitiului	103.965	18.253	50.367
Ajustari pentru:			
Cheltuiala cu impozitul pe profit	26.237	(6.140)	12.241
Cheltuieli cu amortizarea	267.135	257.123	240.556
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	49.710	-	-
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	3.171	3.610	(128)
Venituri din subventii	-	-	-
Cheltuieli cu dobanzile	29.748	42.464	60.189
Venituri din dobanzi	(4.613)	(17.348)	(30.640)
Venituri din dividend	(648)	(1.269)	-
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	32.450	54.762	119.637
	507.155	351.455	452.222
Modificari in:			
Creante comerciale	(93.880)	205.422	(148.655)
Stocuri	(4.979)	1.390	(3.162)
Datorii comerciale si alte obligatii	127.022	(202.286)	223.351
Venituri in avans	(4.658)	78.117	24.730
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	530.660	434.098	548.486
Dobanzi platite	(31.343)	(53.591)	(56.636)
Impozit pe profit platit	(1.009)	(7.115)	(33.095)
Numerar net din activitatea de exploatare	498.308	373.392	458.755

Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii

Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(487.412)	(364.101)	(400.324)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale si necorporale	1.196	3.473	4.685
Dobanzi incasate	4.660	19.465	29.901
Dividende incasate	1.081	2.269	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(480.475)	(338.894)	(365.738)

Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare

Trageri din imprumuturi pe termen lung	172.168	38.290	86.861
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(158.850)	(136.923)	(126.250)
Dividende platite	(3.857)	(24.592)	(27.495)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	9.461	(123.225)	(66.884)

Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar

	27.294	(88.727)	26.133
--	---------------	-----------------	---------------

Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	123.434	212.161	186.028
--	----------------	----------------	----------------

Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	150.728	123.434	212.161
---	----------------	----------------	----------------

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Situatia anuala a fluxurilor de trezorerie (mii EUR)

mii EUR	2010	2009	2008
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profitul exercitiului	24.695	4.307	13.681
Ajustari pentru:			
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6.232	(1.449)	3.325
Cheltuieli cu amortizarea	63.454	60.677	65.342
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	11.808	-	-
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	753	852	(35)
Venituri din subventii	-	-	-
Cheltuieli cu dobanzile	7.066	10.021	16.349
Venituri din dobanzi	(1.096)	(4.094)	(8.323)
Venituri din dividend	(154)	(299)	-
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	7.708	12.923	32.497
	120.467	82.937	122.836
Modificari in:			
Creante comerciale	(22.300)	48.476	(40.379)
Stocuri	(1.183)	328	(859)
Datorii comerciale si alte obligatii	30.172	(47.736)	60.668
Venituri in avans	(1.106)	18.434	6.717

Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	126.051	102.440	148.984
Dobanzi platite	(7.445)	(12.647)	(15.384)
Impozit pe profit platit	(240)	(1.679)	(8.990)
Numerar net din activitatea de exploatare	118.366	88.114	124.611
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii			
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(115.778)	(85.922)	(108.739)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	284	820	1.273
Dobanzi incasate	1.107	4.593	8.122
Dividende incasate	257	535	-
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(114.130)	(79.973)	(99.345)
Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi pe termen lung	40.896	9.036	23.594
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(37.732)	(32.311)	(34.293)
Dividende platite	(916)	(5.803)	(7.468)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	2.247	(29.079)	(18.168)
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	6.483	(20.938)	7.098
Ajustari din translate	(499)	(3.106)	(5.390)
Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	29.193	53.237	51.528
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	35.177	29.193	53.237

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE, translate in mii EUR

Pentru traducerea in mii EUR a situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie a fost utilizat cursul mediu EUR/RON conform Notei 26 din situatiile financiare consolidate IFRS-UE aferente fiecarui exercitiu financiar in parte, dupa cum urmeaza:

	2010	2009	2008
Curs mediu EUR/RON	4,2099	4,2376	3,6815

Ajustarile din translate reprezinta influenta diferentei dintre cursul mediu folosit pentru traducerea situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie si cursul la final de perioada utilizat pentru traducerea pozitiiilor de numerar si echivalente numerar din situatia consolidata a pozitiei financiare.

Fluxul de numerar generat din activitatea de exploatare a crescut in termeni absoluti in anul 2010 cu 96.562 mii lei fata de anul 2009 si in termeni relativi cu 22,2%, de la 434.098 mii lei la 530.660 mii lei.

Fluxurile de numerar pozitive din activitatea de exploatare au fost contrabalansate de iesirile de numerar pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale, acestea reducand numerarul cu 487.412 mii lei in 2010 si cu 364.101 mii lei in 2009. Iesirile nete de numerar utilizate in activitatea de investitii au totalizat 480.475 mii

lei in 2010, comparativ cu 338.894 mii lei in 2009.

Spre deosebire de anul 2009, cand numerarul net din activitatea de finantare a contribuit la o scadere cu 123.225 mii lei a fluxurilor de trezorerie, in anul 2010, datorita aportului pozitiv al tragerilor din imprumuturi pe termen lung, numerarul net din activitatea de finantare a determinat o crestere in fluxurile de trezorerie cu 9.461 mii lei.

Situatia la nivelul Grupului pe ultimii doi ani a disponibilitatilor banesti, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

Disponibilitati banesti	Grup 31 dec 2010	Grup 31 dec 2009
Conturi curente la banci	159.659	162.906
Casa	127	150
Alte echivalente de numerar	617	554
Total	160.403	163.610

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Disponibilitatile banesti au inregistrat in anul 2010 o usoara scadere fata de anul 2009, de la 163.610 mii lei la 160.403 mii lei, factorul principal fiind scaderea sumelor din conturile curente la banci la 159.659 mii lei in 2010 fata de 162.906 mii lei in 2009.

Situatia la nivelul Grupului pe ultimii doi ani a numerarului si echivalentelor de numerar, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

Numerar si echivalente de numerar	Grup 31 dec 2010	Grup 31 dec 2009
Disponibilitati banesti	160.403	163.610
Imprumuturi bancare pe termen scurt (linii de credit)	(9.675)	(40.176)
Total	150.728	123.434

Sursa: Situatii Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Numerarul si echivalentele de numerar au crescut in 2010 fata de 2009 cu suma de 27.294 mii lei, atingand la 31 decembrie 2010 valoarea de 150.728 mii lei. Cresterea numerarului si echivalentelor de numerar s-a datorat in mare parte impactului negativ mai redus al imprumuturilor bancare pe termen scurt (liniilor de credit), de la 40.176 mii lei in anul 2009, la 9.675 mii lei in anul 2010.

Situatia la nivelul Grupului a fluxurilor de trezorerie din activitatea de exploatare, rezultata din situatiile financiare interimare consolidate revizuite la 9 luni 2011 si nerevizuite la 9 luni 2010, intocmite conform SIC 34, este prezentata in continuare.

Situatia interimara a fluxurilor de trezorerie (mii LEI)

mii Lei	9luni2011 Revizuit	9luni2010 Nerevizuit
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul/(Pierderea) perioadei	124.392	26.234

Ajustari pentru:

Cheltuiala cu impozitul pe profit	36.413	18.780
Cheltuieli cu amortizarea	214.957	194.026
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	4.500	43.380
Cheltuiala cu provizioanele pentru litigii	43.496	-
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	(971)	4.085
Venituri din subventii	-	-
Cheltuieli cu dobanzile	19.949	22.762
Venituri din dobanzi	(7.529)	(3.308)
Venituri din dividend	(2.088)	(448)
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	18.785	24.342
	451.904	329.853

Modificari in:

Creante comerciale	(32.504)	4.921
Stocuri	(7.939)	(7.656)
Datorii comerciale si alte obligatii	(102.512)	(78.279)
Venituri in avans	28.408	(48.269)

Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare

337.357 200.570

Dobanzi platite	(26.148)	(23.687)
Impozit pe profit platit	(31.087)	(712)

Numerar net din activitatea de exploatare

280.122 176.171

Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii

Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(116.790)	(179.403)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	4.437	(132)
Dobanzi incasate	7.543	3.397
Dividende incasate	2.044	3.368

Numerar net utilizat in activitatea de investitii

(102.766) (172.770)

Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare

Trageri din imprumuturi pe termen lung	123.438	172.168
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(121.376)	(144.065)
Dividende platite	(8.353)	(6.645)

Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare

(6.291) 21.458

Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar

171.065 24.859

Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie

150.727 149.895

Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei

321.792 174.754

Sursa: Situatii financiare ionterimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Situatia interimara a fluxurilor de trezorerie (mii EUR)

mii EUR	9luni2011	9luni2010
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul/(Pierdere) perioadei	29.577	6.271

Ajustari pentru:

Cheltuiala cu impozitul pe profit	8.658	4.489
Cheltuieli cu amortizarea	51.111	46.377
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	1.070	10.369
Cheltuiala cu provizioanele pentru litigii	10.342	-
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	(231)	976
Venituri din subventii	-	-
Cheltuieli cu dobanzile	4.743	5.441
Venituri din dobanzi	(1.790)	(791)
Venituri din dividend	(496)	(107)
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	4.467	5.818
	107.450	78.842
Modificari in:		
Creante comerciale	(7.729)	1.176
Stocuri	(1.888)	(1.830)
Datorii comerciale si alte obligatii	(24.375)	(18.710)
Venituri in avans	6.755	(11.537)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	80.214	47.941
Dobanzi platite	(6.217)	(5.662)
Impozit pe profit platit	(7.392)	(170)
	-	-
Numerar net din activitatea de exploatare	66.605	42.109
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(27.769)	(42.881)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	1.055	(32)
Dobanzi incasate	1.794	812
Dividende incasate	486	805
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(24.435)	(41.296)
Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare		
Trageri din imprumuturi pe termen lung	29.350	41.152
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(28.860)	(34.435)
Dividende platite	(1.986)	(1.588)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	(1.496)	5.129
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	40.675	5.942
Ajustari din translatare	(1.933)	(442)
Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	35.177	35.451
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	73.919	40.951

Sursa: Situatii financiare consolidate SIC 34, translatate in mii EUR

Pentru translatarea in mii EUR a situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie a fost utilizat cursul mediu EUR/RON conform Note 27 din situatiile financiare interimare consolidate pentru perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2011 si conform BNR pentru perioada de 9 luni incheiata la 30.09.2010, dupa cum urmeaza:

	30.09.2011	30.09.2010
Curs mediu EUR/RON	4,2057	4,1837

Ajustarile din translatare reprezinta influenta diferentei dintre cursul mediu folosit pentru translatarea situatiei anuale a fluxurilor de trezorerie si cursul de final de perioada utilizat pentru translatarea pozitilor de numerar

si echivalente numerar din situatia consolidata a pozitiei financiare.

Situatia la nivelul Grupului a numerarului si echivalentelor de numerar, rezultata din situatiile financiare interimare consolidate, revizuite la 9 luni 2011 si nerevizuite la 9 luni 2010 si intocmite conform SIC 34, este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

	Grup 30.09.2011 (revizuit)	Grup 30.09.2010 (nerevizuit)
Numerar si echivalente de numerar	443.315	189.478
Imprumuturi bancare pe termen scurt (linii de credit)	(8.600)	(14.724)
Numerar din cogenerarea de inalta eficienta	(112.923)	-
Total	321.792	174.754

Sursa: *Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Incepand cu 1 aprilie 2011, Emitentul, avand rol de administrator al schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta, administreaza un cont bancar deschis special pentru colectarea contributiei privind cogenerarea de inalta eficienta si pentru plata bonusului aferent. Numerarul generat din administrarea acestei scheme suport, respectiv suma de 112.923 mii Lei la 30 septembrie 2011, nu a fost inclus in fluxurile de numerar din activitatea de exploatare a Emitentului, deoarece nu deriva din activitatea de baza, generatoare de venituri a Emitentului.

3.2.5. Situatie consolidata a modificarilor capitalurilor proprii

Situatie la nivelul Grupului pe ultimii doi ani a modificarilor de capitaluri proprii, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos.

mii LEI	Capital social	Prime de emisiune	Patrimoniu public	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2008	1.091.526	49.843	-	34.692	303.077	53	431.404	1.910.595
Total rezultat global al perioadei								
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	-	50.367	50.367
Alte elemente ale rezultatului global, din care								
Rezerva legala	-	-	-	2.534	-	-	(2.534)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-	130	-	-	-	-	130
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-	(130)	-	-	-	-	(130)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	2.534	-	-	(2.534)	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	2.534	-	-	47.833	50.367
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii								
Contributii ale si distribuii catre actionari din care								
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(26.390)	(26.390)
Total contributii ale si distributii catre proprietari	-	-	-	-	-	-	(26.390)	(26.390)
Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	-	(26.390)	(26.390)

Sold la 31 Decembrie 2008	1.091.526	49.843	-	37.226	303.077	53	452.847	1.934.572
Total rezultat global al perioadei								
Profitul exercitiului	-	-	-	-	-	-	18.253	18.253
Alte elemente ale rezultatului global, din care								
Datorii privind impozitul amanat aferenta rezervei din reevaluare	-	-	-	-	(26.876)	-	-	(26.876)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	(26.876)	-	-	(26.876)
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	(26.876)	-	18.253	(8.623)
Majorarea rezervei legale	-	-	-	404	-	-	(404)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-	1.162	-	-	-	-	1.162
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-	(1.162)	-	-	-	-	(1.162)
Total alte elemente	-	-	-	404	-	-	(404)	-
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii								
Contributii ale si distribuii catre actionari din care								
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(21.991)	(21.991)
Terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	-	869	-	869
Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	869	(21.991)	(21.122)
Sold la 31 Decembrie 2009	1.091.526	49.843	-	37.630	276.201	922	448.705	1.904.827
Rezultat global al perioadei								
Profitul exercitiului								
Alte elemente ale rezultatului global, din care:	-	-	-	-	-	-	103.965	103.965
Pierdere din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	-	-	-	(2.067)	-	-	(2.067)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	(2.067)	-	-	(2.067)
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	(2.067)	-	103.965	101.898
Majorarea rezervei legale	-	-	-	957	-	-	(957)	-
Imobilizari de natura patrimoniului public	-	-	(4.447)	-	-	-	-	(4.447)
Derecunoasterea imobilizarilor de natura patrimoniului public	-	-	4.447	-	-	-	-	4.447
Total alte elemente	-	-	-	957	-	-	(957)	-
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii								
Contributii ale si distribuii catre actionari din care								
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(3.738)	(3.738)
Terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	-	61	-	61
Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	61	(3.738)	(3.677)
Sold la 31 Decembrie 2010	1.091.526	49.843	-	38.587	274.134	983	547.975	2.003.048
Sold la 1 Ianuarie 2010	1.091.526	49.843	-	37.630	276.201	922	448.705	1.904.827
Total rezultat global al perioadei								
Pierdere perioadei	-	-	-	-	-	-	26.234	26.234
Alte elemente ale rezultatului global								
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	-	26.234	26.234
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii								
Contributii ale si distribuii catre actionari								
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(3.742)	(3.742)
Terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	-	4	-	4
Total contributii ale si distributii catre proprietari	-	-	-	-	-	4	(3.742)	(3.738)

Total tranzactii cu proprietarii	-	-	-	-	-	4	(3.742)	(3.738)
Sold la 30 septembrie 2010 (nerezvizuit)	1.091.526	49.843	-	37.630	276.201	926	471.197	1.927.323
Sold la 1 ianuarie 2011	1.091.526	49.843	-	38.587	274.134	983	547.975	2.003.048
Rezultat global al perioadei								
Profitul perioadei	-	-	-	-	-	-	124.392	124.392
Alte elemente ale rezultatului global								
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	-	-	-	124.392	124.392
Tranzactii cu proprietarii recunoscute direct in capitalurile proprii								
Contributii ale si distribuii catre proprietari								
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	(8.503)	(8.503)
Terenuri pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate	-	-	-	-	-	148	-	148
Total contributii ale si distribuii catre actionari	-	-	-	-	-	148	(8.503)	(8.355)
Total tranzactii cu actionarii	-	-	-	-	-	148	(8.503)	(8.355)
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	1.091.526	49.843	-	38.587	274.134	1.131	663.864	2.119.085

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Capitalul social. La 30 septembrie 2011 capitalul social statutar subscris si varsat integral al Companiei este impartit in 73.303.142 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 lei/actiune. La 30 septembrie 2011 capitalul social in valoare de 1.091.526 mii lei include efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti. .

Prima de emisiune. Toate actiunile nou emise in cadrul majorarii de capital social ce a avut loc prin oferta publica initiala primara in anul 2006 au fost subscrise si platite integral la pretul de emisiune. Prima de emisiune in valoare de 49.843 mii lei, respectiv diferenta dintre pretul de emisiune si valoarea nominala a fost inregistrata in contul de rezerve al Companiei.

Rezerve legale. Rezerve legale in suma de 38.587 mii lei la 30 septembrie 2011 si respectiv 38.587 mii lei la 31 decembrie 2010, reprezinta rezerve legale conform situatiilor financiare statutare si nu pot fi distribuite. Compania transfera catre rezerva legala cel putin 5% din profitul anual contabil, pana cand soldul cumulat atinge 20% din capitalul social varsat. Rezervele legale includ efectele retratarilor inregistrate in anii precedenti.

Rezerve din reevaluare. Rezerva din reevaluare este in suma de 274.134 mii lei la 30 septembrie 2011 si respectiv 274.134 mii lei la 31 decembrie 2010.

Rezervele statutare din reevaluare la 30 septembrie 2011 la nivel de grup sunt in valoare de 1.271.185 mii lei, iar conform prevederilor codului fiscal se disting urmatoarele categorii:

- incepand cu data de 1 mai 2009, rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuate dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizarii fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe. Rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe sunt transferate catre rezervele reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare concomitent cu amortizarea mijloacelor fixe reevaluate, respectiv la momentul scaderii din gestiune a mijloacelor fixe reevaluate, dupa caz, in timp ce in situatiile financiare consolidate transferul se va realiza catre rezultatul reportat. La 30 septembrie 2011, valoarea acestor rezerve este de 170.411 mii lei.
- rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata pana la data de 31

decembrie 2003 plus portiunea reevaluării efectuată după data de 1 ianuarie 2004 aferentă perioadei de până la 30 aprilie 2009, și plus rezerva din reevaluare impozitată în perioada 1 mai 2009 – 30 septembrie 2011, sunt în valoare totală de 1.100.774 mii lei. Rezervele realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii companiei inclusiv la folosirea acestora pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009. La 30 septembrie 2011, valoarea rezervelor realizate este de 33.504 mii lei.

Evidențele contabile ale Grupului permit identificarea valorilor istorice ale imobilizărilor corporale doar după reevaluarea din 1994. În consecință, costul rețrătit al imobilizărilor corporale achiziționate înainte de 30 iunie 1994 a fost determinat prin rețrătirea valorilor brute, reevaluate conform Hotărârilor de Guvern nr. 26/1992 și nr. 500/1994, cu aplicarea indicelui general al prețurilor între 30 iunie 1994 și 31 decembrie 2003.

Costul rețrătit al terenurilor și amenajărilor de terenuri achiziționate după 30 iunie 1994 a fost determinat prin rețrătirea costului istoric, cu aplicarea indicelui general al prețurilor între data achiziției și 31 decembrie 2003.

Reevaluarea imobilizărilor corporale a fost efectuată la valoarea justă la data bilanțului, respectiv 31 decembrie 2007, de către un evaluator independent, SC JPA Audit & Consultanța SRL, după cum urmează:

- în vederea determinării valorii juste a imobilizărilor corporale, evaluatorul a avut în vedere indicele cursului de schimb oficial RON/EUR, utilitatea bunului, starea acestuia și prețul pieței;
- nu s-au supus reevaluării alte imobilizări corporale și imobilizările corporale în curs.

Astfel, valoarea justă a imobilizărilor corporale, cu excepția altor imobilizări corporale și a imobilizărilor corporale în curs, estimată în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 16 “Imobilizările corporale” este valoarea de piață a acestora, iar atunci când, din considerente care țin de specializarea activelor s-a constatat insuficiența informațiilor de piață și/sau existența unei piețe inactive, o valoare diferită de valoarea de piață (cost net de înlocuire sau valoarea actualizată rezultată prin aplicarea metodei indiciale).

Diferența între valoarea contabilă și valoarea justă stabilită prin raportul evaluatorului la 31 decembrie 2007 a fost recunoscută ca rezerva din reevaluare în capitalurile proprii.

Clădirile administrative au fost reevaluate la valoarea justă la data bilanțului, respectiv 31 decembrie 2010, de către evaluatorul independent, SC JPA Audit & Consultanța SRL. În vederea determinării valorii juste a clădirilor, evaluatorul a utilizat metoda costului de înlocuire net. Diferența între valoarea contabilă și valoarea justă stabilită prin raportul evaluatorului la 31 decembrie 2010 a fost recunoscută ca rezerva din reevaluare în capitalurile proprii.

Rezervele statutare din reevaluarea mijloacelor fixe sunt transferate către rezervele reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare la momentul scaderii din gestiune a mijloacelor fixe reevaluate, în timp ce în situațiile financiare consolidate transferul se va realiza către rezultatul reportat. Rezervele statutare realizate sunt impozabile în viitor, în situația modificării destinației rezervelor sub orice formă, în cazul lichidării, fuziunii Companiei inclusiv la folosirea acestora pentru acoperirea pierderilor contabile, cu excepția transferului, după data de 1 mai 2009, de rezerve aferente evaluărilor efectuate după 1 ianuarie 2004.

Imobilizările corporale includ de asemenea și valoarea rămasă neamortizată, care nu a fost schimbată, a bunurilor aparținând domeniului public al Statului cuprinse în OUG nr.164/2005. Principalele aspecte referitoare la această valoare sunt următoarele:

- OUG nr. 164/2005 a aprobat includerea în evidențele contabile ale Companiei a valorii rămase

- neamortizata a bunurilor care au constituit aport in natura la capitalul social al acesteia prin diminuarea valorii bunurilor care alcatuiesc domeniul public al Statului;
- OUG nr. 164/2005, a aprobat recuperarea acestei valori ramase neamortizate prin includerea acesteia in cheltuielile de exploatare pe durata normala de utilizare ramasa; cheltuiala de exploatare aferenta acestei valori ramase neamortizata este recunoscuta in tarif;
 - Bunurile ce fac obiectul acestei Ordonante nu si-au schimbat regimul juridic si se regasesc in Anexa la Contractul de concesiune nr. 1/2004 cu valoarea amortizata pana la data adoptarii HG nr. 2060/2004.

Un provizion pentru imobilizarile corporale neutilizate sau uzate este inregistrat in situatiile financiare consolidate, in masura in care aceste elemente sunt identificate.

Cand parti ale unei imobilizari corporale au durate de viata utila diferite, acestea sunt considerate parti separate.

Alte rezerve. La 30 septembrie 2011 alte rezerve sunt in suma de 1.131 mii lei, si respectiv 983 mii lei la 31 decembrie 2010, reprezentand valoarea reevaluata a terenurilor pentru care sunt obtinute certificate de atestare a dreptului de proprietate. Valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut titlurile de proprietate este recunoscuta pe seama rezervelor si este urmata de o majorare a capitalului social dupa inregistrarea la Oficiul Registrului Comertului.

Rezultatul reportat. Rezultatul reportat reprezinta rezultatul cumulat al Grupului. Rezultatul reportat se repartizeaza pe baza situatiilor financiare statutare neconsolidate.

Valoarea dividendelor acordate din profitul anului 2010 a fost de 8.503 mii lei in conformitate cu decizia Adunarii Generale a Actionarilor nr. 2 din data de 28 aprilie 2011. Valoarea dividendelor neplatite la 30 septembrie 2011 si la 31 decembrie 2010 este de 1.600 mii lei si respectiv 1.448 mii lei.

3.2.6. Politici contabile

Politicele contabile ale Emitentului se regasesc in notele la situatiile financiare consolidate anuale, ce se constituie ca Anexe la prezentul document.

3.2.7. Opiniile auditorului asupra Situatiilor Financiare Anuale Consolidate

In perioada 2008-2010, Situatiile Financiare anuale Consolidate ale Emitentului au fost auditate de catre KPMG Audit SRL. Opiniile auditorului sunt prezentate in continuare.

Extras din Raportul Auditorului Independent anexat la Situatiile Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2008 intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana:

"Bazele opiniei cu rezerve

6. Dupa cum este prezentat in Nota 11 la situatiile financiare consolidate anexate, la 31 decembrie 2008, Grupul are imprumuturi pe termen lung de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare si Banca Europeana de Investitii. Grupul nu a indeplinit un indicator financiar stipulat in acordurile de imprumut. Institutiile financiare ar putea solicita printr-o

notificare scrisa accelerarea rambursarii acestor imprumuturi dupa o perioada de timp in care Grupul are posibilitatea sa remedieze aceste aspecte. In consecinta, anumite datorii pe termen lung, in suma de 232.614 mii lei, ar trebui prezentate in bilantul consolidat ca datorii pe termen scurt in conformitate cu LAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”. Conducerea Grupului considera neindeplinirea indicatorului financiar nesemnificativa si redusa posibilitatea unor asemenea solicitari.

Opinia cu rezerve

7. In opinia noastra [a auditorului], cu exceptia efectelor asupra situatiilor financiare consolidate ale aspectelor prezentate in paragraful 6, situatiile financiare consolidate redau o imagine fidela, in toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2008, precum si a rezultatului consolidat al operatiunilor sale si a fluxurilor consolidate de trezorerie pentru exercitiul incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana.”

Extras din Raportul Auditorului Independent anexat la Situatiile Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2009 intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana:

"Bazele opiniei cu rezerve

6. Dupa cum este prezentat in Nota 11 la situatiile financiare consolidate anexate, la 31 decembrie 2009, Grupul are imprumuturi pe termen lung de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, Banca Europeana de Investitii si Banca Internationala pentru Reconstructie si Dezvoltare. Grupul nu a indeplinit doi indicatori financiari stipulati in acordurile de imprumut. Instructiunile financiare ar putea solicita printr-o notificare scrisa accelerarea rambursarii acestor imprumuturi dupa o perioada de timp in care Grupul are posibilitatea sa remedieze aceste aspecte. In consecinta, anumite datorii pe termen lung, in suma de 498.630 mii lei, ar trebui prezentate in bilantul consolidat ca datorii pe termen scurt in conformitate cu LAS 1 „Prezentarea Situatiilor Financiare”. Conducerea Grupului considera neindeplinirea indicatorilor financiari nesemnificativa si redusa posibilitatea unor asemenea solicitari.

Opinia cu rezerve

7. In opinia noastra [a auditorului], cu exceptia efectelor asupra situatiilor financiare consolidate ale aspectelor prezentate in paragraful 6, situatiile financiare consolidate redau o imagine fidela, in toate aspectele semnificative, a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2009, precum si a rezultatului consolidat al operatiunilor sale si a fluxurilor consolidate de trezorerie pentru exercitiul incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de catre Uniunea Europeana.”

Extras din Raportul Auditorului Independent anexat la Situatiile Financiare Consolidate la data si pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2010 intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara asa cum sunt aprobate de Uniunea Europeana:

"Bazele opiniei cu rezerve

6. Dupa cum este prezentat in Nota 11 la situatiile financiare consolidate anexate, la 31 decembrie 2010 Grupul are imprumuturi pe termen lung de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, Banca Europeana de Investitii si Banca Internationala pentru Reconstructie si Dezvoltare. Grupul nu a indeplinit doi indicatori financiar stipulati in acordurile de

imprumut. Instituțiile financiare ar putea solicita printr-o notificare scrisă accelerarea rambursării acestor împrumuturi după o perioadă de timp în care Grupul are posibilitatea să remedieze aceste aspecte. În consecință, anumite datorii pe termen lung, în suma de 427.241 mii lei, ar trebui prezentate în situația consolidată a poziției financiare la 31 decembrie 2010 ca datorii pe termen scurt în conformitate cu LAS 1 „Prezentarea Situațiilor Financiare”.

Raportul nostru [al auditorilor] de audit asupra situațiilor financiare consolidate pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2009 a inclus o rezervă privind datorii pe termen lung, în suma de 498.630 mii lei, care ar fi trebuit prezentate ca datorii pe termen scurt, ca urmare a neîndeplinirii acestor indicatori financiari la acea dată.

Conducerea Societății consideră neîndeplinirea indicatorilor financiari nesemnificativă și probabilitatea solicitării rambursării anticipate redusă atât la data de 31 decembrie 2010, cât și la data de 31 decembrie 2009.

Opinia cu rezerve

7. În opinia noastră [a auditorului], cu excepția efectelor aspectului menționat în paragraful 6, situațiile financiare consolidate redau o imagine fidelă, în toate aspectele semnificative, a poziției financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2010, precum și a rezultatului consolidat al operațiunilor sale și a fluxurilor consolidate de trezorerie pentru exercitiul încheiat la această dată în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de către Uniunea Europeană.”

3.3. FACTORI CARE DETERMINA ȘI AFECTEAZĂ EVOLUTIA REZULTATELOR ȘI OPERATIUNILOR EMITENTULUI

▪ Tariful pentru transportul energiei electrice și serviciile de sistem

Activitatea de transport a energiei este o activitate de monopol. Conform licenței, activitatea Emitentului se desfășoară pe piața internă pe baza unei metodologii a ANRE, care stabilește modul de determinare a veniturilor reglementate și de calcul al tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice.

Prin reglementare se asigură acoperirea costurilor totale ale rețelei de transport, inclusiv costurile de mentenanță și de dezvoltare, pe baza principiului costurilor justificate plus un nivel rezonabil de profitabilitate, cu ajustarea anuală în funcție de inflație și un câștig din eficiența impusă. Tarifele se stabilesc anual (perioada tarifară) într-un cadru de cinci ani (perioada de reglementare) și se bazează pe previziunea costurilor operaționale, a cheltuielilor cu dobanzile și CAPEX.

Cadrul de reglementare referitor la metodologia de tarificare și respectiv deciziile ANRE referitoare la tariful pentru transportul energiei electrice determină în mod direct veniturile înregistrate de Emitent. Începând cu anul 2005, tariful de transport al energiei electrice se stabilește pe baza unei metodologii de reglementare de tip „venit plafon”. Prin aceasta, ANRE stabilește un venit liniarizat care este majorat cu creșterea anuală a indicelui prețurilor de consum și ajustat anual cu diferențele din anul anterior rezultate între costurile/veniturile prognozate la începutul perioadei de reglementare și cele realizate. Acesta reprezintă venitul reglementat.

Determinarea tarifului de transport se întemeiază pe baza activelor reglementate, ce include valoarea netă a activelor corporale și necorporale corespunzătoare patrimoniului privat al Emitentului, recunoscute de ANRE

si folosite numai pentru transportul energiei electrice. Scoaterea din functiune a unor active determina o scadere a volumului total al activelor companiei, reducand in acest fel baza de active reglementate. Conform metodologiei ANRE, scaderea bazei de active reglementate se va reflecta intr-o scadere a tarifului reglementat si implicit asupra veniturilor Emitentului.

In situatia realizarii unor investitii suplimentare fata de programul de investitii aprobat initial, activele rezultate in urma unor astfel de investitii vor fi incluse in baza activelor reglementate numai la inceputul perioadei urmatoare de reglementare, ajustarea tarifului facandu-se in consecinta cu intarziere si afectand veniturile Companiei.

Perioada de reglementare prezenta (a doua perioada de reglementare) a inceput in anul 2008 si se incheie in anul 2012; in cadrul perioadei de reglementare prezente sunt 5 perioade tarifare, corespunzatoare fiecarui an din cei cinci ai perioadei de reglementare. In aceasta a doua perioada de reglementare a fost introdusa o corectie a venitului datorata nerealizarii in prima perioada de reglementare (2005-2007) a mijloacelor fixe corespunzatoare punerii in functiune ale investitiilor aprobate/estimate de autoritatea de reglementare.

Pentru perioada de reglementare curenta (2008-2012), ANRE a utilizat un cost mediu ponderat al capitalului (WACC) de 7,5%.

In determinarea venitului reglementat al activitatii de transport al energiei electrice, ANRE aplica prevederile Ordinului ANRE nr. 60/2007 si tine seama de mai multe elemente:

- Standardul de performanta impus operatorului de transport si de sistem conform legislatiei in vigoare in Romania;
- Evolutia cantitatii de energie electrica transportata, prognozata si justificata la inceputul perioadei de reglementare de operatorul de transport si de sistem;
- Evolutia consumului propriu tehnologic reglementat in reseaua electrica de transport;
- Rata reglementata a rentabilitatii, aplicata bazei reglementate a activelor retelei electrice de transport;
- Evolutia tarifulor, exprimata printr-un trend liniar pe parcursul unei perioade de reglementare;
- Taxele stabilite de autoritatile centrale sau locale;
- Asigurarea viabilitatii financiare a operatorului de transport si de sistem.

Procesul de stabilire a tarifulor pentru serviciul de transport al energiei electrice cuprinde urmatoarele faze:

Faza 1:

Stabilirea venitului de referinta. Conform metodologiei ANRE, valoarea venitului de referinta este reprezentata de valoarea venitului liniarizat al ultimei perioade tarifare a perioadei de reglementare precedente;

Faza 2:

Stabilirea venitului tinta initial pentru perioadele tarifare t .

Venitului tinta initial al activitatii de transport aferent perioadei tarifare t include rentabilitatea bazei reglementate a activelor si urmatoarele costuri ale Companiei recunoscute de ANRE:

- Costuri de operare si mentenanta, controlabile si necontrolabile;
- Costurile cu amortizarea reglementata a activelor existente si activelor puse in / scoase din functiune, inregistrate in contabilitate in perioada tarifara t ;
- Costurile de achizitie a energiei electrice, aferente consumului propriu tehnologic;
- Costurile necesare eliminarii congestiilor prin redispecerizare;
- Costurile datorate transportului de energie electrica intre operatori de transport si sistem.

Pentru a obtine venitul tinta initial al activitatii de transport se scad insa veniturile obtinute din alte activitati ce utilizeaza resurse cunoscute pentru desfasurarea activitatii de transport aferente perioadei tarifare anterioare.

In stabilirea venitului tinta initial pentru perioadele tarifare t se tine seama de urmatotii factori:

a. Prognoza costurilor justificate:

Costuri de operare si mentenanta controlabile: costurile cu materiile prime si materialele consumabile, alte costuri materiale, costuri cu apa, energia electrica precum si al altor utilitati, costuri cu lucrarile de intretinere si reparatii executate de terti, costuri cu locatii de gestiune si chirii, costuri cu prime de asigurare, costuri cu studii si cercetari, costuri cu alte servicii executate cu terti, costuri cu salariile personalului si alte cheltuieli legate de personal, costuri cu despagubiri platite de Companie tertilor pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta, stabilite prin acordul partilor

si

Costuri de operare si mentenanta necontrolabile: costuri rezultate din plata impozitelor, redeventelor, taxelor si varsamintelor asimilate, stabilite conform reglementarilor in vigoare sau de catre autoritatile locale, costuri reglementate cu cheltuieli speciale, contributii la fondul de sanatate, la fonduri speciale, altele de aceeasi natura, aferente fondului de salarii, exclusiv sistemele/fondurile alternative de pensii sau sanatate, in limita valorilor stabilite prin legislatia in vigoare, costuri extraordinare determinate de forta majora, costurile cu salariile compensatorii, conform legislatiei in vigoare, costurile cu despagubirile platite de Companie tertilor pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta, stabilite prin hotarare judecatoreasca, in cazul in care partile nu se inteleg;

b. Prognoza bazei reglementate a activelor (BAR)

Activele incluse in BAR trebuie sa fie cele utilizate de operatorul de transport si de sistem in prestarea serviciului de transport. Pentru calculul bazei reglementate initial a activelor aferente activitatii de transport existente la inceputul unei perioade de reglementare, ANRE ia in considerare:

- Valoarea activelor corporale si necorporale amortizabile, corespunzatoare patrimoniului privat al companiei, din bilantul contabil la 31 decembrie al ultimei perioade tarifare a perioadei de reglementare anterioare;
- Amortizarea anuala aferenta acestor active.

c. Prognoza ratei reglementate a rentabilitatii

Rata reglementata a rentabilitatii, in valori reale, se obtine pe baza costului mediu ponderat al capitalului inainte de impozitare si este aceeasi pentru toate perioadele tarifare t ; pentru perioada de reglementare 2008 – 2012, rata reglementata a rentabilitatii, utilizata de catre ANRE este de 7,5%.

d. Rentabilitatea bazei reglementate a activelor

Rentabilitatea bazei reglementate a activelor pentru fiecare perioada tarifara t a perioadei de reglementare se obtine prin aplicarea ratei reglementate a rentabilitatii la baza medie reglementata a activelor, corespunzatoare perioadei tarifare.

e. Factorul de eficienta ce se aplica costurilor de operare si mentenanta controlabile

Factorul de eficienta ce se aplica costurilor controlabile este stabilit de catre ANRE pe baza unei comparatii internationale cu companii de transport comparabile si a eficientei obtinute de Emitent in perioada anterioara de reglementare. Factorul de eficienta are o valoare unica pentru toate perioadele tarifare t .

Faza 3:

Profilarea veniturilor, determinarea factorului de liniarizare a veniturilor si determinarea veniturilor liniarizate. Valoarea unica a factorului de liniarizare se determina astfel incat valoarea neta actualizata a fluxului de venituri liniarizate pe intreaga perioada de reglementare sa fie egala cu valoarea actualizata a veniturilor tinta pe aceeaasi perioada de reglementare. Pentru calculul valorii nete actualizate a fluxului de venituri liniarizate se utilizeaza rata reglementata a rentabilitatii ca factor de actualizare.

Faza 4:

Determinarea venitului reglementat. Venitul reglementat al serviciului de transport pentru fiecare perioada tarifara se calculeaza cu formula urmatoare:

$$V_{reglementat,t} = \prod_{k=1}^t (1 + RI_k / 100) \times (1 - X_{final,liniar} / 100)^t \times V_{referinta} + KV_{t,c} + KV_{t,s}$$

unde:

k – numarul de perioade tarifare t ale perioadei de reglementare p ;

RI_k – valoarea procentuala a ratei realizate a inflatiei pentru perioadele tarifare anterioare perioadei tarifare t si cea prognozata in perioada tarifara $t-1$ pentru perioada tarifara t ; valorile ratei inflatiei sunt furnizate de institutiile abilitate;

$X_{final,liniar}$ – variatia procentuala de la o perioada tarifara la urmatoarea a venitului liniarizat;

$V_{referinta}$ – venitul reglementat pentru perioada tarifara anterioara perioadei de reglementare p ;

$(1 - X_{final,liniar} / 100)^t \times V_{referinta}$ – venit liniarizat aferent perioadei tarifare t ;

$KV_{t,c}$ – suma algebrica a corectiilor venitului liniarizat din orice perioada tarifara t a perioadei de reglementare p , rezultate ca urmare a erorilor de prognoza a cantitatilor de energie electrica transportata, a K_{RET} , a costurilor de achizitie a CPT, a costurilor necesare eliminarii congestiilor, a costurilor datorate transportului de energie electrica intre operatorii de transport si de sistem, a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile si a veniturilor din alte activitati, estimate/realizate in perioadele tarifare $t-2$ si $t-1$;

$KV_{t,s}$ – corectie a venitului liniarizat din orice perioada tarifara t a perioadei de reglementare p , reprezentand premierile/penalizările pentru realizare/nerealizarea indicatorilor de performanta ai serviciului de transport peste/sub cei aprobati de autoritatea competenta pentru perioada tarifara $t-1$;

La determinarea variatiei procentuale de la o perioada tarifara la alta a venitului liniarizat ($X_{final,liniar}$), ANRE ia in considerare:

- Imbunatatirea prognozata a productivitatii operatorului de transport si de sistem;
- Prognoza costurilor anuale;
- Programul de puneri in functiune a investitiilor aprobat de autoritatea competenta si baza reglementata a activelor;
- Cerinta de liniarizare a veniturilor

Faza 5:

Stabilirea tarifului mediu de transport, alocarea pe noduri ale rețelei electrice a costurilor serviciului de transport și stabilirea tarifelor nodale de transport.

Tariful mediu de transport al energiei electrice pentru o perioadă tarifara se calculează în baza următoarelor formule de calcul:

$$T^*T_t = V_{\text{reglementat},t} / (Q_t / K_{\text{RET},t})$$

unde:

T^*T_t - tariful mediu de transport al energiei electrice în perioada tarifara t ;

$V_{\text{reglementat},t}$ - venitul reglementat în perioada tarifara t ;

Q_t - cantitatea de energie electrică transportată, prognoată la începutul perioadei de reglementare p , pentru perioada tarifara t ;

$K_{\text{RET},t}$ - coeficientul de utilizare a rețelei electrice de transport, prognozat la începutul perioadei de reglementare p pentru perioada tarifara t ;

În cazul în care rata inflației depășește 5% trimestrial, operatorul de transport și de sistem poate solicita creșterea trimestrială a tarifelor.

Emitentul furnizează serviciul de sistem tuturor clienților racordați la SEN prin care se asigură siguranța în funcționare a SEN, funcționarea eficientă a pieței de energie și menținerea parametrilor normati ai energiei electrice la toți participanții la piață. Pentru aceasta Emitentul utilizează:

- a) resurse proprii constând în serviciile funcționale de sistem pe care le furnizează utilizând competența și mijloacele tehnice specifice (SFS);
- b) resurse achiziționate de la alți participanți la piața energiei electrice constând în servicii tehnologice de sistem (STS).

Venitul anual reglementat al Emitentului pentru asigurarea serviciului de sistem se calculează pe baza principiului costurilor justificate în vederea funcționării în condiții de siguranță a SEN în perioada tarifara. În stabilirea venitului anual reglementat, ANRE aplică prevederile Ordinului ANRE nr. 20/2007 modificat prin Ordinul ANRE 11/2011. Venitul anual reglementat pentru asigurarea serviciului de sistem se utilizează pentru asigurarea venitului anual reglementat pentru realizarea serviciilor funcționale de sistem și pentru asigurarea venitului anual reglementat pentru achiziționarea serviciilor tehnologice de sistem de la producătorii de energie electrică licențiați pentru aceste servicii:

$$VSS = VSFS + VSTS$$

Unde:

VSS - Venitul anual reglementat al pentru asigurarea serviciului de sistem

VSFS - Venitul anual reglementat pentru realizarea serviciilor funcționale de sistem

VSTS - Venitul anual reglementat pentru procurarea serviciilor tehnologice de sistem

▪ **Planul de dezvoltare a RET și sursele de finanțare ale acestuia**

Planul de perspectivă al RET elaborat de către Emitent pentru perioada 2010-2014 și orientativ 2019, avizat de ANRE și aprobat la MECMA, prevede un volum de investiții în următorii 10 ani de circa 4 miliarde de lei, în concordanță cu resursele Emitentului.

Programul de dezvoltare a RET nu acoperă în întregime necesitățile, în special din punct de vedere al

termenelor de finalizare a proiectelor, care depasesc, uneori cu mai multi ani, orizontul de timp in care este asteptata finalizarea noilor capacitati de productie. Se are in vedere integrarea in SEN a grupurilor nucleare si centralelor noi bazate pe surse regenerabile, in special eoliene, care sunt anuntate cu o rata de crestere anuala foarte ridicata, urmand sa ajunga, pana in 2020, la 4.000 MW (Raportul Administratorilor Transelectrica 2010).

Din punct de vedere al termenelor de finalizare a noilor proiecte de dezvoltare, conform Planului de perspectiva al RET elaborat de Transelectrica, necesarul estimat este dublu fata de orizontul de timp pana la care este asteptata finalizarea noilor capacitati de productie. Aceasta situatie se datoreaza pe de o parte faptului ca, pana in prezent, de la semnarea Contractului de Concesiune cu Statul, acesta nu a alocat surse bugetare suplimentare pentru planul de investitii, iar pe de alta parte, faptului ca, potrivit prevederilor legale, Planul de Perspectiva este un instrument de planificare pe termen lung, ceea ce face ca acceptarea investitiilor si recunoasterea noilor active in baza activelor reglementate, generatoare de venituri suplimentare din tarif, sa fie la latitudinea ANRE.

Avand in vedere deficitul estimat de finantare fata de necesitatile de dezvoltare a RET, in vederea integrarii in conditii de siguranta a noilor capacitati de productie (in special proiectele de generare a energiei din surse eoliene), ar putea fi luata in considerare in viitor ajustarea corespunzatoare a tarifelor, ceea ce va avea un efect direct in sensul cresterii veniturilor Emitentului.

Deoarece in acest moment pentru instrumentul principal de finantare, creditul bancar comercial, capacitatea de garantare prin cesiune de creante este practic angajata integral, iar posibilitatile de obtinere a unor credite suplimentare de la institutiile financiare internationale sunt limitate datorita cerintelor de incadrare a indicatorilor financiari in anumite limite (ultima valoare a gradului de indatorare stabilita prin imprumutul BEI din 2010 este 0,95), in vederea dezvoltarii RET, Emitentul ia in considerare si posibilitatea unor alocatii bugetare pentru sustinerea consolidarii si dezvoltarii acesteia.

Suplimentar, ca surse potentiale de finantare, se au in vedere si mijloace de finantare de tipul creditelor client realizate in baza unor parteneriate public – private.

▪ **Criza financiara internationala**

Criza financiara internationala a fost resimtita puternic si in Romania, efectul principal la nivelul pietei de energie fiind reprezentat pe de o parte de scaderea accentuata a consumului brut de energie. In acest context, veniturile Emitentului au inregistrat scaderi semnificative ca urmare a diminuarii cu 11,2% a cantitatii de energie electrica tarifata in 2009 fata de 2008, pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica (Raportul administratorilor Transelectrica 2009).

Veniturile emitentului au fost afectate in anul 2009 si de scaderea severa a schimburilor internationale de energie electrica, cu 35,92% fata de anul anterior si de asemenea de scaderea tranzactiilor pe piata de echilibrare cu 41,16% (Raportul administratorilor Transelectrica 2009).

Criza datoriilor suverane resimtita puternic in cea doua parte a anului 2011 in Europa se poate reflecta in sens negativ si in veniturile Emitentului, implicatiile complexe ale acesteia in sistemul financiar si economic al tarilor din Uniunea Europeana putand determina o reducere a cantitatii de energie electrica tarifata de catre Emitent pentru serviciile prestate pe piata de energie electrica si scaderea schimburilor internationale de energie electrica.

În condițiile crizei datorită suverane din Europa, Emitentul se poate confrunta cu o creștere a costurilor de finanțare ceea ce ar putea avea un efect important asupra rezultatelor financiare ale companiei. În același timp alternativele de finanțare se pot restrange, ceea ce poate implica și o restrângere a fluxului de lichidități.

▪ **Imprumuturile pe termen lung**

Grupul are contractate împrumuturi pe termen lung în baza unor acorduri de împrumut încheiate cu o serie de entități financiare, între acestea numărându-se acorduri de împrumut semnate cu BERD, BEI și BIRD. În conformitate cu prevederile din acordurile de împrumut cu cele trei bănci finanțatoare precizate mai sus, în situația neîndeplinirii obligațiilor asumate de împrumutat, instituția financiară poate să solicite accelerarea maturității creditelor trase și nerambursate, dacă într-un interval de timp scurs din momentul notificării oficiale împrumutatul nu poate să remedieze evenimentul intervenit.

În baza situațiilor financiare consolidate auditate pentru exercițiile încheiate la 31 decembrie 2008, 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2010, Grupul nu a îndeplinit cerința cu privire la valoarea minimă a indicatorului calculat ca raport între veniturile din exploatare și cheltuielile din exploatare, mai puțin cheltuiala cu amortizarea în cazul împrumuturilor BERD 906 și BEI 20.864. De asemenea, în baza situațiilor financiare consolidate auditate pentru exercițiile încheiate la 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2010, Grupul nu a îndeplinit cerința cu privire la valoarea minimă a indicatorului lichidității curente, calculat ca raport între activele curente și obligațiile curente în cazul împrumuturilor BERD 906, BIRD 7181, BERD 33354, BEI 20.846. Astfel, instituțiile financiare ar putea solicita printr-o notificare scrisă accelerarea rambursării acestor împrumuturi după o perioadă de timp în care Grupul are posibilitatea să se reincadreze în limitele indicatorilor, convenite prin acordul de împrumut. În consecință, într-un scenariu negativ, datoriile pe termen lung la data de 31 decembrie 2010, aferente acordurilor de împrumut specificate mai sus, în suma de 427.241 mii lei, ar putea deveni scadente pe termen scurt afectând substanțial lichiditățile Emitentului, putând avea implicații semnificative asupra activității operaționale a Emitentului.

Indicator	Valoare conform acordurilor de imprumut	Imprumut	Valoare realizata la 31 dec 2010	Valoare realizata la 31 dec 2009	Valoare realizata la 31 dec 2008
Raportul dintre veniturile din exploatare si cheltuielile din exploatare mai putin cheltuiala cu amortizarea	Minim 1,3	BERD906	1,2	1,16	1,18
		BEI20.864	1,16	1,13	1,22
Indicatorul lichiditatii curente	Minim 1,2	BERD906*	1,06	1,16	-
		BIRD7181*	1,06	1,16	-
		BERD33354*	1,06	1,16	-
		BEI20.864	1,04	1,15	-

Sursa: Situațiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

*) Indicatorul lichidității curente a fost determinat ca raport între activele curente și datoriile curente. Datoriile curente au fost diminuate cu suma de 92.468 mii lei reprezentând taxa de racordare încasată în 2009 și 2010 de

la SC Petrom SA si SC Tomis Team SRL, suma ce se refera la conectari ce vor fi puse in functiune in 2011. Aceasta diminuare a fost efectuata intrucat compania are obligatia de a utiliza aceasta suma pentru constructia unor imobilizari corporale pentru a conecta cei doi clienti la SEN si nu va necesita o iesire de disponibilitati banesti la nivel de Transelectrica catre acestia. Suma de 92.468 mii lei este inregistrata drept venit inregistrat in avans la 31 decembrie 2010 si, in conformitate cu IFRIC 18, va fi recunoscuta pe venituri in cursul anului 2011.

Conducerea Grupului considera ca abaterile inregistrate nu sunt in masura sa determine clasificarea soldurilor la imprumuturile pe termen lung, in suma de 427.241 mii lei, ca datorii curente deoarece valoarea inregistrata a acestor indicatori nu difera semnificativ de valorile mentionate in contractele de imprumut. De asemenea, conducerea Grupului considera ca are capacitatea si intentia de a efectua toate rambursarile in conformitate cu acordurile de imprumut, o eventuala notificare realizata de catre institutiile financiare in legatura cu acest subiect trebuind sa ofere Grupului o perioada rezonabila de timp in care acesta sa poata lua masurile necesare pentru a se incadra in indicatorii financiari. Pentru imprumuturile garantate de Statul Roman, Grupul a achitat obligatiile legate de garantia Statului - comisioane de risc.

De la data incheierii acordurilor de imprumut si pana la 30 septembrie 2011, Grupul nu a primit nicio notificare de rambursare anticipata pentru neindeplinirea obligatiilor asumate, inclusiv in ceea ce priveste incadrarea in indicatorii financiari.

▪ **Variatia ratei dobanzii**

Fluxurile de numerar ale Emitentului sunt afectate de variatii ale ratelor dobanzii, in principal datorita imprumuturilor in valuta contractate de Emitent cu diferitele entitati financiare externe. Emitentul are imprumuturi pe termen lung semnificative, cu rate de dobanda fixe si variabile, care pot expune Compania la riscuri.

O crestere a ratelor de dobanda se va reflecta printr-o scadere a lichiditatilor Emitentului si printr-o reducere a fondurilor disponibile pentru proiectele de investitii. Astfel, este posibil ca o crestere a ratelor de dobanda sa se reflecte in sens negativ si asupra rezultatelor financiare viitoare ale Companiei.

▪ **Variatia cursului de schimb al leului fata de principalele valute**

Emitentul poate fi expus fluctuatilor cursului de schimb valutar prin datoria generata de imprumuturile pe termen lung sau datoriile comerciale exprimate in valuta. Moneda utilizata pe piata interna, de unde Grupul obtine veniturile, este Leul. Grupul este expus la achiziitiile si imprumuturile realizate in alta moneda decat cea utilizata de Grup pe piata interna.

Principalele valute in care Emitentul are angajate creditele pentru finantarea investitiilor sunt EUR, dolarul american si yenul japonez. Imprumuturile in valuta sunt exprimate ulterior in lei, la cursul de schimb de la data bilantului, comunicat de BNR. Diferentele rezultate sunt incluse in contul de profit si pierdere si nu afecteaza fluxul de numerar pana la momentul lichidarii datoriei.

Expunerea Grupului la riscul valutar, exprimata in mii lei, a fost:

	LEI	EURO	USD	JPY
30 septembrie 2011*				
Datorii monetare				
Furnizori de imobilizari	(41.808)	(33.995)	-	-
Imprumuturi	(76.336)	(968.470)	(88.387)	(54.887)
Expunerea bruta	(118.144)	(1.002.465)	(88.387)	(54.887)
31 decembrie 2010				
Datorii monetare				
Furnizori de imobilizari	(127.314)	(44.207)	-	-
Imprumuturi	(87.346)	(915.692)	(101.048)	(62.526)
Expunerea bruta	(214.660)	(959.899)	(101.048)	(62.526)
31 decembrie 2009				
Datorii monetare				
Furnizori de imobilizari	(72.981)	(38.658)	-	-
Imprumuturi	(97.396)	(876.871)	(117.102)	(58.836)
Expunerea bruta	(170.377)	(915.529)	(117.102)	(58.836)

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situatii Financiare Interimare Consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Pentru calcularea expunerii Grupului la riscul valutar, urmatoarele rate de schimb au fost aplicate:

	RON/EURO	RON/USD	RON/100 JPY
Curs mediu pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2011*	4,2057	2,9921	3,7200
Curs mediu pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2010	4,2099	3,1779	3,6345
Curs mediu pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2009	4,2376	3,0469	3,2587
Curs mediu pentru perioada de 12 luni incheiata la 31 decembrie 2008	3,6815	2,5180	2,4529
Cursul de schimb la data de 30 septembrie 2011*	4,3533	3,2195	4,1877
Cursul de schimb la data de 31 decembrie 2010	4,2848	3,2045	3,9400
Cursul de schimb la data de 31 decembrie 2009	4,2282	2,9361	3,1778
Cursul de schimb la data de	3,9852	2,8342	3,1419

	RON/EURO	RON/USD	RON/100 JPY
31 decembrie 2008			

Sursa: *Situațiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situații Financiare Interimare Consolidate Revizuite întocmite în conformitate cu SIC 34*

▪ Riscul de creditare

Tratamentul riscului de creditare se bazează pe factori interni și externi Grupului. Factorii externi care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: restructurarea pieței de energie, liberalizarea pieței de energie și perfecționarea activității operatorului de piață. Factorii interni în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite.

Activele financiare, care pot supune Grupul riscului de încasare, sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Grupul a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare. Valoarea creanțelor, netă de provizion, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Expunerea maximă la riscul de încasare la data de 30 septembrie 2011, 31 decembrie 2010, respectiv 31 decembrie 2009, conform notelor la situațiile financiare consolidate auditate este redată mai jos. Toate sumele sunt exprimate în mii lei.

Active financiare	Valoarea netă la 30 septembrie 2011*	Valoarea netă La 31 decembrie 2010	Valoarea netă La 31 decembrie 2009
Clienți	670.481	639.147	575.258
Numerar și echivalente de numerar	443.315	160.403	163.610
Alte creanțe	27.464	23.228	27.636
	1.141.260	822.778	766.504

Sursa: *Situațiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situații Financiare Interimare Consolidate Revizuite întocmite în conformitate cu SIC 34*

Situația creanțelor la data de 31 decembrie 2010, respectiv 31 decembrie 2009, conform notelor la situațiile financiare consolidate auditate este redată mai jos. Toate sumele sunt exprimate în mii lei.

	Valoarea brută 2010	Provizion 2010	Valoarea brută 2009	Provizion 2009	Valoarea brută 2008	Provizion 2008
Între 0- 30 zile	636.162	-	558.417	-	716.684	-
Între 30-90 zile	107	-	5.263	-	58.946	-
Între 90-180 zile	13	-	1.657	-	2.672	-
Între 180-270 zile	3.075	2.891	3.674	-	991	-

	Valoarea bruta 2010	Provizion 2010	Valoarea bruta 2009	Provizion 2009	Valoarea bruta 2008	Provizion 2008
Intre 270-365 zile	22.395	19.714	9.322	4.864	104	-
Mai mult de 1 an	25.899	25.899	4.516	2.727	1.695	1.139
Total	687.651	48.504	582.849	7.591	781.092	1.139

Sursa: *Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

▪ Resursele umane

Prin prisma specificului domeniului de activitate al Emitentului, personalul angajat de catre Emitent poseda o calificare profesionala specializata. Libera circulatie a fortei de munca poate reprezenta un factor suplimentar de risc in ceea ce priveste personalul specializat al Emitentului, de aceasta data fiind vizati angajatii cu o medie de varsta tanara. Acest factor este contrabalansat insa in acest moment de conditiile macroeconomice globale vitrege care determina o restrangere a cererii de forta de munca in economiile dezvoltate.

▪ Riscul investitional

Este legat de corelarea lucrarilor de racordare la retea cu proiecte de noi capacitati de productie, inclusiv regenerabile, promovate, in principal, de investitori privati si care sunt afectate de contextul crizei financiare si recesiunii economice. Solicitarile de avize tehnice de racordare nu reprezinta un angajament ferm din partea beneficiarilor si nerespectarea programului propriu anuntat nu reprezinta niciun risc pentru acestia in relatia lor cu Emitentul.

Pentru a creste gradul de incredere al prognozei pe care, in ultima instanta se construiesc o parte din planul de investitii al Emitentului, este necesara implementarea unor metodologii care sa responsabilizeze beneficiarii dezvoltarii RET.

Pe de alta parte, timpul necesar constructiei unei linii noi, datorita necesitatii obtinerii dreptului asupra terenului, poate deveni sensibil mai mare decat cel necesar construirii obiectivelor noi de productie si/sau consum, ceea ce presupune inceperea constructiei liniei inainte de demararea investitiei utilizatorului, factorul determinand riscuri importante pentru Emitent.

▪ Ratingul emitentului

Ratingul reprezinta o sursa calificata de informatii privind abilitatea Emitentului de a-si plati obligatiile financiare asumate, la timp si in intregime, influentand astfel deciziile si costurile de finantare. Evolutia ascendenta in timp a ratingului Emitentului, de la B2 (grad speculativ) la Baa3 (grad investitional), comunicata de catre Agentia de rating Moody's, a condus la imbunatatirea pozitiei Transelectrica in negocierile cu entitatile financiare si a permis obtinerea unor conditii de finantare mai avantajoase si chiar imprumuturi fara garantie guvernamentala sau bancara.

Imbunatatirea ratingurilor reflecta o diminuare a riscurilor de reglementare si de piata si o evolutie si o prognoza mai buna a performantelor tehnice, economice si financiare, oferind totodata posibilitatea evaluarii credibilitatii Emitentului dintr-o perspectiva globala.

Incepand cu anul 2009, ratingul Emitentului este evaluat de catre o singura agentie de rating – agentia de rating internationala Moody's Investors Service. In cursul lunii decembrie 2010, Moody's Investors Service a realizat ultima evaluare a ratingului Emitentului pentru imprumuturile pe termen lung in moneda straina. Dupa evaluarea performantelor economice, financiare si tehnice ale Emitentului, Moody's Investors Service a reafirmat calificativul „Baa3”, insa a imbunatatit perspectiva de la „negativa” la „stabila”, mentinand astfel Emitentul la categoria gradelor investitionale.

Pana pe data de 30 septembrie 2009, Emitentul a fost evaluat si de agentia internationala de rating Standard & Poor's Ratings Services, moment la care agentia a reafirmat ratingul „BB+” cu perspectiva negativa.

Evolutia ratingului acordat in timp de catre agentile de rating internationale Moody's Investors Service si Standard & Poor's Ratings Services este prezentata in continuare:

Moody's Investors Service

Data	Rating	Perspectiva
10 Decembrie 2010	Baa3	Stabila
4 Septembrie 2009	Baa3	Negativa
23 Ianuarie 2007	Baa3	Stabila
23 Iunie 2005	Ba1	Pozitiva
10 Martie 2005	Ba1	Stabila
4 Octombrie 2003	Ba3	Stabila
17 Februarie 2003	B2	Stabila

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor

Opinia Moody's Investors Service este in curs de revizuire la momentul elaborarii acestui Document.

Standard & Poor's Ratings Services

Data	Rating	Perspectiva
30 Septembrie 2009		Terminare contract
30 Octombrie 2008	BB+	Negativa
26 Martie 2007	BB+	Pozitiva
10 Aprilie 2006	BB	Pozitiva
22 Octombrie 2004	BB	Stabila
17 Septembrie 2003	BB-	Pozitiva
8 Noiembrie 2002	B+	Pozitiva

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor

▪ Cadrul legislativ fiscal

Cadrul legislativ fiscal din Romania si implementarea sa in practica se modifica frecvent si face subiectul unor interpretari diferite din partea diverselor organe de control. Declaratiile de impozit pe profit fac subiectul

reviziei si corectiei autoritatilor fiscale, in general pe o perioada de cinci ani dupa data completarii lor. Managementul Emitentului considera ca a inregistrat in mod adecvat obligatiile fiscale din situatiile financiare. Totusi, persista riscul ca autoritatile fiscale sa adopte pozitii diferite in legatura cu interpretarea acestor probleme.

▪ Riscul de lichiditate

Intrucat lipsa lichiditatilor necesare poate afecta semnificativ activitatea operationala a Grupului, politica acestuia este de a mentine suficiente resurse lichide pentru a fi in masura sa-si indeplineasca obligatiile financiare pe masura ce acestea ajung la scadenta.

In tabelul urmator este prezentata scadenta contractuala a datoriilor financiare, inclusiv plata dobanzilor. Sumele sunt exprimate in mii lei si au la baza notele la situatiile financiare consolidate auditate.

	Valoarea neta	Valoarea contractuala	< 12 luni	1-2 ani	2-5 ani	>5 ani
31 decembrie 2010						
Datorii financiare						
Furnizori si alte obligatii	(599.814)	(599.814)	(599.814)	-	-	-
Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale	(35.127)	(35.127)	(35.127)	-	-	-
Imprumuturi	(1.166.612)	(1.166.612)	(185.004)	(179.100)	(471.299)	(331.209)
Total	(1.801.553)	(1.801.553)	(819.945)	(179.100)	(471.299)	(331.209)
31 decembrie 2009						
Datorii financiare						
Furnizori si alte obligatii	(510.650)	(510.650)	(510.650)	-	-	-
Alte impozite si obligatii pentru asigurarile sociale	(8.459)	(8.459)	(8.459)	-	-	-
Imprumuturi	(1.150.205)	(1.150.205)	(209.994)	(162.663)	(447.969)	(336.579)
Total	(1.669.314)	(1.669.314)	(772.103)	(162.663)	(447.969)	(336.579)

Sursa: Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

▪ Valoarea justa a instrumentelor financiare

Valoarea justa este valoarea la care instrumentul financiar se poate schimba in tranzactiile obisnuite, altele decat cele determinate de lichidare sau vanzare silita. Valorile juste se obtin din preturile de piata cotate sau modelele de fluxuri de numerar, dupa caz. Managementul nu a putut estima cu certitudine valoarea reala a investitiilor in filialele neconsolidate. La 31 decembrie 2010, numerarul si alte disponibilitati, clientii si conturile asimilate, datoriile comerciale precum si celelalte datorii se apropie de valoarea lor reala datorita maturitatii scurte a acestora. Managementul considera ca valoarea estimata a acestor instrumente este apropiata de valoarea lor contabila. Valoarea contabila a imprumuturilor pe termen lung aproximeaza valoarea lor justa.

3.4. MODIFICARI SEMNIFICATIVE ALE SITUATIEI FINANCIARE SAU COMERCIALE

Principalii indicatori economico – financiari realizati de Emitent in perioada 01.01.2011 – 30.09.2011 se prezinta astfel (mii lei):

Nr. crt.	Indicatori	01.01.2011 – 30.09.2011		Diferente (+/-)	Grad de realizare (%)
		BVC aprobat	Realizat		
1.	Venituri din exploatare	1.958.619	1.982.949	24.330	101,24
2.	Cheltuieli din exploatare	1.883.771	1.767.136	(116.636)	93,81
3.	Profit din exploatare	74.848	215.813	140.965	288,34
4.	Venituri financiare	48.233	96.848	48.615	200,79
5.	Cheltuieli financiare	103.081	125.285	22.204	121,54
6.	Profit financiar	(54.848)	(28.437)	26.411	51,85
7.	Venituri extraordinare	0	0	0	-
8.	Cheltuieli extraordinare	0	44	44	-
9.	Profit activitate extraordinara	0	(44)	(44)	-
10.	Venituri totale	2.006.852	2.079.797	72.945	103,63
11.	Cheltuieli totale	1.986.852	1.892.465	(94.387)	95,25
12.	Profit brut	20.000	187.332	167.332	936,66

Sursa: Nota de informare privind executia bugetului de venituri si cheltuieli 01.01.2011 – 30.09.2011

In categoria veniturilor din exploatare, o evolutie deosebita fata de suma bugetata au inregistrat-o veniturile din alocarea capacitatii de interconexiune. Acest lucru s-a datorat cresterii exportului de energie electrica.

Gradul de realizare a profitului brut in primele 9 luni ale anului 2011 s-a datorat in principal cresterii cantitatii de energie electrica consumata in SEN. Cantitatea de energie electrica consumata in SEN a fost cu aproximativ 1,5 TWh mai mare fata de cea aprobata in BVC pentru anul 2011, ceea ce a determinat cresterea veniturilor din serviciul de transport al energiei electrice, a veniturilor de sistem si a veniturilor din administrarea pietei.

In perioada 01.01.2011 – 30.09.2011, Compania a inregistrat cheltuieli extraordinare in suma de 44.085 lei la ST Cluj si ST Pitesti, datorita unor conditii meteorologice deosebite inregistrate in aceste zone (rafale de vant, ploi abundente, descarcari electrice) care au produs avarii in RET. Pentru aceste situatii extraordinare, ST Cluj si ST Pitesti au obtinut certificate de forta majora de la Camera de Comert si Industrie a judetului Satu Mare, respectiv de la Camera de Comert si Industrie a judetului Arges.

Veniturile din activitatea de exploatare realizate in perioada 01.01.2011 – 30.09.2011 au fost determinate pentru fiecare serviciu prestat pe piata de energie electrica pe baza cantitatilor de energie electrica tarificata pentru serviciile prestate si a tarifelor aprobate de ANRE aplicabile perioadei, astfel:

Denumirea serviciului prestat	Tarif mediu (lei MWh)	
	Ianuarie – Martie 2011	Aprilie – Septembrie 2011
	Ordin ANRE 45/2010	Ordin ANRE 19/2011
Serviciul de transport al energiei electrice	18,77	18,77
Serviciul de sistem, din care:	20,75	10,21
- servicii de sistem functionale	1,07	1,07
Serviciul de administrare piata angro	0,30	0,30

Sursa: Nota de informare privind executia bugetului de venituri si cheltuieli 01.01.2011 – 30.09.2011

Pana la data de 01.04.2011, cogenerarea de inalta eficienta se regasea in serviciile de sistem tehnologice, fiind reglementata de ANRE in ceea ce priveste pretul si beneficiarii. Pentru implementarea directivelor europene privind cogenerarea de inalta eficienta, prin HG 1215/2009 s-au stabilit criteriile si conditiile necesare implementarii schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila, Transelectrica fiind responsabil de administrarea acestei scheme.

Principalele atributii care ii revin Emitentului in calitate de administrator al schemei de sprijin sunt reprezentate de colectarea contributiei de la furnizorii consumatorilor de energie electrica intr-un cont bancar distinct de activitatea de baza si de plata a bonusului catre producatorii de energie electrica si termica in cogenerare de inalta eficienta.

Potrivit prevederilor OMF 3055/2009 pct. 253 alin (2), „sumele colectate de o entitate in numele unor terte parti nu reprezinta venit din activitatea curenta”, astfel incat aceste sume nu influenteaza cifra de afaceri a companiei.

In afara celor de mai sus, Emitentul declara ca nu exista modificari semnificative ale pozitiei financiare sau comerciale care s-au produs de la sfarsitul ultimei perioade financiare pentru care au fost publicate situatii financiare consolidate auditate anuale, respectiv 31 decembrie 2010. De asemenea, nu au fost inregistrate modificari semnificative ale situatiei economico-financiare a Emitentului fata de datele prezentate in Prospect.

3.5. INVESTITII SI DIRECTII DE DEZVOLTARE

3.5.1. Investitii realizate in ultimii trei ani

Programul de investitii derulat de Transelectrica in anii 2008 – 2010 este prezentat in tabelul urmator. Datele sunt extrase din rapoartele anuale ale administratorilor intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS).

Program de investitii (neconsolidat, mii lei)	2010	2009	2008
Investitii proprii	384.310	325.365	312.646
Investitii pentru racorduri noi (taxa de racordare)	101.507	42.550	18.000
Total programat	485.817	367.915	330.646
Total realizat	482.315	372.298	344.002
Procent realizare (%)	99,27	101,19	104,04

Nota: taxa de racordare – taxa platita de beneficiarii lucrarilor de racordare

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor pentru anii 2008, 2009 si 2010 intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Sursele de finantare identificate de Transelectrica in anii 2008-2010 si utilizate pentru acoperirea cheltuielilor de investitii din aceasta perioada sunt prezentate in tabelul de mai jos. Datele sunt extrase din rapoartele anuale ale administratorilor intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS).

Surse de finantare (neconsolidat, mii lei)	2010	2009	2008
Surse proprii (exclusiv taxa de racordare)	119.786	251.925	233.146
Credite bancare	260.554	70.840	71.500

Fonduri nerambursabile	3.970	2.600	8.000
Total	384.310	325.365	312.646

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor pentru anii 2008, 2009 si 2010 intocmite pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Programul de investitii pentru **anul 2008** a prevazut cheltuieli totale de investitii de 330.646 mii lei din care 18.000 mii de lei au reprezentat taxele de racordare incasate de la beneficiari. In acest an, Emitentul a rambursat rate aferente creditelor pentru investitii in valoare de 125.992 mii lei. Defalcate pe categorii de investitii si surse de finantare, programul de investitii realizat in 2008 este prezentat in tabelul urmator. Datele utilizate in tabel sunt extrase din Rapoartul Anual al Administratorilor intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS).

Categorii de investitii (2008, neconsolidat, mii lei)	Program (P) Realizari (R)	Surse proprii	Credite externe, fonduri Phare	Total
Investitii majore	P	135.899	79.500	215.399
	R	151.557	91.929	243.486
Investitii (sucursale&executiv)	P	48.541	0	48.541
	R	43.233	0	43.233
Alte cheltuieli de investitii	P	48.706	0	48.706
	R	25.754	0	25.754
Investitii racorduri noi	P	18.000	0	18.000
	R	31.529	0	31.529
Total	P	251.146	79.500	330.646
	R	252.073	91.929	344.002

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor pentru anul 2008 intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Investitiile majore receptionate pe parcursul anului 2008 au fost urmatoarele:

- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Gutinas (celula AT4-110 kV si racorduri LEA 220 kV; Montare protectii la capete LEA 400 si 220);
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Gutinas - Bacau Sud – Roman Nord – Suceava (Statiile 400 kV Bacau Sud si Roman Nord; LEA 400 kV Gutinas – Bacau Sud- Roman Nord - Suceava);
- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Bucuresti Sud 400/220/110/10 kV (etapa a IV-a – AT 200 MVA, 220/110 kV si TSI 630 kVA, 10/0,4 kV);
- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Fundeni 220/110 kV;
- Inlocuirea echipamentelor electrice 10 kV in statia Fundeni (etapa a II-a);
- Marimea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400 kV Cernavoda (Diametrele 1, 2, 3 si 4);
- LEA 400 kV Oradea – Bekescsaba;
- Statia 400 kV Nadab;
- Statia 400 kV Arad – Nadab;
- Modernizare circuite primare in statia Isalnita (etapa I);
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Sibiu Sud (rest lucrari constructii in statia 400/220 kV);
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Iernut (statia de 6 kV);
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda – control –protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV F.A.I., Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (partial);

- Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri (partial).

Programul de investitii pentru **anul 2009** a prevazut cheltuieli totale de investitii in valoare de 367.915 mii lei din care 42.550 mii lei au reprezentat taxele de racordare incasate de la beneficiari. Defalcate pe categorii de investitii si surse de finantare, programul de investitii realizat in 2009 este prezentat in tabelul urmator. Datele utilizate in tabel sunt extrase din Rapoartul Anual al Administratorilor intocmit pe baza situatiilor financiare individuale realizate conform RAS.

Categorii de investitii (2009, neconsolidat, mii lei)	Program (P) Realizari (R)	Surse proprii	Credite interne	Credite externe	Grant-uri	Taxa de racordare	Total
Investitii majore	P	189.431	69.550	1.290	1.000	0	261.271
	R	189.431	59.414	1.290	1.028	0	251.163
Investitii (sucursale&executiv)	P	42.166	0	0	0	0	42.166
	R	42.160	0	0	0	0	42.160
Alte cheltuieli de investitii	P	20.328	0	0	1.600	0	21.928
	R	20.321	0	0	753	0	21.074
Investitii racorduri noi	P	0	0	0	0	42.550	42.550
	R	0	0	0	0	57.901	57.901
Total	P	251.925	69.550	1.290	2.600	42.550	367.915
	R	251.912	59.414	1.290	1.781	57.901	372.298

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor pentru anul 2009 intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Investitiile majore receptionate pe parcursul anului 2009 au fost urmatoarele:

- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Gutinas, investitie in valoare de 18.532 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei 400/220/110/10 kV Bucuresti Sud, investitie in valoare de 51.977 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400 kV Cernavoda, investitie in valoare de 7.493 mii lei;
- Modernizare circuite primare in statia Isalnita, investitie in valoare de 17.862 mii lei;
- Trecerea axului Gutinas – Suceava la tensiunea de 400 kV, investitie in valoare de 39.956 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemelor de comanda – control – protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV F.A.I., Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (partial), investitii in valoare de 12.856 mii lei;
- Modernizarea sistemelor de protectie aferente trafo 250 MVA si PDB 110 kV in statiile 400/110 kV Brasov, Darste, Domnesti, Medgidia Sud, Pelicanu, Tulcea Vest, Smardan, Draganesti Olt, investitii in valoare de 7.924 mii lei;
- Sistemele integrate de securitate statii si sedii secundare DEN si DET-uri (partial), investitie in valoare de 18.407 mii lei;
- Alte lucrari de investitii in valoare de 10.743 mii lei.

Programul de investitii pentru **anul 2010** a prevazut cheltuieli totale de investitii in valoare de 485.817 mii lei din care 101.507 mii lei au reprezentat taxele de racordare incasate de la beneficiari. Defalcate pe categorii de investitii si surse de finantare, programul de investitii realizat in 2010 este prezentat in tabelul care urmeaza. Datele utilizate in tabel sunt extrase din raportul anual al administratorilor intocmit pe baza situatiilor financiare individuale realizate conform RAS.

Categoriile de investitii (2010, neconsolidat, mii lei)	Programat Realizat	Surse propri	Credite bancare	Grant-uri	Taxa de racordare	Total
Investitii majore	P	60.105	260.554	0	0	320.659
	R	59.344	258.415	0	0	317.759
Investitii (sucursale&executiv)	P	16.782	0	0	0	16.782
	R	15.504	0	0	0	15.504
Alte cheltuieli de investitii	P	42.899	0	3.970	0	46.869
	R	39.443	0	462	0	39.905
Investitii racorduri noi	P	0	0	0	101.507	101.507
	R	0	0	0	109.147	109.147
Total	P	119.786	260.554	3.970	101.507	485.817
	R	114.291	258.415	462	109.147	482.315

Sursa: Raportul Anual al Administratorilor pentru anul 2010 intocmit pe baza situatiilor financiare individuale (RAS)

Investitiile majore receptionate pe parcursul anului 2010 au fost urmatoarele:

- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Gutinas (110 kV), investitie in valoare de 9.402 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei 400/220/110/10 kV Bucuresti Sud, investitie in valoare de 9.101 mii lei;
- Modernizare circuite primare in statia Isalnita, investitie in valoare de 8.910 mii lei;
- Retehnologizarea statiei electrice 400/110/20 kV Gura Ialomitei, investitie in valoare de 117.032 mii lei;
- Retehnologizarea statiei electrice 400 kV Gadalin, investitie in valoare de 32.376 mii lei;
- Retehnologizarea statiei electrice 400/220/110/20 kV Lacu Sarat (partial), investitie in valoare de 21.712 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea statiei 400/220/110 kV Sibiu Sud (20 kV), investitie in valoare de 5.886 mii lei;
- Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemelor de comanda – control – protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (partial), investitii in valoare de 22.309 mii lei;
- Inlocuire AT-uri si trafo in statii electrice: 3AT 200 MVA, 220/110 kV in statiile F.A.I., Salaj si Gheorgheni; Trafo 250 MVA, 400/110 kV in statia Oradea Sud, investitie in valoare de 36.686 mii lei;
- Sisteme integrate de securitate statii si sedii secundare, DEN si DET-uri (partial), investitie in valoare de 67.768 mii lei;
- Platforma Pietei de echilibrare, investitie in valoare de 9.102 mii lei;
- Investitii in Piata de energie electrica din Romania – Bursa comerciala de energie electrica (OPCOM), in valoare de 7.227 mii lei;
- Alte proiecte majore de investitii in valoare de 13.626 mii lei;
- Receptii PIF investitii derulate la nivel de sucursale si executiv in valoare de 30.299 mii lei;
- Receptii dotari independente si lucrari topo-cadastrale in valoare de 5.030 mii lei.

Suplimentar fata de investitiile proprii realizate, in anul 2010, au fost receptionate si puse in functiune investitii finantate din taxa de racordare totalizand 86.153 mii lei. Aceste investitii au fost facute la Statia 3*250 MVA, 400/110 kV Tariverde.

3.5.2. Investitii in derulare

Programul de investitii al Companiei pentru 2011 cuprinde cheltuieli de investitii in valoare totala de 296.500 mii lei, din care investitiile din surse proprii vor reprezenta 115.999 mii lei (39,12%) iar investitiile din surse imprumutate vor reprezenta 140.656 mii lei (47,44%). De asemenea investitiile facute pe baza taxei de racordare vor cumula suma de 35.000 mii lei (11,8%) iar cele din fonduri nerambursabile vor fi in valoare de 4.845 mii lei (1,63%). Programul detaliat de investitii al Companiei pentru anul 2011, in functie de sursele de finantare si categoriile de cheltuieli de investitii, este prezentat in tabelul urmator.

Categorii de cheltuieli (2011, neconsolidat, mii lei)	Total	Surse proprii	Credite bancare	Grant-uri	Taxa de racordare
Cheltuieli de investitii la nivel de Emitent:	296.500	115.999	140.656	4.845	35.000
Cheltuieli de investitii proprii din care:	261.500	115.999	140.656	4.845	0
Investitii majore din care:	211.923	70.427	140.656	840	0
1. Investitii majore in continuare	206.967	66.311	140.656	0	0
2. Investitii majore noi	4.956	4.116	0	840	0
Investitii la nivel de sucursale si executiv din care:	8.658	8.658	0	0	0
1. Investitii in continuare	3.119	3.119	0	0	0
2. Investitii noi	5.538	5.538	0	0	0
Alte cheltuieli de investitii	40.919	36.914	0	4.005	0
Cheltuieli de investitii pentru racorduri noi	35.000	0	0	0	35.000

Sursa: Programul de investitii al Emitentului pe anul 2011, neconsolidat

Obiectivele majore de investitii demarate in anii precedenti si care urmeaza sa fie continuate in anul 2011 sunt prezentate in tabelul urmator. Datele sunt extrase din Programul de investitii al Companiei pentru anul 2011 (neconsolidat).

Nr. crt.	Obiective de investitii in continuare (2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare totala	Surse proprii	Credite Bancare	Grant-uri
1	Marirea gradului de siguranta a SEN prin retehnologizarea statiei electrice 400/220/110 kV Brazi Vest - Retehnologizare statie electrica 110 kV Brazi Vest	2.808,3	0	2.808,3	0
2	Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Bucuresti Sud 400/220/110/10 kV - Inlocuire echipament 10 kV	580	0	580	0
3	Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda – control – protectie – masura – inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV F.A.I., Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stupareii, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3	1.961,5	1.961,5	0	0
4	Retehnologizarea Statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat – partea tehnologica	47.000	0	47.000	0
5	Retehnologizarea Statiei 220/110 kV Mintia	22.733,64	0	22.733,64	0
6	Retehnologizarea Statiei electrice 400/110 kV Brasov	25.690	0	25.690	0
7	Statia de 220 kV Ostrovu Mare	2.395,5	2.395,5	0	0
8	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare – RET	90	0	90	0

9	Statia de 220 kV Cetate si celule de 20kV	11.346,16	0	11.346,16	0
10	Inlocuire AT si Trafo in statii electrice	30.224,32	0	30.224,32	0
11	Montare Trafo 1 250 MVA, 400/110 kV in Statia 400/110/20 kV Oradea Sud	488,4	305	183,4	0
12	Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri	55.115	55.115	0	0
13	Modernizarea sistemelor de protectie aferente AT 200 MVA si PDB in statiile 220/110 kV Munteni, Vetis, Alba Iulia, Ungheni, Ghizdaru, Mostistea, Teleajen, Gradiste, Calafat, Targu Jiu, Arad, Baru Mare, Iaz, Resita	3.335	3.335	0	0
14	Modernizarea sistemelor de electroalimentare ale sediilor ST Bacau, Bucuresti, Constanta, Craiova, Pitesti si Sibiu - sediul ST Bacau	1	1	0	0
15	Organizarea si functionarea Sistemului de Teleconducere al Instalatiilor Retelei Electrice de Transport	3.101,73	3101,73	0	0
16	Retehnologizarea statiei 400 kV Gadalin	13,5	13,5	0	0
17	Modernizarea 20 kV Statia F.A.I.	82,65	82,65	0	0
Total		206.966,7	66.310,88	140.655,82	0

Sursa: Programul de investitii al Companiei pe anul 2011

Obiectivele majore de investitii planificate in 2011 sunt prezentate in tabelul urmator. Datele sunt extrase din Programul de investitii al Companiei pentru anul 2011 fiind prezentate la nivel neconsolidat.

Nr.crt.	Obiective de investitii noi (2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare totala	Surse proprii	Credite Bancare	Grant
1	Retehnologizarea Statiei 400/110/20 kV Tulcea Vest – partea tehnologica	2	2	0	0
2	Retehnologizare Statia 220/110 kV Barbosi	97	97	0	0
3	LEA 400 kV Gadalin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	502	502	0	0
4	LEA 400 kV Suceava – Balti, pentru portiunea de proiect de pe teritoriul Romaniei	855	15	0	840
5	Racordarea LEA 400 kV Isaccea – Varna si a LEA Isaccea – Dobrudja in statia 400 kV Medgidia Sud	430	430	0	0
6	Statia 400 kV Stalpu	245	245	0	0
7	Extinderea statiei 400 kV Cernavoda	56,25	56,25	0	0
8	LEA 400 kV de interconexiune Resita – Pancevo (Serbia)	619	619	0	0
9	Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri	2.150	2.150	0	0
Total		4.956,25	4.116,25	0	840

Sursa: Programul de investitii al CN Transelectrica SA pe anul 2011

Emitentul avea la 30 septembrie 2011 investitii in derulare in valoare de 378.741 mii lei atat in imobilizari corporale (355.790 mii lei) cat si in imobilizari necorporale (22.951 mii lei). Investitiile in imobilizari corporale in curs, la 30 septembrie 2011, sunt prezentate in tabelul urmator. Datele au fost extrase din situatiile financiare individuale ale Transelectrica (RAS).

Investitii in imobilizari corporale (30 sep. 2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare inventar
Taxa racordare - extindere Brazi Vest - C90 Petrom lucrari si echipamente	56.079
Echipamente de protectie C285	36.524
Retehnologizarea statiei electrice de 220/110kV Mintia (C94/2009 Siemens-extern)	34.430
Transformatoare 250/250/80 mva in statiile electr. 400/110kV Darste si Oradea Sud C66 Koncar	32.354
Retehnologizarea statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat -Autorizatii de construire si desfiintare pt. obiectivul "retehnologizare statia 400/220/ C168 Local"	29.924
Retehnologizarea statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat -C168 Extern	27.170
Retehnologizare statie 220/110kV Mintia (C94-Smart SA)	27.164
C175 Helinik Sistem de securitate in statiile electrice, etapa III	15.368
Retehnologizarea statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat - C168 Electromontaj SA	14.252
C90 Siemens Extindere Brazi Vest (Racordare Petrom)	14.188
Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda-control-masura-inregistrare si servicii interne in statiile 220/110kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Hasdat, Cluj Floresti, Baia M 3 (C 100 11 Statii extern)	7.790
Statia electrica 400kV Rahman C406-ABB	7.153
Realizarea statiei 3*25 MVA, 400/110 kV Tariverde Extern (transformator)- Taxa de racordare	5.075
Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda-control-masura-inregistrare si servicii interne in statiile 220/110kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Hasdat, Cluj Floresti, Baia M 3 (C 100 11 Statii local)	4.489
Sistem integrat de securitate la statiile electrice, etapa I-a (C93 UTI)	4.356
Modernizare statie 20 kV in statia FAI- C253 Electro Alfa International SRL (FAT teste la nivel de celule)	4.210
Prestari servicii de informatica si telecomunicatii C 243/2010	4.186
Retehnologizare statia 400/110 kV Brasov - C233/23.07.2010	4.072
C253 ICPE Proiectare LEA Gadalin - Suceava (factura documentatie avizata nr. 105/05.05.2009)	4.024
Realizarea st.3*250MVA 400/110kV Tariverde - C161 Emon Electric SRL Taxa de racordare	2.628
Deviere LEA 110 kv Cetate 1 si 2 in vecinatatea statiei 110/20/6 kv Ostrovul Mare, C30145/30.11.2010 CEZ Distributie SA tarif racordare	2.620
Cetate C196 Electromontaj SA	2.350
Cetate C196 Siemens SRL	2.299
LEA 400kV Cernavoda-Stalpu si racord in statia Gura Ialomitei	2.228
LEA 400 kV Suceava - Balti - C 18298 C.E.S.I. (studiu de prefizabilitate)	1.550
Racordare la RET a Centralei Electrice Eoliene Valea Dacilor-Energobit C408/2010	1.290
Consolidare cladire Magheru nr. 33 - C273 Proiect Consulting -prestari servicii	1.184
Alte investitii	6.835
Total	355.790

Sursa: Situatia analitica a contului 231 – Imobilizari corporale in curs, la data de 30 septembrie 2011

Investitiile in imobilizari necorporale in curs de executie, la 30 septembrie 2011, sunt prezentate in tabelul urmator. Datele sunt extrase din situatiile financiare individuale ale Transelectrica (RAS).

Investitii imobilizari necorporale (30 sep.2011, neconsolidat, mii lei)	Valoare inventar
Piata de electricitate. Bursa de electricitate OPCOM - Nord Pool C125,	14.059
Maycroft C 300 pt.Bursa de electricitate	91
Digital OPCOM C 78 pentru Bursa de electricitate	219
Kema OPCOM C 78 pentru Bursa de electricitate	8.582
Total	22.951

Sursa: Situatia analitica a contului 233 – Imobilizari necorporale in curs, la data de 30 septembrie 2011

3.5.3. Investitii viitoare

Principalele investitii avute in vedere pentru perioada 2012-2014 sunt prezentate in continuare:

Nr. crt.	Categoria cheltuielilor/Denumire obiectiv de investitii/Act de aprobare	Ctg. inv.	PIF	mii LEI		
				Program investitii 2012	Estimare program 2013	Estimare program 2014
I	Investitii Majore, din care:			247.705,00	417.500,00	443.081,21
	<i>Investitii Majore in Continuare:</i>			<i>197.365,00</i>	<i>92.046,00</i>	<i>21.965,31</i>
1	Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Bucuresti Sud 400/220/110/10 kV (HG nr. 296/2004) – Inlocuire echipament 10 kV (Lot I+II) (D.CA nr. 1/26.01.2011)	E	12.2013	9.360,00	24.446,00	0,00
	DP:			9.260,00	24.446,00	
	ST Bucuresti			100,00		
2	Retehnologizarea Statiei 400/220/110/20 kV Lacu Sarat – partea tehnologica (H.CA nr. 2/2007; D.CA nr. 9/2010) si partea de constructii	E	11.2012	24.220,00	0,00	0,00
	DP:			24.000,00		
	ST Constanta:			220,00		
3	Retehnologizarea Statiei 220/110 kV Mintia (H.CA nr. 2/2007; D.CA nr. 9/2011)	E		39.300,00	10.100,00	965,31
	DP:			38.000,00	9.000,00	
	ST Timisoara:			1.300,00	1.100,00	965,31
4	Retehnologizarea Statiei electrice 400/110 kV Brasov (H.CA nr. 2/2009; D.CA nr. 9/2011)	E	04.2013	47.729,00	8.700,00	0,00
	DP:			47.384,00	8.600,00	
	Lucrari adiacente:			45,00		
	ST Sibiu:			300,00	100,00	
5	Statia de 220 kV Cetate (H.CA nr. 17/2007) si celule de 20 kV (Decizia ST Craiova nr. 372/30.09.2008)	N	09.2012	10.270,00	0,00	0,00
	DP:			10.200,00		
	ST Craiova:			70,00		
6	Statia de 220 kV Ostrovu Mare (H.CA nr. 17/2007)	E	12.2015	3.005,00	15.000,00	15.000,00
	DP:			3.000,00	15.000,00	15.000,00
	ST Craiova:			5,00		

7	Inlocuire AT si Trafo in statii electrice (H.CA nr. 5/2008)	N	2012	350,00	0,00	0,00
	Achizitii AT si trafo - DP			350,00		
8	Montare Trafo 1 250 MVA, 400/110 kV in Statia 400/110/20 kV Oradea Sud (H.CA nr. 1/08.02.2010)	N	12.2012	3.470,00	0,00	0,00
	DP:			3.400,00		
	ST Cluj:			70,00		
9	Modernizarea sistemelor de electroalimentare ale sediilor ST Bacau, Bucuresti, Constanta, Craiova, Pitesti si Sibiu (Decizie CNTEE nr. 905/04.12.2008) – sediul ST Bacau si ST Constanta	N	2012	970,00	0,00	0,00
	DP/ST Bacau:			900,00		
	ST Constanta:			70,00		
10	Marirea gradului de siguranta a SEN prin modernizarea sistemului de comanda-control-protectie-masura-inregistrare si servicii interne in statiile 220/110 kV FAI, Targoviste, Turnu Magurele, Arefu, Stuparei, Raureni, Isalnita, Pestis, Hasdat, Cluj Floresti, Baia Mare 3 (H.AGA nr. 61/2004) – REST 3 STATII: Arefu, Raureni si Hasdat	N	2013;2014	1.000,00	8.000,00	6.000,00
11	Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri			55.481,00	25.800,00	0,00

Sursa: Transelectrica

Transelectrica planifica dezvoltarea RET tinand seama de stadiul actual si evolutia prognozata a consumului, evolutia capacitatilor de productie si a schimburilor de energie cu alte sisteme energetice ale altor state. In acest sens, Transelectrica la fiecare 2 ani elaboreaza un plan de perspectiva pentru urmatoorii 10 ani succesivi, avizat de catre autoritatea competenta si aprobat de catre ministerul de resort.

Planificarea dezvoltarii RET urmareste cateva obiective importante:

- siguranta in functionare a SEN, conform conditiilor stabilite de Codul tehnic al RET si standardul de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice;
- satisfacerea cererii de energie electrica a sistemului si garantarea continuitatii furnizarii catre clienti;
- dezvoltarea RET astfel incat aceasta sa fie dimensionata la un nivel justificat din punct de vedere al eficientei tehnico-economice la nivel national pentru transportul energiei electrice prognozate a fi produsa, consumata, importata, exportata si tranzitata;
- asigurarea accesului la retea de interes public tuturor solicitantilor, in conditiile prevazute de norme in vigoare;
- adaptabilitatea RET la abateri fata de prognoza ale evolutiei consumului, productiei si schimburilor de energie electrica, avand in vedere caracterul incert al acestora, astfel incat sa fie mentinuta, cu costuri rezonabile, siguranta in functionare a SEN;
- minimizarea pierderilor de energie electrica in retea de transport si in retelele de distributie de interes public.

Programul de modernizare, retehnologizare si mentenanta majora este elaborat pornindu-se de la necesitatea

satisfacerii cerintelor utilizatorilor, in conditiile mentinerii calitatii serviciului de transport si de sistem si a sigurantei in functionare a sistemului electroenergetic national, in conformitate cu reglementarile in vigoare. Este, de asemenea, avut in vedere criteriul sustinerii bunastarii sociale, prin punerea la dispozitia societatii a unei infrastructuri suport favorabile dezvoltarii economiei si scaderii preturilor energiei electrice.

Principalele elemente care determina necesitatea dezvoltarii RET sunt urmatoarele:

- *Uzura fizica si morala a echipamentelor.* Desi in ultimii ani s-a desfasurat un program intens de re tehnologizare, numeroase echipamente au inca un grad ridicat de uzura fizica si morala, avand anul de punere in functiune inainte de 1990 si fiind bazate pe solutii tehnologice depasite. In aceste conditii, o mare parte din instalatiile SEN trebuie modernizate sau reparate capital, dupa caz;
- *Gradul de incarcare a retelei.* Incarcarea retelei trebuie sa nu depaseasca limitele care conduc la nerespectarea criteriilor normate de siguranta stipulate in Codul Tehnic al RET. Reteaua functioneaza in prezent cu un grad scazut de incarcare. In urmatorii ani, odata cu instalarea unui volum important de surse in zona de sud-est a tarii si in Banat si odata cu intensificarea schimburilor de energie electrica pe liniile de interconexiune din zona de vest, reseaua de transport din acele zone va fi foarte solicitata si nu va asigura in structura actuala criteriile tehnice normate si standardul de performanta al serviciilor de transport si de sistem;
- *Modificarea regulilor pietei de electricitate.* Implementarea unor instrumente noi de piata in sectorul energiei electrice a necesitat dezvoltarea corespunzatoare a sistemelor de masurare a energiei electrice si a instalatiilor de monitorizare si conducere a sistemului.
- *Modificarea caracteristicilor tehnice a instalatiilor utilizatorilor.* Cresterea rapida a volumului de centrale electrice eoliene in SEN impune dotarea operatorului de sistem cu instrumente noi, de prognoza a productiei in Centrale Electrice Eoliene si de integrare a acestora in programarea operativa a functionarii centralelor.

Necesitati de intarire a RET determinate de evolutia SEN in perioada 2010-2019

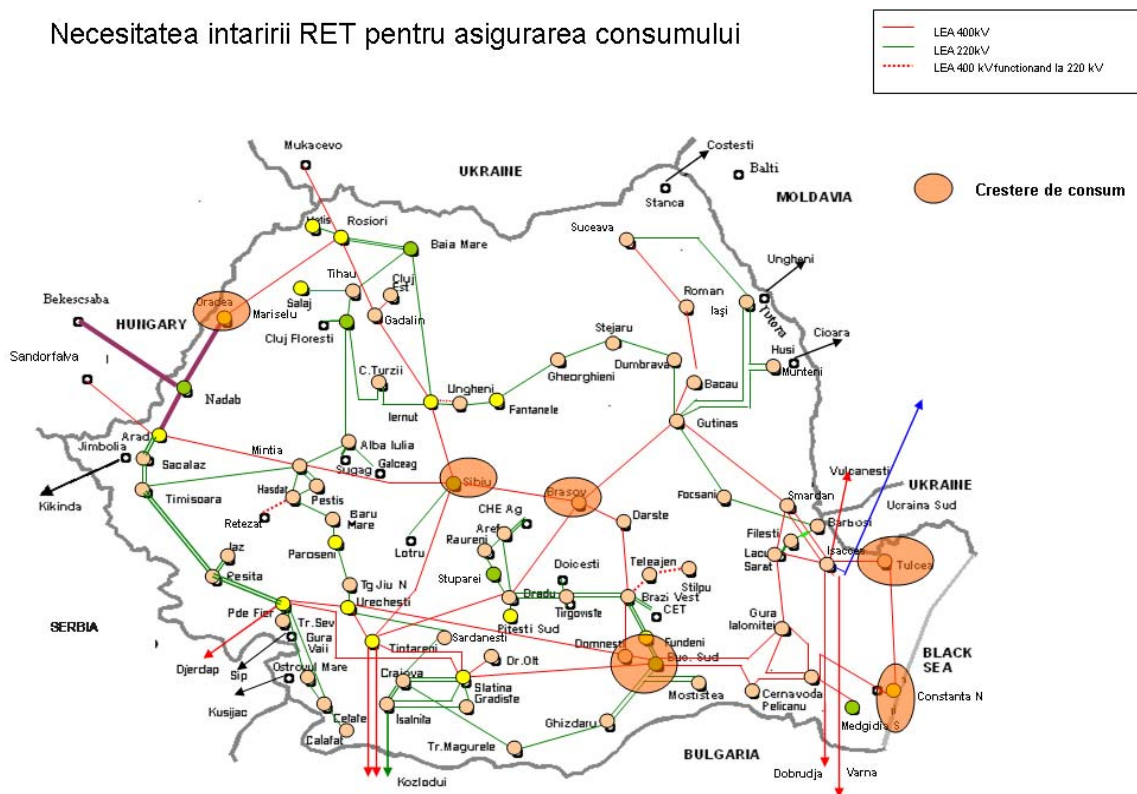
Principalele obiective a caror indeplinire in perioada 2010-2019 conduce la necesitatea intaririi RET sunt:

Alimentarea consumului la parametrii normati de calitate si siguranta.

Tinand seama de estimarile de crestere a consumului, este necesara cresterea capacitatii de transport si a capacitatii de injectie spre reseaua de distributie in anumite zone in care acestea au ajuns, sau vor ajunge la limita, in urmatorii 10 ani :

- zona municipiului Bucuresti;
- zona Tulcea;
- zona Brasov;
- zona Constanta si litoral;
- zona Sibiu, pentru rezervarea singurei injectii din RET.

Necesitatea intaririi RET pentru asigurarea consumului



Sursa: Transelectrica

Pentru cresterea sigurantei in alimentare a zonei de vest a municipiului Bucuresti, a fost instalat in regim de urgenta, in anul 2009, al treilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, in statia Domnesti. Chiar si cu aceasta investitie in viitor va exista o situatie speciala in reseaua de alimentare a municipiului Bucuresti. Evolutia prognozata a consumului conduce la necesitatea realizarii unui inel de inalta tensiune din care sa se asigure alimentarea sigura a orasului, prin mai multe injectii spre reseaua de distributie.

Asigurarea evacuarii productiei din noile capacitati preconizate sa fie instalate in SEN.

- Instalarea unitatilor nucleare 3 si 4 de la Cernavoda, avand studiul de fezabilitate in curs de finalizare, impune cresterea capacitatii de evacuare a puterii din Cernavoda.
- Dezvoltarea accentuata a parcului de productie din zona Dobrogea, prin aparitia unitatilor nucleare 3 si 4 de la Cernavoda si a centralelor electrice eoliene va duce la incarcarea peste limita admisibila a sectiunilor S3 (evacuarea puterii din zona de est a sistemului) si S6 (evacuarea puterii din zona Dobrogea). Este necesara intarirea acestor sectiuni. In cazul aparitiei grupurilor pe carbuni de la Braila si/sau Galati, sunt necesare intariri suplimentare.
- Cresterea preconizata a productiei din Dobrogea, avand drept consecinta incarcarea aproape de limita a retelei din zona, impune reparatia capitala sau retehnologizarea cu prioritate a statiilor care asigura evacuarea si tranzitul de putere spre restul sistemului. Actiunea a fost demarata cu cativa ani in urma si este necesar sa fie continuata in ritm sustinut.
- Evacuarea puterii in cazul realizarii proiectelor de instalare de centrale eoliene pentru care s-au realizat studii de solutie in zona Banat necesita realizarea proiectelor de intarire a RET in zona.

- Realizarea Centralei Hidroelectrice de cu Acumulare prin Pompare (CHEAP) Tarnita-Lapustesti – 1000 MW, necesara pentru obtinerea adecvantei sistemului din punct de vedere al echilibrului productie/consum, in contextul aparitiei celor doua unitati nucleare si a centralelor eoliene, impune realizarea statiei de 400 kV Tarnita si a liniilor de conexiune a acesteia la sistem.

Cresterea capacitatii de interconexiune cu alte sisteme.

In vederea cresterii capacitatii de schimb cu alte sisteme, au fost incheiate memorandumuri de intelegere cu partenerii pentru urmatoarele proiecte, ale caror studii de fezabilitate sunt in curs sau finalizate:

- Realizarea celei de-a doua linii de interconexiune de 400 kV cu Serbia;
- Realizarea unei interconexiuni cu sistemul electroenergetic al Turciei prin cablu submarin;
- Cresterea capacitatii de schimb de energie electrica cu Republica Moldova, prin LEA 400 kV Suceava - Balti.

Programul de dezvoltare, re tehnologizare, modernizare si mentenanta majora a instalatiilor din RET

Vor continua proiectele de re tehnologizare/ modernizare aflate in derulare:

- Retehnologizare statie Brazi V 110 kV
- Retehnologizare statie Sibiu Sud 400/110/20 kV
- Sisteme comanda-control in 11 statii
- Retehnologizare statie Gadalin 400 kV
- Retehnologizare statie Lacu Sarat 400/220/110/20 kV
- Retehnologizare statie Mintia 220/110 kV
- Retehnologizare statie Brasov 400/110/m.t. kV
- Cetate 220 kV (statie noua)
- Inlocuiri AT si T in statii
- Sisteme integrate de securitate statii si sedii sucursale, DEN si DET-uri

Proiecte noi in RET

Avand in vedere uzura fizica si morala a unor instalatii din RET care isi vor atinge in perioada urmatoare durata normala de viata, continua actiunea de modernizare sau re tehnologizare a unor statii:

- Suceava 110 kV/m.t.
- Barbosi 220/110 kV
- Tulcea Vest 400/110 kV/ m.t.
- Turnu Severin 220/110 kV/m.t.
- Domnesti 400/ 110 kV/m.t.
- Craiova N 220/110 kV/m.t.
- Bradu 400/ 220/ 110 kV/m.t.
- St. 220 kV Filesti re tehnologizare
- Statia 400 kV Isaccea
- Statia 400/110kV Smardan

Pentru a rezolva problemele determinate de cresterea consumului:

- Inlocuirea conductoarelor active ale LEA 220 kV d.c. Bucuresti S – Fundeni, pentru cresterea puterii transportate admisibile;
- Instalarea celui de al treilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, in statia Tulcea V;
- Instalarea celui de al doilea transformator 400/110 kV, 250 MVA, in statia Darste sau Brasov;
- Realizarea LEA 400 kV d.c. Medgidia S– Constanta S – Constanta N (si a statiei de 400 kV Constanta S, daca se va confirma necesitatea);

- Instalarea celui de al doilea transformator 400/110 kV in statia Sibiu Sud, pentru rezervarea singurei injectii din RET in zona.

Pentru asigurarea evacuării producției din noile capacități preconizate în SEN :

Unitățile 3+4 Cernavoda

- LEA 400 kV d.c. Cernavoda - Stalpu - Brasov
- Trecerea la tensiunea de funcționare 400 kV a LEA 220 kV Brazi V - Teleajen – Stalpu, inclusiv construcția stațiilor de 400 kV Stalpu și Teleajen
- LEA 400 kV d.c. Medgidia S– Constanta S - Constanta N

C.E.Eoliene

- Racord intrare – ieșire LEA 400 kV Isaccea – Varna / Isaccea – Dobruja în stația 400 kV Medgidia S
- Stația 400/110 kV Medgidia S – extinderea stației de 400 kV și rețehnologizarea stației de 110 kV pentru creșterea puterii de rupere a întrerupătoarelor corelat cu creșterea curentului de scurtcircuit

C.E.Eoliene și centrale pe carbuni la Galați/ Braila (corelat și cu Cernavoda)

- LEA 400 kV d.c. Smardan – Gutinas
- LEA 400 kV Suceava – Gadalin
- St. 400/110 kV Smardan – modernizare/ rețehnologizare + extindere

Trebuie menționat că proiectele au fost asociate cu elementele principale care le determină, dar fiecare proiect de întărire a RET din Dobrogea și Moldova sau de evacuare din aceste zone spre restul SEN are o contribuție importantă la evacuarea puterii oricărei centrale noi racordate în aceste zone.

Pentru evacuarea în condiții de siguranță a puterii de la CHE Portile de Fier II, s-a convenit cu S.C. Hidroelectrică SA trecerea la 220 kV, prin construcția stației de 220 kV Ostrovul Mare, construcția stației de 220 kV Cetate și a LEA 220 kV d.c. racord Ostrovul Mare în LEA 220 kV Portile de Fier - Cetate. Proiectul va fi cofinanțat cu S.C. Hidroelectrică SA.

Dacă se va lua decizia construirii C.H.E.A.P. Tarnita 1000 MW, vor fi necesare:

- Stația 400 kV Tarnita
- LEA 400 kV d.c. Tarnita – Mintia
- LEA 400 kV Tarnita-Gadalin

Pentru creșterea capacității de interconexiune cu alte sisteme va fi necesară demararea următoarelor proiecte:

Creșterea capacității de schimb cu Republica Serbia

- LEA 400 kV România - Serbia
- LEA 400 kV Portile de Fier – Resita și trecere la 400 kV–Timisoara – Sacalaz – Arad, inclusiv modernizarea/ rețehnologizarea stațiilor Resita, Timisoara, Sacalaz

Creșterea capacității de schimb cu Republica Moldova

- LEA 400 kV Suceava – Balti (Rep. Moldova)
- LEA 400 kV Suceava – Gadalin

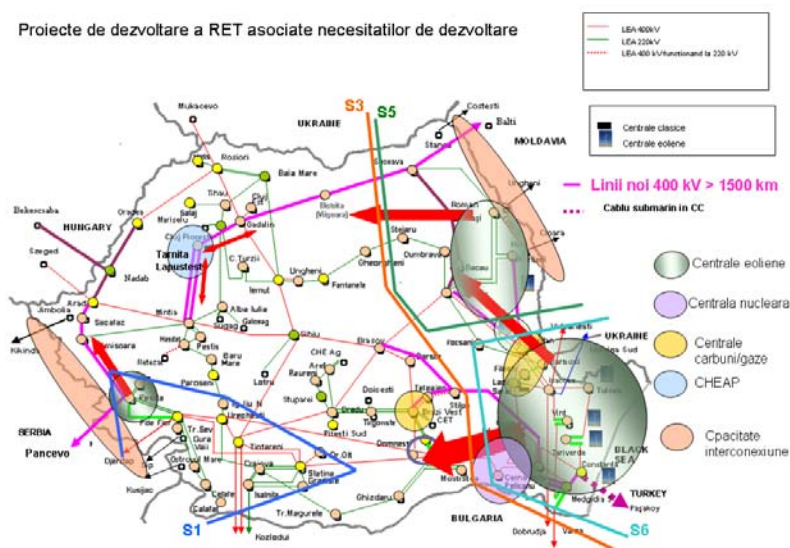
Interconexiune cu Turcia

- Cablu submarin 400 kV România – Turcia

Pentru proiectul de interconexiune cu Turcia, studiul de fezabilitate este finalizat, avizat de catre Transelectrica si se va intra in urmatoarea etapa care are in vedere atragerea investitorilor strategici si constituirea societatii de proiect pentru construire si operare. Acest proiect are datele necesare pentru a se incerca promovarea lui si la nivelul prioritatilor regionale si europene.

Programul de dezvoltare a RET nu acopera in intregime necesitatile, in special din punct de vedere al termenelor de finalizare a proiectelor, care depasesc, uneori cu mai multi ani, orizontul de timp in care este asteptata finalizarea noilor capacitati de productie. In cazul in care vor fi identificate la timp solutii permise de cadrul de reglementare (ex.: finantare rambursabila furnizata de utilizatorul RET, taxa de racordare extinsa pentru acoperirea lucrarilor necesare pentru intarirea RET in amonte, alte solutii), se va incerca devansarea unor proiecte.

In diagrama urmatoare sunt reprezentate proiectele de dezvoltare a RET identificate ca necesare pentru orizontul 2010 – 2019.



Sursa: Transelectrica

Aparitia simultana a unui volum mare de producatori care solicita racordarea la retea in perioada urmatoare conduce la necesitatea unui efort de dezvoltare a retelei fara precedent in ultimii 20 ani, implicand o majorare substantiala a cheltuielilor fata de estimari.

Transelectrica urmareste in permanenta evolutia proiectelor utilizatorilor RET si isi actualizeaza planul de perspectiva in functie de acestea si de proiectiile financiare proprii.

Surse de finantare

In prezent, finantarea dezvoltarii RET are urmatoarele componente:

1. Surse proprii Transelectrica (tarif)

- amortizarea
- profitul reinvestit - conform legii, reprezinta aprox 40% din profitul total, minimum 50% revenind

sub forma de dividende actionarilor, iar diferenta acordata ca bonus salariatilor. Prin exceptie, pentru anul 2010 nivelul dividendelor atribuite actionarilor la sfarsitul exercitiului financiar a reprezentat 90% din profit

- dividende de la filiale

2. Surse atrase

- Taxa de racordare - taxa reglementata care reprezinta cheltuiala efectuata de un operator de retea pentru realizarea racordarii unui loc de productie sau de consum al unui utilizator la reseaua electrica.

3. Surse imprumutate - credite bancare pe termen mediu si lung

Sursele proprii sunt folosite atat pentru cheltuieli de investitii, cat si pentru rambursarea creditelor utilizate pentru realizarea investitiilor.

Din punct de vedere al garantiilor financiare, exista limite in capacitatea de finantare care au in vedere indicatori cum ar fi raportul intre datorii si capital (ultima valoare a gradului de indatorare stabilita prin imprumutul BEI din 2010 este 0,95), dar si alti parametri, intre care foarte importanta este capacitatea de garantare prin cesiune de creante.

Desi tariful de transport reprezinta principala sursa de finantare pentru investitii, aceasta nu este singura.

RET este proprietate publica a Statului, concesionata Transelectrica. Conform prevederilor legale, calitatea de concesionar obliga la pastrarea activelor concesionate cel putin la nivelul tehnic la care au fost preluate si, dupa caz, la un nivel tehnic superior, corespunzator dezvoltarii tehnologice. Ca atare, prima preocupare pentru finantarea din tarif se refera la lucrarile de modernizare si retehnologizare.

Ca urmare a modificarilor semnificative preconizate pentru perioada urmatoare in structura parcului de productie, in special ca urmare a dezvoltarii productiei bazate pe resurse regenerabile si a instalarii a doua noi unitati nucleare, devine o preocupare majora extinderea si consolidarea RET pentru a face fata noilor fluxuri de putere.

Pentru viitor se au in vedere si urmatoarele solutii alternative, care sa suplimenteze sursele de finantare a investitiilor viitoare:

- alocatii bugetare pentru sustinerea extinderii si consolidarii RET;
- mijloace de finantare inovativa (ex.: credite furnizor, credite client, care ar putea constitui un raspuns adecvat, parteneriat public – privat pentru elemente dedicate evacuării puterii).

Problema deficitului de finantare a dezvoltarii RET nu este specifica Romaniei, ci are un caracter general, recunoscut la nivelul UE. Se estimeaza ca necesarul de investitii, in sistemele energetice europene, pana in 2020 este de aproximativ 1 trilion Euro. Circa 200 miliarde sunt necesare pentru RET, dar, avand in vedere angajamentele actuale, numai 50% din aceasta valoare va fi realizata, existand un deficit la nivel UE de 100 miliarde Euro (conform planului de perspectiva al RET elaborat de Emitent).

3.6. IMOBILIZARI

Activele imobilizate ale Grupului au înregistrat, în 2010 fata de anul 2009, o creștere de 6,96% sau în sume absolute de la 3.005.742 mii lei la 3.214.952 mii lei. În anul 2009 fata de 2008 activele imobilizate au crescut cu 3,47%, de la 2.904.978 mii lei la 3.005.742 mii lei. Evoluția activelor imobilizate, la nivel consolidat, pe ultimii trei ani, este prezentată în tabelul următor. Datele sunt extrase din situațiile financiare întocmite conform IFRS-UE.

mii LEI	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2008
Imobilizari corporale	3.182.870	2.969.585	2.866.106
Imobilizari necorporale	26.353	30.428	33.143
Alte investitii	5.729	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.214.952	3.005.742	2.904.978

Sursa: Situatii financiare consolidate auditate (IFRS-UE)

Mai jos se prezintă situația activelor imobilizate pe primele 9 luni ale anului 2011, comparată cu situația de la final de an 2010 (date extrase din situațiile financiare IFRS).

Total active imobilizate (consolidat, mii lei)	30 sept 2011 (revizuit)	31 dec 2010 (auditat)
Imobilizari corporale	3.137.161	3.182.870
Imobilizari necorporale	35.010	26.353
Alte investitii	5.729	5.729
Total active imobilizate	3.177.900	3.214.952

3.6.1. Imobilizari corporale

Între 1 ianuarie 2007 și 31 decembrie 2009, imobilizările corporale au evoluat astfel:

mii LEI	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri si instalatii speciale	Utilaje si echipamente	Aparate de masura si control	Vehicule	Alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost								
Sold la 1 ianuarie 2007	10.280	2.345.087	1.805.519	213.794	54.812	24.137	570.462	5.024.091
Intrari	625	2.139	1.925	1.061	1.824	529	251.210	259.313
Transferuri din imobilizari corporale in curs	-	30.254	266.015	48.444	2.073	1.966	(348.752)	-
Iesiri	-	(16.242)	(39.946)	(4.361)	(1.196)	(357)	-	(62.102)
Sold la 31 decembrie 2007	10.905	2.361.238	2.033.513	258.938	57.513	26.275	472.920	5.221.302
Intrari	3.277	2.421	1.107	1.267	2.020	2.133	382.931	395.156
Transferuri din imobilizari corporale in curs	9	133.045	286.868	28.826	385	6.326	(455.459)	-
Iesiri	(6)	(3.146)	(29.145)	(2.330)	(884)	(355)	-	(35.866)
Sold la 31 decembrie 2008	14.185	2.493.558	2.292.343	286.701	59.034	34.379	400.392	5.580.592
Intrari	870	239	393	5.267	1.898	598	350.309	359.574
Transferuri din imobilizari corporale in curs	54	23.637	136.999	28.445	234	20.060	(209.429)	-
Iesiri	(2)	(8.822)	(18.504)	(8.177)	(8.822)	(321)	-	(44.648)
Sold la 31 decembrie 2009	15.107	2.508.612	2.411.231	312.236	52.344	54.716	541.272	5.895.518
Amortizare cumulata								

Sold la 1 ianuarie 2007	-	1.357.542	1.122.145	140.352	49.833	18.499	-	2.688.371
Cheltuiala cu amortizarea	-	69.227	101.134	7.211	2.797	2.457	-	182.826
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(9.508)	(39.315)	(4.168)	(1.294)	(289)	-	(54.574)
Sold la 31 decembrie 2007	-	1.417.261	1.183.964	143.395	51.336	20.667	-	2.816.623
Cheltuiala cu amortizarea	-	85.477	118.827	22.126	3.093	2.743	-	232.266
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(2.000)	(25.928)	(2.259)	(802)	(337)	-	(31.326)
Sold la 31 decembrie 2008	-	1.500.738	1.276.863	163.262	53.627	23.073	-	3.017.563
Cheltuiala cu amortizarea	-	87.019	130.478	23.977	3.209	4.404	-	249.087
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(5.945)	(15.237)	(7.726)	(8.565)	(167)	-	(37.640)
Sold la 31 decembrie 2009	-	1.581.812	1.392.104	179.513	48.271	27.310	-	3.229.010
Surplus din reevaluare								
Sold la 1 ianuarie 2007	-	-	-	-	-	-	-	-
Crestera rezervei din reevaluare	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2007	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Crestera rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2008	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Crestera rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2009	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Valoare contabila								
Sold la 1 ianuarie 2007	10.280	987.545	683.374	73.442	4.979	5.638	570.462	2.335.720
Sold la 31 decembrie 2007	68.283	1.171.270	864.765	118.577	6.333	5.608	472.920	2.707.756
Sold la 31 decembrie 2008	71.563	1.220.113	1.030.696	126.473	5.563	11.306	400.392	2.866.106
Sold la 31 decembrie 2009	72.485	1.154.093	1.034.343	135.757	4.229	27.406	541.272	2.969.585

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Intre 1 ianuarie 2009 si 31 decembrie 2010, imobilizarile corporale au evoluat astfel:

	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri si instalatii speciale	Utilaje si echipamente si control	Aparate de masura	Vehicule	Alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs	Total
mii LEI								
Cost								
Sold la 1 ianuarie 2009	14.185	2.493.558	2.292.343	286.701	59.034	34.379	400.392	5.580.592
Intrari	870	239	393	5.267	1.898	598	350.309	359.574
Transferuri din imobilizari corporale in curs	54	23.637	136.999	28.445	234	20.060	(209.429)	-
Iesiri	(2)	(8.822)	(18.504)	(8.177)	(8.822)	(321)	-	(44.648)
Sold la 31 decembrie 2009	15.107	2.508.612	2.411.231	312.236	52.344	54.716	541.272	5.895.518
Intrari	230	3.231	753	2.206	1.681	384	478.367	486.852
Transferuri din imobilizari corporale in curs	347	91.125	313.724	45.775	1.504	65.269	(517.744)	-
Iesiri	-	(17.678)	(19.067)	(2.757)	(1.588)	(310)	-	(41.400)
Sold la 31 decembrie 2010	15.684	2.585.290	2.706.641	357.460	53.941	120.059	501.895	6.340.970
Amortizare cumulata								
Sold la 1 ianuarie 2009	-	1.500.738	1.276.863	163.262	53.627	23.073	-	3.017.563
Cheltuiala cu amortizarea	-	87.019	130.478	23.977	3.209	4.404	-	249.087
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(5.945)	(15.237)	(7.726)	(8.565)	(167)	-	(37.640)
Sold la 31 decembrie 2009	-	1.581.812	1.392.104	179.513	48.271	27.310	-	3.229.010
Cheltuiala cu amortizarea	-	86.148	137.598	27.991	2.956	7.746	-	262.439
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(11.697)	(16.316)	(2.626)	(1.464)	(236)	-	(32.339)
Sold la 31 decembrie 2010	-	1.656.263	1.513.386	204.878	49.763	34.820	-	3.459.110
Surplus din reevaluare								

Sold la 1 ianuarie 2009	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2009	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Cresterea rezervei din reevaluare	-	2.344	-	-	-	-	-	2.344
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	(4.411)	-	-	-	-	-	(4.411)
Sold la 31 decembrie 2010	57.378	225.226	15.216	3.034	156	-	-	301.010
Valoare contabila								
Sold la 1 ianuarie 2009	71.563	1.220.113	1.030.696	126.473	5.563	11.306	400.392	2.866.106
Sold la 31 decembrie 2009	72.485	1.154.093	1.034.343	135.757	4.229	27.406	541.272	2.969.585
Sold la 31 decembrie 2010	73.062	1.154.253	1.208.471	155.616	4.334	85.239	501.895	3.182.870

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Intre 1 ianuarie 2010 si 30 septembrie 2010 si intre 1 ianuarie 2011 si 30 septembrie 2011, imobilizarile corporale au evoluat astfel:

mii LEI	Terenuri si amenajari de terenuri	Cladiri si instalatii speciale	Utilaje si echipamente	Aparate de masura si control	Vehicule	Alte imobilizari corporale	Imobilizari corporale in curs	Total
Cost								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	15.107	2.508.612	2.411.231	312.236	52.344	54.716	541.272	5.895.518
Intrari	13	5	628	688	-	6.264	242.211	249.809
Transferuri din imobilizari corporale in curs	275	81.649	243.316	28.929	1.309	22.774	(378.252)	-
Iesiri	-	(10.309)	(19.799)	(1.943)	(829)	(251)	-	(33.131)
Sold la 30 septembrie 2010 (nerezvizuit)	15.395	2.579.957	2.635.376	339.910	52.824	83.503	405.231	6.112.196
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	15.684	2.585.290	2.706.641	357.460	53.941	120.059	501.895	6.340.970
Intrari	287	368	2.864	861	913	42	176.586	181.921
Transferuri din imobilizari corporale in curs	68	25.392	127.949	47.238	510	28.462	(229.619)	-
Transferuri catre imobilizari necorporale in curs	-	-	-	-	-	-	(14.059)	(14.059)
Iesiri	(4)	(1.620)	(17.988)	(1.556)	(2.101)	(607)	-	(23.876)
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	16.035	2.609.430	2.819.466	404.003	53.263	147.956	434.803	6.484.956
Amortizare cumulata								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	-	1.581.812	1.392.104	179.513	48.271	27.310	-	3.229.010
Cheltuiala cu amortizarea	-	62.428	101.762	19.815	2.100	3.819	-	189.924
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(8.134)	(19.446)	(1.641)	(489)	(162)	-	(29.872)
Sold la 30 septembrie 2010 (nerezvizuit)	-	1.636.106	1.474.420	197.687	49.882	30.967	-	3.389.062
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	-	1.656.263	1.513.386	204.878	49.763	34.820	-	3.459.110
Cheltuiala cu amortizarea	-	58.264	113.207	25.478	2.328	9.475	-	208.752
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(823)	(16.141)	(1.004)	(534)	(555)	-	(19.057)
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	-	1.713.704	1.610.452	229.352	51.557	43.740	-	3.648.805
Reevaluare								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 30 septembrie 2010 (nerezvizuit)	57.378	227.293	15.216	3.034	156	-	-	303.077
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	57.378	225.226	15.216	3.034	156	-	-	301.010
Cresterea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Diminuarea rezervei din reevaluare	-	-	-	-	-	-	-	-
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	57.378	225.226	15.216	3.034	156	-	-	301.010
Valoare contabila								
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	72.485	1.154.093	1.034.343	135.757	4.229	27.406	541.272	2.969.585

Sold la 30 septembrie 2010 (nerevizuit)	72.773	1.171.144	1.176.172	145.257	3.098	52.536	405.231	3.026.211
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	73.062	1.154.253	1.208.471	155.616	4.334	85.239	501.895	3.182.870
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	73.413	1.120.952	1.224.230	177.685	1.862	104.216	434.803	3.137.161

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Intrarile de imobilizari corporale cuprind si transferuri ale unor imobilizari corporale in curs. Imobilizarile corporale in curs reprezinta in principal lucrari de modernizare si re tehnologizare a statiilor, liniilor electrice si avansuri acordate furnizorilor de imobilizari.

Transferurile din imobilizarile corporale in curs la imobilizari corporale cuprind modernizari ale activelor care alcatuiesc domeniul public al Statului in suma de 11.700 mii lei. Cladirile si instalatiile speciale constau in principal in statii de transformare si linii electrice de inalta tensiune. Utilajele si echipamentele constau in principal in transformatoare, aparate de masura si mijloace de comunicare aferente retelei de energie electrica de 110kV, 220kV, 400kV, 750kV.

Cladirile administrative au fost reevaluate la valoarea justa la data bilantului, respectiv 31 decembrie 2010, de catre evaluatorul independent, SC JPA Audit & Consultanta SRL. In vederea determinarii valorii juste a cladirilor, evaluatorul a utilizat metoda costului de inlocuire net. Diferenta intre valoarea contabila si valoarea justa stabilita prin raportul evaluatorului la 31 decembrie 2010 a fost recunoscuta ca rezerva din reevaluare in capitalurile proprii.

La 31 decembrie 2007, Compania a procedat la evaluarea imobilizarilor corporale, respectiv a terenurilor si a imobilizarilor corporale neamortizate integral, cu exceptia altor imobilizari corporale si a imobilizarilor corporale in curs. Evaluarea imobilizarilor corporale aflate in patrimoniul Companiei la data de 31 decembrie 2007 a fost efectuata de SC JPA Audit&Consultanta SRL, evaluator autorizat ANEVAR, cu respectarea prevederilor Standardelor Internationale de Evaluare (IVS), Standardelor Internationale de aplicatie in Evaluate (IVA) si a Standardelor Internationale de Practica in Evaluare (GN).

Imobilizarile corporale sunt amortizate folosind metoda liniara, pe parcursul duratelor de viata ale acestora. Duratele de viata, valorile reziduale si metoda amortizarii sunt revizuite anual. Duratele de viata (in ani) utilizate pentru imobilizarile corporale, sunt urmatoarele:

- Cladiri si instalatii speciale 40-50 ani;
- Utilitaje si echipamente 15-40 ani;
- Aparat de masura si control 7-12 ani;
- Vehicule 5-8 ani;
- Alte imobilizari corporale 3-5 ani.

Conform politicii Grupului, situatiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate de la data elaborarii situatiilor financiare. Potrivit Legii 99/1999, in cazul in care Grupul obtine certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru un teren dupa momentul privatizarii, terenul va fi considerat aport in natura al Statului. In acest sens, Grupul va majora capitalul social cu valoarea terenurilor, iar beneficiar al acestei majorari va fi Statul.

Pe parcursul **anului 2008**, valoarea neta contabila a imobilizarilor corporale a crescut cu 158.350 mii lei de la 2.707.756 mii lei la finalul anului 2007 la 2.866.106 mii lei la 31 decembrie 2008. Intrarile de imobilizari corporale pe parcursul anului 2008 au fost in valoare de 395.156 mii lei si s-au datorat in special transferurilor

de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale. Restul categoriilor de imobilizari corporale au avut o contributie mai redusa la cresterea stocului de imobilizari. Cele mai importante transferuri de imobilizari in 2008 au fost reprezentate de:

- Receptia partiala la reabilitarea statiei de 400/220/110kV Bucuresti Sud;
- Reabilitare LEA 400kV Oradea –Nadab-Bekescsaba si reconstructia statiei Nadab;
- Retehnologizarea statiei de 400/220/110kV Gutinas;
- Conversia la 400kV - axa Gutinas-Bacau Sud-Roman Nord-Suceava;
- Modernizarea circuitelor primare in statia 220/110kV Isalnita.

In **2009**, valoarea neta contabila a imobilizarilor corporale a crescut, fata de anul precedent, cu 3,61% (103.479 mii lei). Intrarile de imobilizari corporale pe parcursul anului 2009 au fost de 359.574 mii lei, provenite in special din transferul de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale. Restul categoriilor de imobilizari corporale au avut o contributie nesemnificativa la cresterea stocului de imobilizari corporale. Cele mai mari transferuri de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale finale au fost reprezentate de:

- Marirea gradului de siguranta a instalatiilor aferente statiei Bucuresti Sud 400/220/110kV;
- Modernizarea statiei Cernavoda;
- Modernizarea statiei de 400/220/110kV Gutinas;
- Modernizarea circuitelor primare in statia 220/110kV Isalnita.

In anul **2010**, valoarea neta contabila a imobilizarilor corporale a crescut cu 7,18% (213.285 mii lei) de la 2.969.585 mii lei la finalul anului 2009 la 3.182.870 mii lei la 31 decembrie 2010. Cresterea valorii brute a imobilizarilor pe parcursul anului 2010 s-a datorat, la fel ca si in anii precedenti analizati 2008, respectiv 2009, in principal transferului de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale. Cele mai mari transferuri de imobilizari corporale in curs in imobilizari corporale finale au fost reprezentate de:

- Retehnologizarea statiei de 400/110/20kV Gura Ialomitei;
- Realizarea statiei de 400/110kV Tariverde si racordarea la reseaua electrica de transport a SC Tomis Team SRL (prima si a doua etapa);
- Sistem integrat de securitate la statiile electrice, etapa a III-a.

In primele **noua luni ale anului 2011**, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale sunt reprezentate de:

- Inlocuirea transformatoarelor de 200 MVA in statiile electrice Baia Mare, Salaj, Timisoara si Barbosi;
- Amenajarea, dotarea si echiparea unui centru pentru prestarea de servicii de asigurare a continuitatii afacerii si recuperare in urma dezastrelor;
- Retehnologizarea statiei de 400/220, 110/20 kV Lacul Sarat, prima si a doua etapa;

3.6.2. Active imobilizate importante

In tabelul urmator este detaliata lista celor mai importante treizeci de active imobilizate in functie de valoarea contabila la data de 30 septembrie 2011, la nivel neconsolidat pentru Transelectrica. Cel mai important activ imobilizat al Emitentului este Linia Electrica Aeriana 400kV Bucuresti Sud-Pelicanul.

Nr. crt	Top 30 active imobilizate (neconsolidat, mii lei)	Data punere in functiune	Durata viata (ani)	Valoare inventar	Cost istoric	Amortizare cumulata	Reevaluare	Valoare neta
---------	---	--------------------------	--------------------	------------------	--------------	---------------------	------------	--------------

1	LEA 400kv Bucuresti Sud - Pelicanul 119.164 km SD.5	28-Oct-82	48	86.175	16.858	20.394	69.317	65.781
2	LEA 400 kV Riul Mare-Hasdat ST 1-127	1-Dec-84	48	34.050	8.082	4.843	25.967	29.206
3	LEA 400 kV Mintia-Sibiu -87,327 km	1-Jan-71	48	38.423	9.445	13.120	28.978	25.303
4	Centru de urgenta-servicii de asigurarea contin.afacerii si recup. in urma dezastrului	31-Jan-11	3	29.617	29.617	6.582	0	23.036
5	LEA 400 kV Mintia-Arad ST 1-134	1-Dec-77	48	32.448	8.722	9.496	23.725	22.952
6	LEA 400 kV Iernut-Sibiu 81,620 km	1-Dec-66	48	35.301	35.301	13.652	0	21.649
7	LEA 400 kV Rosiori - Oradea sud	30-Sep-77	48	27.319	8.857	5.675	18.462	21.644
8	LEA 400 kV CNE Cernav.- C-ta Nord	1-Mar-76	48	37.004	6.383	15.989	30.621	21.015
9	LEA 400 kV Anina-Resita	1-Jul-83	48	24.542	5.143	3.630	19.399	20.912
10	LEA 400 kV Arad - Nadab stalpii 1-101	1-Nov-08	48	21.248	21.248	1.163	0	20.085
11	LEA 400 kV Mintia-Arad st 311-402	1-Dec-77	48	23.276	5.988	3.588	17.288	19.689
12	LEA 400 kV CNE-G.Ialomitei 1	1-Mar-76	48	34.303	6.186	14.750	28.117	19.554
13	LEA 400 kV Oradea – Beckescsaba	31-Dec-08	48	19.890	19.890	833	0	19.057
14	LEA 220 kV SC Stalpu-Teleajen 46.228 km	28-Dec-77	48	26.650	6.527	7.684	20.123	18.966
15	LEA 220 kV Iernut-Ungheni 2 29,133km	1-Mar-81	48	19.984	4.622	3.750	15.362	16.233
16	Trafo 250 MVA nr.1	2-Jul-10	24	16.876	16.876	820	0	16.055
17	Trafo 250 MVA nr. 2	19-Oct-10	24	16.388	16.388	626	0	15.762
18	Transformator T 3 400/110 kV 250 MVA seria 408191	16-Jun-10	24	16.176	16.176	842	0	15.333
19	Trafo T1 (Tarverde-transfer Cluj)	31-Oct-09	24	15.572	15.572	324	0	15.247
20	AT4 -Autotransformator in Lacu Sarat	7-Apr-11	24	15.140	15.140	263	0	14.877
21	LEA 220 kV Alba Iulia-Gilceag 58,183km	1-Dec-79	48	18.814	3.776	4.052	15.038	14.762
22	LEA 400 kV Nadab Bekescsaba,dublu circ. st. 1-62	31-Dec-08	48	15.442	15.442	874	0	14.568
23	LEA 400 kV Mintia - Arad st 135-310	1-Dec-77	48	16.040	5.642	2.509	10.398	13.530
24	LEA 400 kV Pelicanu-Cernavoda tronsonul 1 53.165	28-Dec-79	48	17.752	4.919	4.618	12.834	13.134
25	LEA 220 kV TR PDF-Cetate ST 1-294 metal	30-May-78	48	17.857	3.546	4.735	14.311	13.122
26	LEA 220 kV SC Brazi V-Teleajen 29.772 km	28-Dec-73	48	18.348	4.344	5.907	14.004	12.441
27	LEA 220 kV Resita-Iaz	1-Dec-75	48	14.527	3.214	2.237	11.313	12.291
28	LEA 400 kV SC Slatina-Bucuresti Sud	1-Oct-65	52,25	23.075	3.847	11.140	19.229	11.936
29	Teren sediu ST Timisoara P-ta Romanilor 11	1-Aug-03	0,08	11.867	17	0	11.851	11.867
30	LEA 400 kV Rosiori - Oradea sud	30-Sep-77	48	14.901	14.901	3.093	0	11.808

Sursa: Transelectrica. Note: LEA – Linie Electrica Aeriana; Trafo - Transformator; Sursa: Lista bunurilor tangibile si intangibile la 30 septembrie 2011

3.6.3. Active imobilizate grevate de orice sarcini majore

Imprumuturile pe termen lung ale Grupului sunt garantate de catre Stat sau prin diverse alte metode cu ar fi: gajarea unor active circulante, scrisori de garantie bancara, bilete la ordin emise de Grup in beneficiul unor institutii bancare, garantii reale mobiliare asupra conturilor deschise la diverse banci. Societatea nu garanteaza niciun imprumut pe termen lung cu active imobilizate.

La 31 decembrie 2010, Grupul avea contractate trei linii de credit pe termen scurt, de tip revolving de la doua banci, ING Bank sucursala Bucuresti si BRD Groupe Societe Generale. Din cele trei linii de credit una este contractata de Transelectrica iar celelalte doua de catre filiala Smart.

La data de 31 decembrie 2010, linia de credit tip revolving contractata de Transelectrica de la ING Bank sucursala Bucuresti in valoare de 35.000 mii lei era garantata printr-o cesiune de creanta aferenta contractului nr. C385/28.12.2006 incheiat cu S.C. F.F.E.E. "Electrica Furnizare Muntenia Nord".

Linia de credit tip revolving contractata de catre Smart de la ING Bank sucursala Bucuresti in valoare de 17.500 de lei este garantata cu urmatoarele active:

- garantie reala imobiliara de rang I asupra complexului industrial situat in Craiova, str. Prelungirea Targului, nr.25, judetul Dolj;
- cesiune de creante aferente contractelor de reparatii, in principal incheiate cu Compania;
- garantie reala mobiliara constituita asupra tuturor conturilor sale deschise la ING Bank sucursala Bucuresti.

Linia de credit accesata de catre Smart de la BRD Groupe Societe Generale este garantata cu urmatoarele active:

- ipoteca de rang I asupra cladirii si terenului din Sibiu, str. Corneliu Coposu, judetul Sibiu;
- garantie reala mobiliara asupra sumelor de bani viitoare ce se vor incasa in conturile curente ale societatii;
- cesionarea in favoarea BRD, sucursala Sibiu, a drepturilor de despagubiri rezultate in urma asigurarii bunului ipotecat.

Linia de credit contractata de Transelectrica cu ING Bank N.V. Sucursala Bucuresti a fost rambursata in cursul anului 2010.

3.6.4. Proprietati imobiliare

Patrimoniul Emitentului s-a format prin preluarea unei parti din activul si respectiv pasivul Conel si al filialelor sale, pe baza de protocol de predare/primire.

Transferurile succesive de drepturi si obligatii au fost implementate dupa cum urmeaza:

- Infiintarea Regiei Autonome de Electricitate Renel („Renel”): inainte de anul 1990, industria energetica romaneasca era operata printr-un monopol controlat si detinut de stat, sub supravegherea ministerului industriei.
In conformitate cu HG nr. 1199/1990, patrimoniul Renel s-a format prin preluarea activului si

- pasivului de la mai multe foste unitati economice, social-culturale si de invatamant.
- Infiintarea Companiei Nationale de Electricitate S.A. („Conel”): in baza HG nr. 365/1998 ca urmare a reorganizarii si desfiintarii Renel.
Capitalul social al Conel s-a constituit prin preluarea, alaturi de Societatea Nationala „Nuclearelectrica” SA si Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare, de parti a activului si pasivului Renel, asa cum acesta era reflectat in balanta de verificare contabila la data de 31 martie 1998, diminuate cu valoarea activului si pasivului corespunzator Grupului de Studii, Cercetare si Inginerie.
 - Infiintarea Transelectrica: in baza HG 627/2000 prin reorganizarea Conel si a filialelor acesteia.
Capitalul social al Transelectrica s-a constituit prin preluarea unei parti din activul si pasivul Conel si al filialelor sale, pe baza bilantului contabil intocmit la data de 31 decembrie 1999, care urma sa fie actualizat conform prevederilor legale.
Cu toate ca HG 627/2000, instrumentul prin care s-a reglementat infiintarea Transelectrica, ar fi trebuit sa reprezinte baza transferului efectiv de drepturi si obligatii catre Societatea nou creata si ar fi trebuit sa certifice calitatea Transelectrica, alaturi de Societatea Comerciala de Producere a Energiei Electrice si Termice „Termoelectrica” SA, Societatea Comerciala de Producere a Energiei Electrice „Hidroelectrica” SA si Societatea Comerciala de Distributie si Furnizare a Energiei Electrice „Electrica” SA, de succesoare in drepturile si obligatiile Conel si ale filialelor sale, hotararea mentionata mai sus stabileste ca individualizarea drepturilor si obligatiilor urma sa se realizeze prin protocoale incheiate pentru implementarea acesteia. Astfel, potrivit HG 627/2000, Transelectrica impreuna cu toate celelalte societati comerciale constituite ca urmare a desfiintarii Conel si filialelor acesteia urmau sa preia toate drepturile si obligatiile Conel si ale filialelor acesteia si sa se substituie in drepturile si obligatiile decurgand din raporturile juridice ale acestora cu terti.
In plus, articolul 33 din HG 627/2000 prevedea ca statia de 400 kv Cernavoda trece in administrarea Transelectrica urmand regimul juridic al bunurilor proprietate publica. Bunurile materiale, piesele de schimb si subansamblurile aferente Statiei de 400 kV Cernavoda, prevazute in anexa nr. 6 la hotarare, treceau in patrimoniul Transelectrica, capitalul social al Transelectrica trebuind sa fi fost majorat cu valoarea acestor bunuri prin emiterea de actiuni catre Stat.
De asemenea, potrivit articolului 34 o serie de obiective (statii electrice) s-au transferat de la Termoelectrica S.A. la Transelectrica (conform anexei nr. 7 la hotarare), capitalul social al Transelectrica urmand a se majora corespunzator.

Potrivit anexei nr. 8 la HG 627/2000, bunurile proprietate publica preluate de Transelectrica pot fi circumscrise urmatoarelor categorii:

- (a) LEA buclate, cu tensiuni de 220 kV²³ si mai mari: in aceasta categorie, la descrierea tehnica, pe langa liniile propriu-zise, unele mentiuni par ca includ atat stalpi cat si terenuri;
- (b) LEA de interconexiune cu sistemele energetice ale tarilor vecine, prin care se fac operatiuni de export-import: in aceasta categorie, la descrierea tehnica, pe langa liniile propriu-zise, unele mentiuni par ca includ atat stalpi cat si terenuri;
- (c) Terenul pe care este amplasata LEA 400 kv Vulkanesti-Dobrudja (echipamentul apartine Bulgariei);
- (d) Statii electrice de sistem amplasate in vecinatatea producatorilor de energie electrica: in aceasta categorie, descrierea tehnica poate fi considerata ca se refera si la terenuri aferente;

²³ Fosta lege a energiei nr. 318/2003 definea rețeaua de transport a energiei electrice cu referire la o tensiune de linie nominală mai mare de 110 kV

- (e) Celule de capat ale LEA buclate, cu tensiuni de 220 kV si mai mari, aflate in statii electrice de sistem: in aceasta categorie, descrierea tehnica poate fi considerata ca se refera si la terenuri aferente;
- (f) Terenuri pe care sunt amplasate statii electrice cu tensiuni de 220 kV si mai mari, altele decat cele mentionate la lit. d) si e).

Potrivit HG 627/2000, cele 4 societati rezultate din reorganizare au preluat toate drepturile si urmau a fi raspunzatoare pentru toate obligatiile Conel si ale filialelor sale.

Aceasta referire de ordin general la toate cele patru societati, ar putea constitui un temei pentru invocarea de catre un creditor a unui raport de solidaritate pasiva intre aceste societati cu privire la obligatiile transferate lor de la Conel.

Individualizarea bunurilor si drepturilor preluate depinde de acuratetea si corectitudinea inregistrarilor si detaliilor cuprinse in situatiile contabile intocmite de catre fiecare dintre predecesorii Emitentului, precum si in protocoalele de transfer. Existenta unor deficiente cu privire la identificarea corecta a pasivului si activului in cadrul protocoalelor incheiate sau lipsa acestora poate genera in anumite cazuri dificultati pentru demonstrarea judicioasa a dreptului de proprietate asupra unor active. Protocolul incheiat intre Conel si Transelectrica in septembrie 2000 pregatit pe baza inregistrarilor contabile la data de 31 august 2000, individualizeaza drepturile si obligatiile transferate in patrimoniul Transelectrica prin raportare la criteriile de natura contabila, nefacandu-se referiri exprese la temeiul juridic in baza carora s-au nascut respectivele drepturi si obligatii si la titlul Conel asupra activelor transferate prin protocol.

Terenuri si constructii

Potrivit documentelor si informatiilor furnizate de Emitent, Societatea a dobandit drepturi asupra terenurilor inscrise in documentele contabile in principal prin trei metode: (a) prin obtinerea de certificate de atestare a dreptului de proprietate conform Legii 15/1990; (b) prin achizitii de terenuri de la terti sau (c) prin initierea de exproprii.

Emitentul detine terenuri si constructii: (a) in proprietate; si (b) in folosinta, in temeiul Contractului de Concesiune si in temeiul unor contracte de inchiriere.

Cu privire la terenurile sau constructiile achizitionate de la terti, construite sau dobandite in urma unor exproprii, Emitentul declara ca toate terenurile si constructiile dobandite sunt reflectate in documentele contabile ale Societatii.

Terenuri detinute de Emitent in baza unor certificate de atestare a dreptului de proprietate

Conform procedurilor prevazute de Legea nr. 15/1990 coroborata cu prevederile HG nr. 834/1991, Emitentul a dobandit un numar de 54 de certificate de atestare a dreptului de proprietate pentru o suprafata totala de teren de peste 51.648 mp in proprietate exclusiva si 13.258 mp in indiviziune, in principal pentru terenuri pe care sunt amplasate cladiri de birouri, locuinte de serviciu si de interventie.

La data prezentului Prospect, certificatul de atestare a dreptului de proprietate seria MO3 11012/19.03.2009 (pentru o suprafata de teren de 325,49 mp si cu o valoare de 599.411 RON) a fost anulat in prima instanta de Curtea de Apel Craiova, printr-o hotarare atacata in prezent pe calea recursului, atat de catre Emitent cat si de catre MECMA.

Societatea a initiat, de asemenea, procedura pentru obtinerea certificatelor de atestare a drepturilor de

proprietate pentru un numar de alte 4 terenuri, unele facand obiectul unor litigii aflate pe rolul instantelor de judecata, in timp ce pentru celelalte situatia nu este finalizata. Procedura va fi reluata in cazul solutionarii favorabile a litigiilor. A se vedea Sectiunea de Litigii din Prezentul document.

Publicitate imobiliara

La data Prospectului, Emitentul nu s-a intabulat in cartea funciara ca proprietar pentru un numar de 6 (sase) terenuri pentru care a fost obtinut certificatul de atestare a dreptului de proprietate. In unele situatii exista necorelari intre inregistratile de carte funciara si drepturile detinute de Transelectrica. Astfel, desi au fost emise anumite certificate pentru suprafete de teren in coproprietate, Transelectrica s-a inregistrat ca proprietar exclusiv sau in anumite situatii nu s-a efectuat inregistrarea pentru suprafata de teren detinuta in coproprietate.

Potrivit legislatiei aplicabile este necesara inscrierea in cartea funciara a drepturilor reale ale Emitentului in vederea asigurarii opozabilitatii drepturilor de proprietate dobandite fata de terti.

Cu privire la celelalte terenuri detinute de Emitent, mentionam ca procesul de inscriere in cartea funciara nu a fost finalizat pentru toate terenurile si constructiile dobandite de Emitent.

Titlul asupra constructiilor

Potrivit informatiilor furnizate de Societate, aceasta detine in proprietate constructiile evidentiata ca atare in evidentele contabile ale Societatii. Procesul de inscriere in cartea funciara nu a fost realizat pentru toate constructiile.

Titlul asupra RET si a terenurilor pe care aceasta este amplasata

RET este calificata expres prin Legea Energiei Electrice ca proprietate publica a Statului. Terenurile pe care se situeaza reseaua electrica de transport existenta la intrarea in vigoare a Legii Energiei Electrice sunt si raman in proprietatea publica a Statului pe durata de existenta a retelei. Fac exceptie terenurile si componentele de retea electrica de transport pentru care operatorul de transport si de sistem a dobandit dreptul de proprietate, in conditiile legii.

In baza Contractului de concesiune Emitentului i-a fost acordat dreptul de a exploata in mod direct, pe riscul si pe raspunderea sa, RET si terenurile pe care este amplasata aceasta, in configuratia pe care aceasta o avea la momentul incheierii Contractului de concesiune sau a configuratiei pe care o va avea prin realizarea de lucrari de investitie aprobate conform Contractului de concesiune si/sau prevederilor legale.

Pentru a fi opozabil tertilor, Contractul de concesiune trebuie inregistrat in cartile funciare relevante ale terenurilor care fac obiectul acestui Contract de concesiune.

Potrivit declaratiilor Emitentului, pana in prezent, Emitentul a deschis carti funciare pe numele Statului pentru o suprafata de 5.511.673,4 mp in care s-a inregistrat si Contractul de concesiune in timp ce pentru o suprafata de 1.075.903,91 mp Transelectrica a initiat demersurile necesare pentru inregistrarea in cartea funciara dar procedura nu a fost inca finalizata pana la data acestui Prospect.

Titlul asupra bunurilor aferente RET

Contractul de concesiune include prevederi specifice privind clasificarea bunurilor aferente RET dupa cum urmeaza:

- *Bunuri de retur* ce vor reveni concedentului de plin drept, cu titlu gratuit si libere de orice sarcini la incetarea Contractului de concesiune. Sunt bunuri de retur bunurile care au facut obiectul concesiunii precum si cele care au rezultat in urma investitiilor impuse prin Contractul de concesiune (inclusiv cele rezultate in urma realizarii investitiilor din programul de retehnologizare si dezvoltare). Bunurile care fac obiectul Contractului de concesiune sunt prevazute in Anexa nr. 1 la Contractul de concesiune care cuprinde lista bunurilor proprietate publica a Statului date in concesiune. Anexa nr. 1 a fost actualizata si inlocuita de mai mult ori de-a lungul timpului, prin acte aditionale, in principal in urma actualizarii prin hotarari de guvern a inventarului bunurilor din domeniul public al Statului acordate in concesiune Emitentului. Ultimul act aditional care actualizeaza Anexa nr. 1 este Actul Adicional nr. 5 din 8 Noiembrie 2010, urmand ca un nou act aditional sa se incheie in aplicarea HG 1184/2011.
- *Bunurile de preluare* sunt definite ca bunuri care, la incetarea Contractului de concesiune, pot reveni concedentului, in masura in care acesta din urma isi manifesta intentia de a prelua bunurile respective in schimbul platii unei compensatii egale cu valoarea contabila actualizata. Sunt bunuri de preluare bunurile care au apartinut concesionarului si au fost utilizate de catre acesta pe durata concesiunii.
- *Bunurile proprii* reprezentand bunurile care la incetarea Contractului de concesiune raman in proprietatea concesionarului. Sunt bunuri proprii bunurile care au apartinut concesionarului si au fost folosite de acesta pe durata concesiunii, cu exceptia bunurilor de preluare.

Definitia bunurilor de preluare este destul de imprecisa, nepermitand identificarea exacta a tipului sau categoriei de bunuri care pot fi calificate ca bunuri de preluare ceea ce creeaza riscul unor confuzii cu bunurile proprii.

Alte drepturi asupra terenurilor proprietate privata a tertilor

In baza prevederilor legale aplicabile, Societatii ii sunt acordate de asemenea o serie de drepturi instituite asupra terenurilor aflate in proprietatea privata a tertilor care sunt necesare pentru indeplinirea obiectului concesiunii, si anume:

- dreptul de a propune exproprierea, potrivit legii, a suprafetelor de teren necesare (in acest caz, obiectul Contractului de concesiune se va completa prin act aditional, cu terenurile expropriate, astfel cum este prevazut in documentele de expropriere);
- dreptul de uz atat pentru (i) executarea lucrarilor necesare realizarii/retehnologizarii de capacitati energetice, cat si (ii) in vederea functionarii la parametrii corespunzatori a RET, pe durata necesara executarii acestor lucrari;
- dreptul de servitute care se exercita pe toata durata existentei capacitatii energetice sau temporar cu ocazia unor lucrari de reabilitare, retehnologizare, dezvoltare, revizii, reparatii sau interventii in caz de avarie;
- dreptul de a obtine restrangerea sau incetarea unor activitati care ar putea pune in pericol persoane si bunuri;
- dreptul de a incheia contracte cu tertii pentru asigurarea si valorificarea exploatarii bunurilor care fac obiectul concesiunii;
- dreptul de acces la utilitatile publice.

Mentionam ca aceste drepturi acordate prin Contractul de concesiune nu sunt opozabile tertilor avand in vedere ca orice restrangere a dreptului de proprietate trebuie sa se realizeze la nivel de lege, in anumite limite, insa Emitentul beneficiaza de drepturi similare stabilite prin cadrul legal aplicabil, inclusiv prin Legea Energiei Electrice.

Sarcini majore constituite asupra bunurilor imobile

Emitentul declara ca asupra bunurilor imobile ale Emitentului nu au fost constituite sarcini majore, incluzand privilegii, interdictii, ipoteci, limitari semnificative ale dreptului de proprietate, ale dreptului de folosinta a transferului liber al acestora cu exceptia aspectelor identificate cu privire la garantiile acordate de Emitent la subcapitolul Contracte Importante – finantari si nu sunt in curs actiuni in justitie, litigii sau proceduri de arbitraj sau proceduri administrative sau guvernamentale, altele decat cele mentionate la subcapitolul Litigii.

O descriere a unor probleme de mediu care pot afecta utilizarea de catre Emitent a imobilizarilor sale corporale este prezentata la subcapitolul „Aspecte legate de mediu”.

3.6.5. Imobilizari necorporale

Intre 1 ianuarie 2007 si 31 decembrie 2009, imobilizarile necorporale au evoluat astfel:

mii LEI	Licente si Brevete	Alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2007	2.444	18.377	22.040	42.861
Intrari	859	3.236	6.118	10.213
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	4.112	(4.112)	-
Iesiri	(328)	(67)	-	(395)
Sold la 31 decembrie 2007	2.975	25.658	24.046	52.679
Intrari	110	793	4.265	5.168
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	372	1.553	(1.925)	-
Iesiri	-	(28)	-	(28)
Sold la 31 decembrie 2008	3.457	27.976	26.386	57.819
Intrari	19	300	5.077	5.396
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	542	7.720	(8.262)	-
Iesiri	(95)	(263)	-	(358)
Sold la 31 decembrie 2009	3.923	35.733	23.201	62.857
Amortizare cumulate				
Sold la 1 ianuarie 2007	2.220	7.989	-	10.209
Cheltuiala cu amortizarea	324	6.166	-	6.490
Amortizarea cumulata a iesirilor	(247)	(55)	-	(302)
Sold la 31 decembrie 2007	2.297	14.100	-	16.397
Cheltuiala cu amortizarea	745	7.545	-	8.290
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(11)	-	(11)
Sold la 31 decembrie 2008	3.042	21.634	-	24.676
Cheltuiala cu amortizarea	509	7.527	-	8.036
Amortizarea cumulata a iesirilor	(95)	(188)	-	(283)
Sold la 31 decembrie 2009	3.456	28.973	-	32.429
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2007	224	10.388	22.040	32.652
Sold la 31 decembrie 2007	678	11.558	24.046	36.282
Sold la 31 decembrie 2008	415	6.342	26.386	33.143

Sold la 31 decembrie 2009	467	6.760	23.201	30.428
----------------------------------	------------	--------------	---------------	---------------

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Imobilizarile necorporale in curs includ in cea mai mare parte programe informatice pentru Bursa de Energie si pentru piata de echilibrare.

Intre 1 ianuarie 2009 si 31 decembrie 2010, imobilizarile necorporale au evoluat astfel:

mii LEI	Licente si brevete	Alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2009	3.457	27.976	26.386	57.819
Intrari	19	300	5.077	5.396
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	542	7.720	(8.262)	-
Iesiri	(95)	(263)	-	(358)
Sold la 31 decembrie 2009	3.923	35.733	23.201	62.857
Intrari	36	167	418	621
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	9.327	(9.327)	-
Iesiri	(24)	(181)	-	(205)
Sold la 31 decembrie 2010	3.935	45.046	14.292	63.273
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2009	3.042	21.634	-	24.676
Cheltuiala cu amortizarea	509	7.527	-	8.036
Amortizarea cumulata a iesirilor	(95)	(188)	-	(283)
Sold la 31 decembrie 2009	3.456	28.973	-	32.429
Cheltuiala cu amortizarea	473	4.223	-	4.696
Amortizarea cumulata a iesirilor	(24)	(181)	-	(205)
Sold la 31 decembrie 2010	3.905	33.015	-	36.920
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2009	415	6.342	26.386	33.143
Sold la 31 decembrie 2009	467	6.760	23.201	30.428
Sold la 31 decembrie 2010	30	12.031	14.292	26.353

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE

Imobilizarile necorporale in curs includ in cea mai mare parte programe informatice pentru Bursa de Energie si pentru piata de echilibrare.

Intre 1 ianuarie 2010 si 30 septembrie 2010 si intre 1 ianuarie 2011 si 30 septembrie 2011, imobilizarile necorporale au evoluat astfel:

mii LEI	Licente si software	Alte imobilizari necorporale	Imobilizari necorporale in curs	Total
Cost				
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	3.923	35.733	23.201	62.857
Intrari	7	107	1.674	1.788
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	-	195	(195)	-
Iesiri	(21)	(136)	-	(157)
Sold la 30 septembrie 2010 (nerevizuit)	3.909	35.899	24.680	64.488
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	3.935	45.046	14.292	63.273

Intrari	5	21	806	832
Transferuri din imobilizari necorporale in curs	—	8.702	(8.702)	—
Transferuri din imobilizari corporale in curs	—	—	14.059	14.059
Iesiri	(13)	(88)	-	(101)
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	3.927	53.681	20.455	78.063
Amortizare cumulata				
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	3.456	28.973	-	32.429
Cheltuiala cu amortizarea	264	3.838	-	4.102
Amortizarea cumulata a iesirilor	(21)	(136)	-	(157)
Sold la 30 septembrie 2010 (nerevizuit)	3.699	32.675	-	36.374
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	3.905	33.015	-	36.920
Cheltuiala cu amortizarea	20	6.185	-	6.205
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(72)	-	(72)
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	3.925	39.128	-	43.053
Valoare contabila				
Sold la 1 ianuarie 2010 (auditat)	467	6.760	23.201	30.428
Sold la 30 septembrie 2010 (nerevizuit)	210	3.224	24.680	28.114
Sold la 1 ianuarie 2011 (auditat)	30	12.031	14.292	26.353
Sold la 30 septembrie 2011 (revizuit)	2	14.553	20.455	35.010

Sursa: Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

Imobilizarile necorporale in curs includ in cea mai mare parte programe informatice pentru Bursa de Energie si pentru piata de echilibrare.

Imobilizarile necorporale achizitionate de Grup sunt prezentate la cost, mai putin amortizarea cumulata si provizionul pentru deprecierea imobilizarilor necorporale.

Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarilor necorporale.

Active imobilizate planificate

Activele imobilizate planificate sunt prezentate in subcapitolul *Investitii si Directii de Dezvoltare* al prezentului document.

3.7. RESURSE DE CAPITAL

3.7.1. Resurse de capital

mii LEI	2008		2009		2010	9luni2010	9luni2011	
	Auditat	Variatie	Auditat	Variatie	Auditat	Nerevizuit	Variatie	Revizuit
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare								
Profitul/(Pierdere) perioadei	50.367	(64%)	18.253	470%	103.965	26.234	374%	124.392
Ajustari pentru:								
Cheltuiala cu impozitul pe profit	12.241	n/a	(6.140)	n/a	26.237	18.780	94%	36.413
Cheltuieli cu amortizarea	240.556	7%	257.123	4%	267.135	194.026	11%	214.957
Cheltuieli cu provizioanele pentru deprecierea activelor circulante, net	-	n/a	-	n/a	49.710	43.380	(90%)	4.500

Cheltuiala cu provizioanele pentru litigii							n/a	43.496
Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	(128)	n/a	3.610	(12%)	3.171	4.085	n/a	(971)
Venituri din subventii	-	n/a	-	n/a	-	-		-
Cheltuieli cu dobanzile	60.189	(29%)	42.464	(30%)	29.748	22.762	(12%)	19.949
Venituri din dobanzi	(30.640)	(43%)	(17.348)	(73%)	(4.613)	(3.308)	n/a	(7.529)
Venituri din dividende	-	n/a	(1.269)	(49%)	(648)	(448)	n/a	(2.088)
Castigul/(Pierdere) nerealizat(a) din diferente de curs valutar	119.637	(54%)	54.762	(41%)	32.450	24.342	(23%)	18.785
	452.222	(22%)	351.455	44%	507.155	329.853	37%	451.904
Modificari in:								
Creante comerciale	(148.655)	n/a	205.422	n/a	(93.880)	4.921	n/a	(32.504)
Stocuri	(3.162)	n/a	1.390	n/a	(4.979)	(7.656)	n/a	(7.939)
Datorii comerciale si alte obligatii	223.351	n/a	(202.286)	n/a	127.022	(78.279)	n/a	(102.512)
Venituri in avans	24.730	216%	78.117	n/a	(4.658)	(48.269)	n/a	28.408
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	548.486	(21%)	434.098	22%	530.660	200.570	68%	337.357
Dobanzi platite	(56.636)	(5%)	(53.591)	(42%)	(31.343)	(23.687)	n/a	(26.148)
Impozit pe profit platit	(33.095)	(79%)	(7.115)	(86%)	(1.009)	(712)	n/a	(31.087)
Numerar net din activitatea de exploatare	458.755	(19%)	373.392	33%	498.308	176.171	59%	280.122
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii								
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(400.324)	(9%)	(364.101)	34%	(487.412)	(179.403)	n/a	(116.790)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	4.685	(26%)	3.473	(66%)	1.196	(132)	n/a	4.437
Dobanzi incasate	29.901	(35%)	19.465	(76%)	4.660	3.397	122%	7.543
Dividende incasate	-	n/a	2.269	(52%)	1.081	3.368	(39%)	2.044
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(365.738)	(7%)	(338.894)	42%	(480.475)	(172.770)	n/a	(102.766)
Fluxuri de numerar din/(utilizate in) activitatea de finantare								
Trageri din imprumuturi pe termen lung	86.861	(56%)	38.290	350%	172.168	172.168	(28%)	123.438
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(126.250)	8%	(136.923)	16%	(158.850)	(144.065)	n/a	(121.376)
Dividende platite	(27.495)	(11%)	(24.592)	(84%)	(3.857)	(6.645)	n/a	(8.353)
Numerar net din/(utilizat in) activitatea de finantare	(66.884)	84%	(123.225)	n/a	9.461	21.458	n/a	(6.291)
Cresterea/(Diminuarea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	26.133	n/a	(88.727)	n/a	27.294	24.859	588%	171.065
Numerar si echivalente de numerar la 1 Ianuarie	186.028	14%	212.161	(42%)	123.434	149.895	1%	150.727
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	212.161	(42%)	123.434	22%	150.727	174.754	84%	321.792

Sursa: Situatii financiare consolidate IFRS-UE si Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34

3.7.2. Imprumuturi

Imprumuturi pe termen lung

Scadenta imprumuturilor Grupului este prezentata in tabelul de mai jos:

Imprumuturi pe termen lung	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	30.09.2011
----------------------------	------------	------------	------------	------------

mii LEI	Auditat	Auditat	Auditat	Revizuit
Intre 1 si 2 ani	142.291	162.663	179.100	188.938
Intre 2 si 5 ani	433.022	447.969	471.299	475.320
Peste 5 ani	435.958	336.579	331.209	322.731
Total	1.011.271	947.211	981.608	986.989

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE si Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Grupul nu a efectuat activitati de acoperire impotriva riscurilor aferent obligatiilor sale in moneda straina sau expunerii la riscurile asociate ratei dobanzii.

Toate imprumuturile pe termen lung cu exceptia JBIC, BEI 25709 si BEI 25710, sunt purtatoare de dobanda variabila si in consecinta valoarea contabila a imprumuturilor pe termen lung aproximeaza valoarea lor justa.

Structura de finantare a Grupului este prezentata in tabelul de mai jos:

Imprumuturi pe termen lung

mii LEI	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	30.09.2011
Descriere	Auditat	Auditat	Auditat	Revizuit
BERD 906 (a)	72.941	60.451	49.482	41.429
BEI 20.864 (b)	203.305	184.887	156.135	142.768
KfW 9787 (c)	19.007	13.920	7.777	4.686
West L.B. (d)	22.161	17.634	11.914	9.078
NIB PIL No 02/18 (e)	47.290	43.833	42.212	39.582
BIRD 7181 (f)	278.777	282.404	265.521	243.043
NIB PIL No 03/5 (g)	91.660	87.524	78.840	70.088
NIB PIL No 02/37 (h)	49.067	46.853	42.205	37.519
KfW 10431 (i)	78.454	73.942	65.510	56.986
BCR – World Trade Center 398 (j)	25.000	20.000	15.000	12.500
Calyon (k)	16.195	12.583	9.156	6.899
KfW 11300 (l)	110.159	103.385	91.097	78.664
JBIC (m)	65.883	58.306	61.964	54.883
Raiffeisen Austria (n)	19.121	16.905	13.705	12.184
BERD 33354 (o)	49.162	44.683	37.704	34.457
Alpha Bank (p)		37.000	29.600	22.200
BRD (q)			33.000	33.000
BEI 25709 (r)			139.256	141.482
BEI 25710 (s)				130.599
(-) transa curenta a imprumuturilor pe termen lung	(136.911)	(157.099)	(168.470)	(185.058)
Total imprumuturi pe termen lung net de ratele curente	1.011.271	947.211	981.608	986.989

Sursa: *Situatii financiare consolidate IFRS-UE si Situatii financiare interimare consolidate intocmite in conformitate cu SIC 34*

Imprumuturile pe termen lung si care sunt inca in derulare sunt detaliate in cadrul subcapitolului „Contracte Importante” al prezentului document.

Imprumuturi pe termen scurt

Situatia inregistrata la nivelul Grupului la datele de 30 septembrie 2011, 31 decembrie 2010, 31 decembrie 2009

si 31 decembrie 2008, referitoare la imprumuturile pe termen scurt este prezentata mai jos. Toate sumele sunt exprimate in mii lei.

	31 dec 2008	31 dec 2009	31 dec 2010	30 sept 2011*
Portiunea curenta a creditelor pe termen lung	136.911	157.099	168.470	185.058
Credite bancare pe termen scurt (linii de credit)	12.058	40.176	9.675	8.600
Dobanzi aferente imprumuturilor pe termen lung	16.691	5.719	6.859	7.433
Total imprumuturi pe termen scurt	165.660	202.994	185.004	201.091

Sursa: *Situațiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE*

*) *Situații Financiare Interimare Consolidate întocmite în conformitate cu SIC 34*

La data de 30 septembrie 2011, Grupul avea contractate doua linii de credit de tip revolving, destinate reintregirii surselor de finantare necesare desfasurarii activitatii de exploatare. Cele doua linii de credit sunt detaliate in continuare:

Linia de credit contractata cu ING Bank N.V. Sucursala Bucuresti

Linia de credit a fost contractata de filiala Smart si a avut o valoare de 17.500 mii lei. La 31 decembrie 2010 garantia pentru linia de credit consta in:

- Cesiunea de creante aferente contractelor de reparatii, in principal incheiate cu Emitentul
- Garantie reala mobiliara constituita asupra tuturor conturilor sale deschise la ING Bank N.V. sucursala Bucuresti
- Garantie reala imobiliara de rang I asupra complexului industrial situat in Craiova, str. Prelungirea Targului nr. 25, judetul Dolj.

Linia de credit contractata cu BRD Groupe Societe Generale

Linia de credit a fost contractata de filiala Smart si a avut o valoare de 1.500 mii lei. La 31 decembrie 2010 garantia pentru linia de credit consta in:

- Ipoteca de rang 1 asupra cladirii si terenului din Sibiu, Str. Corneliu Coposu, judetul Sibiu
- Garantie reala mobiliara asupra sumelor de bani viitoare ce se vor incasa in conturile curente ale societatii
- Cesionarea in favoarea BRD, sucursala Sibiu, a drepturilor de despagubiri rezultate in urma asigurarii bunului ipotecat

La data de 30 septembrie 2011, soldul liniilor de credit pentru liniile contractate prin filiala Smart se prezinta dupa cum urmeaza:

- 7.297mii lei – ING Bank N.V. Sucursala Bucuresti
- 1.303 mii lei – BRD Groupe Societe Generale

3.7.3. Gradul de indatorare

Grupul acorda o importanta speciala acestui indicator de risc, incadrarea sa in anumite valori permitandu-i sa atraga surse de finantare externe pe termen lung, necesare sustinerii planurilor de investitii in urmatoorii ani. Incadrarea indicatorului in anumite limite este prevazuta si in contractele de imprumut pe termen lung aflate la acest moment in derulare, semnate cu bancile finantatoare externe - BERD, BEI, BIRD.

Situatia la nivelul Grupului pe ultimii trei ani a indicatorului grad de indatorare, rezultata din situatiile financiare consolidate, auditate si intocmite conform IFRS-UE, este prezentata mai jos. La calculul gradului de indatorare s-au avut in vedere imprumuturile pe termen lung si capitalurile proprii inregistrate in evidenta contabila la 31 decembrie 2010, 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2008.

	Formula de calcul	2010	2009	2008
Gradul de indatorare	$\frac{\text{Capital imprumutat}}{\text{Capitaluri proprii}}$	0,49	0,50	0,52

Sursa: Situatiile Financiare Consolidate Auditate IFRS-UE

Gradul de indatorare a inregistrat in ultimii doi ani o tendinta de scadere, nivelul indicatorului atinand la 31 decembrie 2010 valoarea de 0,49, fata de 0,50 la 31 decembrie 2009 si de 0,52 la 31 decembrie 2008.

Emitentul declara ca nivelul capitalurilor proprii conform balantei de verificare la 30 noiembrie 2011 este de 2.159.800.797 Lei, iar indicatorii de indatorare au urmatoarele valori:

- Capital imprumutat / Capital Propriu = 0,45
- $(\text{Capital imprumutat} / \text{Capital Angajat}) \times 100 = 31,02\%$

Toate imprumuturile bancare ale Emitentului sunt garantate.

3.7.4 Declaratie privind capitalul circulant net

Emitentul declara ca in opinia acestuia capitalul circulant net este suficient pentru a-si indeplini obligatiile sale actuale, nefiind nevoie sa angajeze in completarea acestuia resurse financiare suplimentare.

3.8. DIVIDENDE

Profitul se stabileste pe baza bilantului contabil aprobat de AGA. Repartizarea profitului ramas dupa plata impozitului pe profit se va efectua conform hotararii AGA si dispozitiilor legale in vigoare.

Repartizarea profitului contabil al Emitentului, ramas dupa deducerea impozitului pe profit, se efectueaza in conformitate cu prevederile Legii Societatilor Comerciale, precum si cu prevederile speciale ale OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, OMFP (Ordinul Ministerului Finantelor Publice) nr. 128/2005 privind unele reglementari contabile aplicabile agentilor economici si OMFP nr. 144/2005 privind aprobarea Precizarilor privind determinarea sumelor care fac obiectul repartizarii profitului conform OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, aprobata cu modificari prin Legea nr. 769/2001, cu modificarile si completarile ulterioare.

In conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, minim 50% din profitul

contabil al Emitentului ramas dupa deducerea impozitului pe profit va fi repartizat sub forma de dividende. Ca exceptie, pentru exercitiul financiar 2010, nivelul profitului distribuit sub forma de dividende a fost de 90%, conform OUG nr. 55/2010.

„Incepand cu exercitiul financiar al anului 2001 la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, profitul contabil ramas dupa deducerea impozitului pe profit se repartizeaza pe urmatoarele destinatii, daca prin legi speciale nu se prevede altfel:

- a) rezerve legale;
- b) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenti;
- c) alte rezerve constituite ca surse proprii de finantare, aferente profitului rezultat din vanzari de active, respectiv aferente facilitatilor fiscale la impozitul pe profit;
- d) alte repartizari prevazute de lege;
- e) pana la 10% pentru participarea salariatilor la profit;
- f) minimum 50% varsaminte la bugetul de stat sau local, in cazul regiilor autonome, ori dividende in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;
- g) profitul nerepartizat pe destinatiile prevazute la lit. a)-f) se repartizeaza la alte rezerve si constituie sursa proprie de finantare”.

Conform art. 26 din Actul Constitutiv al Emitentului, profitul se stabileste pe baza situatiilor financiare neconsolidate ale Societatii intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 3055/2009 cu modificarile ulterioare (in conformitate cu "Standardele Romanesti de Contabilitate", RAS) aprobate de AGA. Repartizarea profitului ramas dupa plata impozitului pe profit se va efectua conform hotararii AGA si dispozitiilor legale in vigoare.

Plata dividendelor cuvenite actionarilor este facuta de catre Emitent in conditiile legii, dupa aprobarea bilantului contabil. In cazul inregistrarii de pierderi, adunarea generala a actionarilor va analiza cauzele si va hotari in consecinta, conform legii. Porivit Legii Societatilor Comerciale, acestea se platesc in termenul stabilit de adunarea generala, dar nu mai tarziu de 6 luni de la data aprobarii situatiilor financiare anuale aferente fiecarui exercitiu financiar incheiat.

Repartizarea profitului contabil al Emitentului pentru perioada analizata s-a efectuat astfel:

	2008	2009	2010
Profit net (lei)	41.943.077	6.135.590	9.557.424
Numar actiuni	73.303.142	73.303.142	73.303.142
Pret/actiune la finalul anului	11	13,5	19,35
Castig pe actiune	0,57	0,08	0,13
Dividend repartizat (lei)	21.990.943	3.665.157	8.503.165
Rata efectiva de distributie (%)	52	54	90
Dividend pe actiune (lei)	0,30	0,05	0,116

Sursa: Situatii Financiare Individuale RAS, www.bvb.ro.

Conform deciziei AGOA din data de 28 aprilie 2011, pentru anul 2010 s-a acordat o valoare a dividendului de 0,116 lei/actiune, reprezentand 90,01% din profitul contabil dupa deducerea impozitului pe profit si a rezervei legale.

Istoricul dividendelor platite de Transelectrica SA pentru perioada 2006 – 2010 este prezentat in tabelul de mai jos:

An	Dividend pe actiune (lei, brut)	Data inregistrare	Data plata
2010	0,116	16 mai 2011	22 august 2011
2009	0,05	17 mai 2010	16 august 2010
2008	0,30	18 mai 2009	17 august 2009
2007	0,36	15 mai 2008	25 iunie 2008
2006	1,47	14 mai 2007	25 august 2007

Sursa: Rapoartele Anuale ale Administratorilor Transelectrica

Pentru comparatie, prezentam mai jos o situatie a rezultatului net al Emitentului extras din situatiile financiare consolidate (IFRS-UE) si conform situatiilor financiare individuale (RAS):

mii LEI	2008	2009	2010
Profit net (IFRS-UE)	50.367	18.253	103.965
Profit net (RAS)	41.943	6.136	9.557
Dividende repartizate (RAS)	21.991	3.665	8.503

Sursa: Situatiile financiare consolidate (IFRS - UE) si situatiile financiare individuale (RAS)

Dividendele se platesc actionarilor in valoare neta, respectiv valoarea ramasa dupa deducerea impozitului pe dividend rezultat prin aplicarea cotei legale de impozitare asupra valorii brute a dividendului, in conformitate cu prevederile Codului Fiscal al Romaniei.

Calcularea sumelor platite actionarilor sub forma de dividende se face pe baza situatiilor financiare anuale intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate. Impozitul este retinut, declarat si platit la bugetul Statului de catre Emitent.

3.9. OPERATIUNI CU PERSOANE IMPLICATE

Transelectrica a externalizat o parte din activitatile de suport catre filiale, incheind cu acestea contracte comerciale.

Situatia centralizata a creantelor si a datoriilor Emitentului, rezultate in urma derularii contractelor comerciale incheiate cu filialele sale pe toata durata acoperita in prezentul document este urmatoarea:

Entitate afiliata	Creante (mii lei)			Datorii (mii lei)		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010
SC Smart SA	281,58	281,95	703,34	14.127,98	14.350,59	30.126,2
SC Teletrans SA	3.283,54	665,15	1.566,81	8.320,64	12.518,12	11.750,86
SC Icemenerg SA	0	8,5	0	540,68	455,24	147,11
SC Formenerg SA	0	0	340	60,95	123,68	0
SC Opcom SA	109,8	15,04	253,21	814,88	3.333,1	2.063,79
SC Icemenerg Service SA	-	0	92,23	-	0	0
Total	3.674,92	970,64	2.955,59	23.865,13	30.780,72	44.087,95

Sursa: Situatiile financiare individuale CNTEE Transelectrica SA

Situatia veniturilor realizate si a cheltuielilor efectuate de catre Transelectrica, in relatiile cu entitatile afiliate, ca urmare a derularii contractelor comerciale incheiate cu filialele sale, pe toata durata acoperita in prezentul document este urmatoarea:

Entitate afiliata	Venituri (mii lei)			Cheltuieli (mii lei)		
	2008	2009	2010	2008	2009	2010
SC Smart SA	617,98	0	639,26	93.920,84	72.522,62	86.460,06
SC Teletrans SA	3.399,86	2.461,56	1.677,06	30.285,76	29.753,16	29.649,57
SC Icemenerg SA	8,75	0,72	0	1.602,82	436	188,54
SC Formenerg SA	0	0	0	586,97	622,39	457,34
SC Opcom SA	5.009,79	4.002,27	3.084,93	19.704,52	18.747,38	32.757,23
Total	9.036,37	6.464,55	5.401,25	146.100,90	122.081,54	149.512,74

Sursa: *Situatii financiare individuale CNTEE Transelectrica SA*

Contractele incheiate de Transelectrica cu filialele sale, derulate in cursul **anului 2008**, au fost urmatoarele:

1. Contractul C-1/2002 de prestari servicii Transelectrica - OPCOM

Beneficiar	Transelectrica
Prestator	OPCOM
Data incheierii	1 februarie 2002
Obiect	Asigurarea de catre prestator a serviciului de administrare a pietei angro de energie electrica si reglementarea raportului dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciile prestate.
Durata	01.01.2008-31.12.2008, prelungita conform actului aditional nr.11/21.12.2007
Valoare derulata in anul 2008	19.704.520 lei

2. Contractul C43/2005 de prestari de servicii –Transelectrica - Smart

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Smart
Data incheierii	22 martie 2005; Act aditional nr.4/22.12.2006, nr.5/25.05.2007, nr.6/07.11.2007, nr.7/05.12.2007, nr.8/20.12.2007, nr.9/21.12.2007, nr.10/18.08.2008
Obiect	Lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini, constand in: • Inspectii tehnice • Revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma Reviziilor tehnice • Lucrari speciale • Interventii accidentale
Durata	5 ani
Valoare derulata in anul 2008	49.129.514 lei

3. Contractul C52/2008 de prestari de servicii –Transelectrica - Smart

Achizitor	Transelectrica
-----------	----------------

Prestator	Smart
Data incheierii	26.03.2008; Act aditional nr.1/21.11.2008
Obiect	Prestarea serviciilor si executarea de lucrari cu impact deosebit asupra securitatii instalatiilor si a lucrarilor de provizorat din cadrul proiectelor derulate de Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2008	44.791.323 Lei

4. Contract C346/2006 de prestari servicii –Transelectrica - Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	27 decembrie 2006
Obiect	Prestarea de servicii de telecomunicatii si tehnologia informatiei, servicii de mentenanta si operare a sistemului de telecomunicatii si tehnologia informatiei; elaborare si dezvoltare software, sisteme si programe, asistarea tehnica si instalari si puneri in functiune: • serviciile de informatica de proces; • servicii de informatica manageriala; • servicii de consultanta; • asistenta tehnica a achizitiilor din domeniul informaticii si implementarea investitiilor; • alte servicii
Durata	3 ani (prin act aditional anual)
Valoare derulata in anul 2008	30.285.755 Lei

5. Contract C45/2006 –Transelectrica –Teletrans

Beneficiar	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	06.03.2006
Obiect	Incheierea de contracte comerciale de catre Teletrans, in nume propriu, in contul proprietatii Transelectrica, prin care se comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2008	2.755.054 lei

6. Contract S/34079/2006 –Transelectrica si Teletrans– STS UM 020

Prestator	Transelectrica SA, Teletrans
Achizitor	STS UM 0201

Data încheierii	23.01.2006
Obiect	Comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2008	644.807 Lei

7. Contractul C 65/2008 de prestari servicii de cercetare aplicativa privind transportul energiei electrice
Transelectrica –Icemenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Icemenerg
Data încheierii	24 aprilie 2008
Obiect	Servicii de cercetare aplicativa privind transportul energiei electrice
Durata	24.04.2008 – 31.12.2008
Valoare derulata in anul 2008	1.602.820 lei

8. Contractul 109/2008 de prestari servicii Transelectrica –Formenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Formenerg
Data încheierii	24.06.2008
Obiect	Servicii de formare profesionala initiala si continua a personalului Transelectrica (initiere, calificare, perfectionare, specializare, recalificare)
Durata	24.06.2008 – 24.06.2009
Valoare derulata in anul 2008	586.965 lei

Contractele încheiate de Transelectrica cu filialele sale, derulate in cursul **anului 2009**, au fost urmatoarele:

1. Contractul C-1/2002 de prestari servicii Transelectrica - OPCOM

Beneficiar	Transelectrica
Prestator	OPCOM
Data încheierii	01.02.2002
Obiect	Asigurarea de catre prestator a serviciului de administrare a pietei angro de energie electrica si reglementarea raportului dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciile prestate.
Durata	01.01.2009-31.12.2009, prelungita conform actului aditional nr.12/10.12.2008
Valoare derulata in anul 2009	15.675.285 lei

2. Contractul C43/2005 de prestari de servicii –Transelectrica - Smart

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Smart
Data incheierii	22.03.2005 (Act aditional nr.1/28.12.2005, Act aditional nr.2/21.08.2006, Act aditional nr.3/22.08.2006, Act aditional nr.4/22.12.2006, Act aditional nr. 5/25.05.2007, Act aditional nr.6/07.11.2007, Act aditional nr. 7/ 05.12.2007, Act aditional nr.8/20.12.2007, Act aditional nr.9/21.12.2007, Act aditional nr.10/18.08.2008, Act aditional nr.11/21.01.2009)
Obiect	Servicii/lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini constand in : • Inspectii tehnice • Revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma Reviziilor tehnice • Lucrari speciale • Interventii accidentale
Durata	5 ani
Valoare derulata in anul 2009	50.049.449 lei

3. Contractul C52/2008 de prestari de servicii –Transelectrica - Smart

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Smart
Data incheierii	26.03.2008 (Act aditional nr.1/21.11.2008, Act aditional nr.2/11.02.2009, Act aditional nr.3/30.10.2009)
Obiect	Prestarea serviciilor si lucrarilor cu impact deosebit asupra securitatii instalatiilor si a celor de provizorat din cadrul proiectelor derulate de Transelectrica.
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	Surse de productie : 22.473.173 lei Surse de investitii : 2.961.391 lei Total 25.434.564 lei

4. Contractul C94/2009 de prestari de servicii –Transelectrica – Consortiu Siemens SRL, Siemens AG Osterreich si Smart

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Smart
Data incheierii	29.04.2009
Obiect	Retehnologizarea Statiei Mintia 220/110 kV
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	Surse de investitii : 1.942.135 lei

5. Contract C346/2006 de prestari servicii –Transelectrica - Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	27 decembrie 2006
Obiect	Prestarea de servicii de telecomunicatii si tehnologia informatiei, servicii de mentenanta si operare a sistemului de telecomunicatii si tehnologia informatiei; elaborare si dezvoltare software, sisteme si programe, asistenta tehnica si instalari si puneri in functiune: • serviciile de informatica de proces; • servicii de informatica manageriala; • servicii de consultanta; • asistenta tehnica a achizitiilor din domeniul informaticii si implementarea investitiilor; • alte servicii.
Durata	3 ani (prin act aditional anual)
Valoare derulata in anul 2009	28.290.457 lei

6. Contract C45/2006 –Transelectrica –Teletrans

Beneficiar	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	06.03.2006
Obiect	Incheierea de contracte comerciale de catre Teletrans, in nume propriu, in contul proprietatii Transelectrica, prin care se comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	1.649.397 lei

7. Contract C03/2009 –Transelectrica –Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	25.10.2007
Obiect	Servicii control acces
Durata	2 ani
Valoare derulata in anul 2009	1.462.702 lei

8. Contract C05/2006 –Transelectrica –Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	02.10.2009

Obiect	Servicii informatice
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	7.147.866 lei (surse de investitii)

9. Contract S/34079/2006 –Transelectrica si Teletrans – STS UM 0201

Prestator	Transelectrica, Teletrans
Achizitor	STS UM 0201
Data incheierii	23.01.2006
Obiect	Comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2009	812.163 lei

10. Contractul C 161/2009 de prestari servicii: Transelectrica –Icemenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Icemenerg
Data incheierii	17.09.2009
Obiect	Servicii de cercetare aplicativa pentru transportul energiei electrice
Durata	17.09.2009 -31.12.2009
Valoare derulata in anul 2009	436.000 lei

11. Contractul 109/2008 de prestari servicii Transelectrica –Formenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Formenerg
Data incheierii	24.06.2008
Obiect	Servicii de formare profesionala initiala si continua a personalului Transelectrica (initiere, calificare, perfectionare, specializare, recalificare)
Durata	24.06.2008 – 24.06.2009
Valoare derulata in anul 2009	137.040 lei

12. Contractul 191/2009 de prestari servicii: Transelectrica –Formenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Formenerg
Data incheierii	27.10.2009
Obiect	Servicii de perfectionare personal
Durata	01.10.2009 – 01.12.2009

Valoare derulata in anul 2009	320.129 lei
----------------------------------	-------------

13. Contractul 158/2009 de prestari servicii: Transelectrica –Formenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Formenerg
Data incheierii	09.07.2009
Obiect	Servicii de inchiriere spatii
Durata	09.07.2009 – 31.12.2009
Valoare derulata in anul 2009	165.217 lei

Contractele incheiate de Transelectrica cu filialele sale, derulate in cursul **anului 2010**, au fost urmatoarele:

1. Contractul C-1/2002 de prestari servicii Transelectrica - OPCOM

Beneficiar	Transelectrica
Prestator	OPCOM
Data incheierii	01.02.2002
Obiect	Asigurarea de catre prestator a serviciului de administrare a pietei angro de energie electrica si reglementarea raportului dintre parti privind obligatiile financiare si modalitatile de plata pentru serviciile prestate.
Durata	01.01.2010-31.12.2010, prelungita conform actului aditional nr.13/29.12.2009
Valoare derulata in anul 2010	16.570.429 lei

2. Conventia C108/2008 de Participare a Transelectrica la PZU, incheiata cu OPCOM

Parti	Transelectrica - Participant la PZU
	OPCOM - Contraparte centrala pe PZU
Data incheierii	27 iunie 2008
Obiect	Participarea Transelectrica la PZU in vederea achizitionarii de energie electrica pentru CPT si achizitionarii-vanzarii de energie electrica rezultata in urma schimburilor internationale neplanificate
Durata	Incepand cu 01.07.2008
Valoare derulata in anul 2010	16.184.762 lei achizitie 3.084.932 lei vanzare

3. Contractul C43/2005 de prestari de servicii –Transelectrica - Smart

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Smart
Data incheierii	22.03.2005 (Act aditional nr.1/28.12.2005, Act aditional nr.2/21.08.2006, Act aditional nr.3/22.08.2006, Act aditional nr.4/22.12.2006, Act aditional nr. 5/25.05.2007, Act aditional nr.6/07.11.2007, Act aditional nr. 7/ 05.12.2007,

	Act aditional nr.8/20.12.2007, Act aditional nr.9/21.12.2007, Act aditional nr.10/18.08.2008, Act aditional nr.11/21.01.2009, Act aditional nr.12/22.12.2009, Act aditional nr.13/22.03.2010, Act aditional nr.14/30.06.2010)
Obiect	Servicii/lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini constand in : • Inspectii tehnice • Revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma Reviziilor tehnice • Lucrari speciale • Interventii accidentale
Durata	5 ani, prin AA13/22.03.2010 a fost prelungit pana la data de 30.06.2010, respectiv prin AA14/30.06.2010 a fost prelungit pana la data de 31.07.2010
Valoare derulata in anul 2010	36.745.304 lei

4. Contractul C237/28.07.2010 de prestari de servicii –Transelectrica - Smart

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Smart.
Data incheierii	28.07.2010
Obiect	Servicii/lucrari de mentenanta pentru instalatiile mentionate in Caietul de sarcini constand in : • Inspectii tehnice si revizii tehnice • Reparatii curente rezultate in urma reviziilor tehnice • Interventii accidentale • Lucrari speciale
Durata	5 luni (01.08.2010-31.12.2010)
Valoare derulata in anul 2010	33.632.943 lei

5. Contractul C52/2008 de prestari de servicii –Transelectrica - Smart

Achizitor	Transelectrica						
Prestator	Smart						
Data incheierii	26.03.2008 (Act aditional nr.1/21.11.2008, Act aditional nr.2/13.02.2009, Act aditional nr.3/30.10.2009, Act aditional nr.4/13.01.2010, Act aditional nr.5/04.11.2010)						
Obiect	Prestarea serviciilor si lucrarilor cu impact deosebit asupra securitatii instalatiilor si a celor de provizorat din cadrul proiectelor derulate de Transelectrica						
Durata	3 ani						
Valoare derulata in anul 2010	<table> <tr> <td>Surse de productie :</td><td>12.809.995 lei</td></tr> <tr> <td>Surse de investitii :</td><td>5.980.490 lei</td></tr> <tr> <td>Total</td><td>18.790.485 lei</td></tr> </table>	Surse de productie :	12.809.995 lei	Surse de investitii :	5.980.490 lei	Total	18.790.485 lei
Surse de productie :	12.809.995 lei						
Surse de investitii :	5.980.490 lei						
Total	18.790.485 lei						

6. Contractul C94/2009 de furnizare –Transelectrica - Consortiu Siemens SRL, Siemens AG Osterreich si Smart

Achizitor	Transelectrica
Furnizori	Consortiu Siemens SRL, Siemens AG Osterreich si Smart
Data incheierii	29.04.2009
Obiect	Retehnologizarea statiei electrice de 220/110 kV Mintia
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	15.242.794 lei

7. Contract C03/2007 –Transelectrica –Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	25.10.2007
Obiect	Servicii control acces
Durata	4 ani
Valoare derulata in anul 2010	1.596.502 lei (surse de productie)

8. Contract de servicii nr. C05/2009 - Transelectrica - Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	02.10.2009
Obiect	Servicii de asigurarea continuitatii afacerii si recuperare in urma dezastrelor
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	22.469.366 (surse de investitii) 1.520.053 (surse de productie) 23.989.419 total contract derulat in 2010

9. Contract de servicii nr. C 243/30.07.2010 –Transelectrica - Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	30.07.2010
Obiect	Prestari servicii de informatica si telecomunicatii pentru Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	8.682.996 lei

10. Contract de mentenanta nr. C 346/27.12.2006 - Transelectrica - Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	27.12.2006
Obiect	Servicii de mentenanta si operare a sistemelor de telecomunicatii si tehnologia

	Informatiei
Durata	4 ani
Valoare derulata in anul 2010	19.681.872 lei

11. Contract C45/2006 - Transelectrica –Teletrans

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Teletrans
Data incheierii	06 martie 2006
Obiect	Incheierea de contracte comerciale de catre Teletrans, in nume propriu, in contul proprietatii Transelectrica prin care se comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	1.327.032 lei

12. Contract S/34079/2006 - Transelectrica si Teletrans – STS UM 0201

Prestator	Transelectrica, Teletrans
Achizitor	STS UM 0201
Data incheierii	23 ianuarie 2006
Obiect	Comercializeaza capacitati disponibile ale infrastructurii de telecomunicatii apartinand Transelectrica
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	863.075 lei

13. Contractul C 161/2009 de prestari servicii: Transelectrica –Icemenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Icemenerg
Data incheierii	17.09.2009
Obiect	Servicii de cercetare aplicativa pentru transportul energiei electrice
Durata	17.09.2009 -31.12.2009
Valoare derulata in anul 2010	73.622 lei

14. Contractul C 395/2010 de prestari servicii: Transelectrica –Icemenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Icemenerg
Data incheierii	02.12.2010
Obiect	Servicii de monitorizare a calitatii apelor uzate din statiile de transport si

	sediiile Transelectrica si solutii de reducere a impurificarii
Durata	2 luni
Valoare derulata in anul 2010	97.658 lei

15. Contractul C 132/2010 de prestari servicii: Transelectrica –Icemenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Icemenerg
Data incheierii	07.04.2010
Obiect	Servicii de abonare la revista “Tehnologiile energetice”
Durata	31.12.2010
Valoare derulata in anul 2010	5.760 lei

16. Contractul C 20/2010 de prestari servicii: Transelectrica (ST Sibiu) –Icemenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Icemenerg.
Data incheierii	12.08.2010
Obiect	Servicii de determinare a indicatorilor de calitate pentru apa si sol in statiile ST Sibiu
Durata	3 ani
Valoare derulata in anul 2010	11.495 lei

17. Contractul 158/2009 de prestari servicii: Transelectrica –Formenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Formenerg
Data incheierii	09.07.2009 (Act aditional nr.3/2009)
Obiect	Servicii de inchiriere spatii
Durata	09.07.2009 – 31.12.2009, prelungit pana la 30.06.2010 (incheiat la 31.03.2010)
Valoare derulata in anul 2010	91.737 lei

18. Contractul 167/2010 de prestari servicii Transelectrica–Formenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Formenerg
Data incheierii	05.05.2010
Obiect	Servicii de formare in managementul intreprinderii, al proiectelor si asimilate
Durata	1 luna

Valoare derulata in anul 2010	81.000 lei
----------------------------------	------------

19. Contractul 272/2010 de prestari servicii: Transelectrica-Formenerg

Achizitor	Transelectrica
Prestator	Formenerg
Data incheierii	01.09.2010
Obiect	Servicii de invatamant – formare si perfectionare profesionala
Durata	4 luni, in perioada: 01.09.2010 – 31.12.2010
Valoare derulata in anul 2010	7.800 lei

In anul 2010, au fost incheiate si contracte la nivelul sucursalelor de transport prin participarea Smart la proceduri de achizitie organizate pentru lucrari de instalatii electrice la linii si statii electrice. In anul 2010, Formenerg a prestat Companiei servicii de formare si perfectionare profesionala si pe baza de comenzi in suma de 276.800 lei.

4. CAPITALUL SOCIAL SI ACTIUNILE EMITENTULUI

4.1. ACTIUNILE SI CAPITALUL SOCIAL

Actiunile Oferite fac parte din aceeasi categorie de actiuni, sunt ordinare nominative, indivizibile, integral platite, emise in forma dematerializata si au o valoare nominala de 10,00 RON fiecare.

Incepand din data de 29.08.2006, Actiunile sunt tranzactionate pe piata reglementata administrata de BVB la Categoria I (Actiuni) cu simbolul „TEL”, in urma ofertei publice initiale derulate in luna iunie 2006. Codul ISIN al actiunilor este ROTSELACNOR9.

Nu exista restrictii impuse liberei transferabilitati a actiunilor.

Informatii cu privire la Actiunile Oferite

Actiunile au fost emise in temeiul urmatoarelor acte normative principale:

- Legea Societatilor Comerciale
- Legea Piete de Capital;
- Regulamentul CNVM 1/2006;
- HG 627/2000;

Actiunile Oferite sunt nominative, emise in forma dematerializata, iar inregistrarile in registrul actionarilor se efectueaza de catre Depozitarul Central conform legislatiei aplicabile. Adresa Depozitarului Central este Bd. Carol I, nr. 34-36, et. 8, sector 2, Bucuresti, Romania, www.rocstar.eu.

Actul Constitutiv nu contine prevederi care sa limiteze libera transferabilitate a Actiunilor. Acestea se transfera in conditiile legislatiei pietei de capital.

Registrul actionarilor Emitentului este pastrat de Depozitarul Central.

Drepturile detinatorilor de instrumente financiare

Toate Actiunile Emitentului au o valoare egala si confera posesorilor drepturi egale.

Conform prevederilor Actului Constitutiv si reglementarilor aplicabile, fiecare actiune dobandita in conformitate cu legea confera actionarului o serie de drepturi conexe Actiunilor inclusiv:

- dreptul de a participa si de a vota in AGA;
- dreptul la dividende;
- dreptul de preferinta, drept aferent operatiunii de majorare a capitalului social si care confera actionarului posibilitatea de a subscrie cu intaietate actiunile nou emise, protejandu-l fata de riscul diluarii cotei din capitalul social detinute anterior majorarii;
- dreptul de participare la repartizarea activului patrimonial in cazul lichidarii Emitentului;
- dreptul de a alege si a fi ales in structurile de conducere ale Emitentului;
- dreptul la alocarea de actiuni cu titlu gratuit, in cazul majorarilor de capital social din resurse interne;
- dreptul la informare;
- dreptul de a ataca in justitie hotararile AGA sau deciziile Consiliului de Administratie adoptate in cadrul delegarii de competenta;

- dreptul de a se retrage din Societate, in cazuri strict determinate;
- dreptul de a reclama auditorilor interni faptele despre care cred ca trebuie verificate.

In plus, anumite drepturi pot fi exercitate numai de catre actionari care detin o anumita cota din capitalul social:

- dreptul de a solicita convocarea AGA, drept recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna cel putin 5% din capitalul social;
- dreptul de a cere introducerea de noi puncte pe ordinea de zi a AGA, drept recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social;
- dreptul de a prezenta proiecte de hotarare pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a AGA;
- dreptul de a cere desemnarea unor experti in vederea analizei anumitor operatiuni din gestiunea Emitentului, drept recunoscut unuia sau mai multor actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 10% din capitalul social;
- dreptul de a declansa in nume propriu, dar in contul Emitentului actiunea in raspundere contra fondatorilor, administratorilor, directorilor si auditorilor financiari, drept recunoscut actionarilor care detin, individual sau impreuna, 5% din capitalul social, daca actiunea nu este introdusa de AGA;
- dreptul ca reclamatia facuta auditorilor interni sa fie verificata, drept recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social;
- dreptul unui actionar semnificativ de a solicita convocarea unei AGA care sa aiba pe ordinea de zi alegerea administratorilor cu aplicarea metodei votului cumulativ.

Dreptul la dividende

Potrivit Legii Societatilor Comerciale, AGOA are, printre altele, obligatia sa discute si sa aprobe situatiile financiare anuale, respectiv sa fixeze dividendul.

AGOA se va intruni in cel mult –patru luni de la incheierea exercitiului financiar. In situatia in care se inregistreaza profit, AGA va decide asupra posibilitatii repartizarii acestuia cu destinatia de dividende.

Capitalul social va trebui reintregit sau redus inainte de a se face vreo repartizare sau distribuire de profit, in cazul in care se constata o pierdere a activului net.

Nu se vor putea distribui dividende decat din profituri determinate potrivit legii. Dividendele vor fi platite actionarilor proportional cu cota de participare la capitalul social varsat al Emitentului.

Conform Legii Pietei de Capital, identificarea actionarilor care urmeaza a beneficia de dividende va fi realizata de AGA si va fi ulterioara cu cel putin 10 zile lucratoare datei acestei AGA.

In conformitate cu prevederile articolului 1 litera f) din OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, in considerarea calitatii Emitentului, legea impune distribuirea cu titlu de dividende a cel putin 50% din profitul contabil determinat in conditiile prevazute in acest act legislativ. Potrivit OUG 55/2010, prin derogare de la prevederile art. 1 alin. (1) lit. f) ale OG nr. 64/2001, pentru exercitiul financiar al anului 2010, la societatile nationale, companiile nationale si societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum si la regiile autonome, profitul contabil ramas dupa deducerea impozitului pe profit a fost repartizat in cuantum de minimum 90% sub forma de varsaminte la bugetul de stat sau local, in cazul regiilor autonome, ori sub forma de dividende, in conditiile legii, in cazul societatilor nationale, companiilor nationale si societatilor comerciale cu capital integral sau majoritar de stat.

Conform Legii Societatilor Comerciale si Legii Pietei de Capital, data la care se vor plati dividendele este data stabilita de AGOA care fixeaza dividendul cu conditia ca termenul in care dividendele fixate urmeaza a se plati actionarilor sa nu depaseasca 6 luni de la data aprobarii situatiilor financiare anuale aferente exercitiului financiar incheiat. Hotararea AGOA de fixare a dividendului se depune in termen de 15 zile la Registrul Comertului spre a fi mentionata in registru si publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

Potrivit Legii Pietei de Capital, in ipoteza in care, in cadrul AGA nu se stabileste un termen de plata, dividendele se vor achita in maximum 60 de zile de la data publicarii hotararii AGA de stabilire a dividendelor in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a, data de la implinirea careia Emitentul va fi de drept in intarziere. Hotararea constituie titlu executoriu, in temeiul caruia actionarii pot incepe executarea silita impotriva Emitentului, potrivit legii.

In cazul in care dividendele nu sunt platite in termenul stabilit, Emitentul va plati daune-interese pentru perioada de intarziere, la nivelul dobanzii legale, daca prin hotararea AGA care a aprobat situatia financiara aferenta exercitiului financiar incheiat nu s-a stabilit o dobanda mai mare.

Dividendele platite contrar prevederilor legale se restituie, daca Emitentul dovedeste ca actionarii au cunoscut neregularitatea distribuirii sau, in imprejurarile existente, trebuiau sa o cunoasca.

Dreptul la actiunea in restituirea dividendelor platite contrar prevederilor legale se prescrie in termen de 3 ani de la data distribuirii lor.

De asemenea, dreptul de a cere plata dividendelor se prescrie in termen de 3 ani de la data stabilita de AGA pentru acordarea acestora.

Dividendele care se cuvin dupa data transmiterii actiunilor apartin cesionarului, in afara de cazul in care partile convin altfel. Potrivit Regulamentului BNR nr. 4/2005 privind regimul valutar, republicat, cu modificarile si completarile ulterioare, nerezidentii pot repatria fara restrictii veniturile nete sub forma de dividende provenind din operatiuni de capital.

Legea romana nu prevede actiuni cu dividend cumulativ.

Dreptul de a participa si de a vota in AGA

Fiecare Actiune emisa de Emitent confera titularului dreptul la un vot in AGA.

Actionarii indreptatiti sa participe si sa voteze in AGA sunt acei actionari inregistrati in registrul actionarilor Emitentului la Data de Referinta, stabilita conform prevederilor Regulamentului CNVM nr. 6/2009 privind exercitarea anumitor drepturi ale actionarilor in cadrul adunarilor generale ale societatilor comerciale, asa cum a fost modificat.

Actionarii inregistrati la Data de Referinta au posibilitatea de a vota prin corespondenta, inainte de AGA, prin utilizarea formularului de vot pus la dispozitie de Societate.

Drepturile actionarilor de a-si vinde sau de a-si transfera in alt mod actiunile, in cursul perioadei dintre data de referinta si respectiva AGA, nu sunt supuse niciunei restrictii la care nu sunt supuse in alte perioade.

In situatia actiunilor asupra carora s-au constituit ipoteci, dreptul de vot apartine proprietarului.

Accesul actionarilor indreptatiti sa participe la Data de Referinta la AGA este permis prin simpla proba a identitatii acestora facuta in cazul actionarilor persoane fizice cu actul de identitate sau in cazul persoanelor juridice si a actionarilor persoane fizice reprezentate cu imputernicirea data persoanei fizice care le reprezinta.

Potrivit Actului Constitutiv, interesele Statului, in calitate de actionar, in AGA, sunt reprezentate de catre MECMA. Reprezentantii MECMA in AGA se numesc si se revoca prin ordin al Ministrului Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri.

Dreptul de vot al reprezentantului/reprezentantilor Statului pentru atributiile AGEA sau pentru anumite atributii in cazul AGOA va fi exercitat in baza unui mandat special acordat de institutia publica care l-a numit sau imputernicit.

Potrivit art. 13 din Actul Constitutiv si reglementarilor aplicabile, reprezentarea actionarilor in AGA se va putea face, pe baza unei procuri speciale, acordate pentru respectiva adunare.

Cuprinsul procurii trebuie sa respecte cerintele mentionate in Regulamentul CNVM nr. 6/2009, inclusiv modul in care reprezentantul va exercita votul cu privire la fiecare punct de pe ordinea de zi.

Membrii Consiliului de Administratie, directorii ori functionarii Emitentului nu ii pot reprezenta pe actionari, sub sanctiunea nulitatii hotararii daca, fara votul acestora, nu s-ar fi obtinut majoritatea ceruta.

Actionarii care nu au capacitate de exercitiu precum si persoanele juridice pot fi reprezentati/reprezentate prin reprezentantii lor legali care, la randul lor, pot da altor persoane imputernicire pentru respectiva AGA.

Potrivit legislatiei privind piata de capital, modalitatea de obtinere a formularului de procura speciala pentru reprezentare in AGA va fi mentionata in convocatorul AGA. Procurile vor fi puse la dispozitia actionarilor pe website-ul Emitentului sau la sediul acestuia si in alte locuri ce pot fi stabilite de Emitent si precizate in convocator.

Potrivit Legii Societatilor Comerciale, procurile vor fi depuse in original la sediul Emitentului, cu 48 de ore inainte de adunare, sub sanctiunea pierderii exercitiului dreptului de vot in adunare. Acestea vor fi retinute de Emitent, facandu-se mentiune despre aceasta in procesul-verbal.

Potrivit Legii Pietei de Capital voturile inscrise in cadrul procurii speciale urmeaza sa fie exercitate numai in maniera dorita de actionar.

Actionarii care au calitatea de membri ai Consiliului de Administratie nu pot vota, in baza actiunilor pe care le posedea, nici personal, nici prin mandatar, descarcarea gestiunii lor sau o problema in care persoana sau administratia lor ar fi in discutie. Acestia pot vota in situatia financiara anuala daca, detinand cel putin jumatate din participarea la capitalul social, nu se poate forma majoritatea prevazuta de lege sau actul constitutiv fara votul lor.

Actionarul care, intr-o anumita operatiune, are, fie personal, fie ca mandatar al unei alte persoane, un interes contrar aceluia al Emitentului, va trebui sa se abtina de la deliberarile privind acea operatiune. Actionarul care contravine acestei dispozitii este raspunzator de daunele produse Emitentului daca, fara votul sau, nu s-ar fi obtinut majoritatea ceruta.

Actionarii nu pot ceda propriul drept de vot, orice conventie prin care actionarii se obliga a exercita dreptul de vot in conformitate cu instructiunile date sau propunerile formulate de Emitent sau de persoanele cu atributii de reprezentare este nula.

Dreptul de preferinta aferent operatiunii de majorare a capitalului social

Conform Legii Societatilor Comerciale majorarea capitalului social se poate face prin emisiunea de actiuni noi sau prin majorarea valorii nominale a actiunilor existente, in schimbul unor noi aporturi in numerar si/sau in natura ale actionarilor. De asemenea, actiunile noi pot fi emise prin incorporarea rezervelor disponibile, cu exceptia rezervelor legale, precum si a beneficiilor sau a primelor de emisiune, ori prin compensarea unor creante certe lichide si exigibile asupra Emitentului cu actiuni ale acestuia. Capitalul social nu va putea fi majorat si nu se vor putea emite noi actiuni pana cand nu vor fi fost complet platite actiunile subscrise intr-o emisiune anterioara.

Actiunile emise pentru majorarea capitalului social vor fi oferite spre subscriere in primul rand actionarilor existenti, proportional cu numarul actiunilor pe care le posedea.

Conform legislatiei privind piata de capital, majorarea capitalului social in schimbul unor aporturi in numerar se realizeaza prin emiterea de actiuni noi ce sunt oferite spre subscriere:

- detinatorilor de drepturi de preferinta, apartinand actionarilor existenti la data de inregistrare;
- publicului investitor, in conditiile in care actiunile noi nu au fost subscrise in totalitate in decursul perioadei de exercitare a dreptului de preferinta, daca Emitentul nu decide in AGEA anulara acestora.

Conform Legii Societatilor Comerciale, perioada pentru exercitarea drepturilor de preferinta nu poate fi mai mica de o luna de la data publicarii hotararii in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

Dupa expirarea termenului in care actionarii existenti ar fi putut sa-si exercite dreptul de preferinta, actiunile vor putea fi oferite spre subscriere publicului.

Operatiunea de majorare a capitalului social efectuata cu incalcarea prevederilor Legii Societatilor Comerciale privind exercitarea dreptului de preferinta este anulabila.

Dreptul de preferinta al actionarilor poate fi limitat sau ridicat numai prin hotararea AGEA.

Consiliul de Administratie va pune la dispozitia AGEA un raport scris prin care se precizeaza motivele limitarii sau ridicarii dreptului de preferinta, in care se va mentiona si modul de determinare a valorii de emisiune a actiunilor.

Potrivit prevederilor Legii Pietei de Capital, AGEA poate decide ridicarea dreptului de preferinta pe care legea il confera actionarilor in cazul majorarii capitalului social. In cazul majorarilor de capital prin aport in numerar, aceasta hotarare va fi valabil adoptata in conditiile participarii la AGA a minimum trei patrimi din numarul titularilor capitalului social si cu votul actionarilor care detin cel putin 75% din totalul drepturilor de vot. Actul Constitutiv nu contine prevederi in acest sens, pe cale de consecinta se vor aplica prevederile legale.

Potrivit Regulamentului 1/2006, pretul de vanzare catre public a actiunilor ramase nesubscrise in cadrul perioadei de exercitare a dreptului de preferinta este mai mare decat pretul de subscriere a actiunilor de catre detinatorii de drepturi de preferinta.

Numarul de actiuni ce urmeaza a fi emise in cazul majorarilor de capital social cu aport in numerar realizate cu ridicarea dreptului de preferinta se determina de catre Consiliul de Administratie al Emitentului si este egal cu raportul dintre valoarea aportului, stabilita cu respectarea prevederilor incidente si cea mai mare dintre urmatoarele valori:

- pretul mediu ponderat de tranzactionare, aferent ultimelor 12 luni anterioare datei de desfasurare a AGEA;
- valoarea pe actiune calculata in baza activului net contabil aferent ultimelor situatii financiare publicate si auditate ale Emitentului;
- valoarea nominala a actiunii.

In plus fata de cele de mai sus, a se vedea Capitolul 2. Conducerea si Organizarea Emitentului, subcapitolul Capitalul social, in ceea ce priveste drepturi de preferinta speciale in cazul operatiunilor de majorare a capitalului social cu valoarea unor terenuri pentru care Emitentul detine sau va detine certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor.

Dreptul de a participa la majorarile de capital social din resurse interne

AGEA poate decide asupra repartizarii profitului net cu destinatia de alocare de actiuni cu titlu gratuit actionarilor existenti. Distribuirea actiunilor cu titlu gratuit se va face proportional cu numarul de actiuni detinute. Acest drept la alocarea de actiuni cu titlu gratuit se naste in ipoteza majorarilor de capital social din incorporarea rezervelor, cu exceptia rezervelor legale, precum si a beneficiilor sau a primelor de emisiune.

Dreptul de participare la repartizarea activului patrimonial in cazul lichidarii Emitentului

Acest drept poate fi valorificat de catre actionari in cazul incetarii existentei Emitentului, avand dreptul sa primeasca partea ce li se cuvine in urma lichidarii.

In urma finalizarii lichidarii, lichidatorii intocmesc situatia financiara finala, aratand partea ce se cuvine fiecarei actiuni din repartizarea activului Emitentului. Situatiile financiare semnate de lichidatori se va depune spre mentionare la Registrul Comertului si se va publica in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea a IV-a.

Orice actionar poate face opozitie in termen de 15 zile de la notificarea situatiei financiare de lichidare si a proiectului de repartizare.

Clauze de rascumparare/Dreptul de a se retrage din Societate, in cazuri strict determinate

Actionarii se pot retrage din Societate in anumite conditii prevazute de Legea Societatilor Comerciale si Legea Pietei de Capital.

Actionarii Emitentului care nu sunt de acord cu hotararile luate de AGEA, au dreptul sa se retraga din societate in anumite conditii. Astfel, Legea Societatilor Comerciale si Actul Constitutiv prevad dreptul actionarilor de a se retrage din Societate si de a solicita rascumpararea Actiunilor atunci cand acestia nu au votat in favoarea unei hotarari luate cu privire la: (i) schimbarea obiectului principal de activitate; (ii) mutarea sediului social in strainatate; (iii) schimbarea formei juridice a societatii, (iv) fuziunea sau divizarea societatii.

In plus, legislatia privind piata de capital prevede dreptul actionarilor de a se retrage din Societate:

- in cazul in care nu sunt de acord cu hotararile luate de AGA cu privire la fuziuni sau divizari si care implica alocarea de actiuni care nu sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata, avand dreptul de a obtine contravaloarea actiunilor stabilita potrivit Legii Societatilor Comerciale;
- urmare a unei hotarari a AGA privind retragerea de la tranzactionare a Emitentului;
- in cazul in care, urmare a unei oferte publice de cumparare adresata tuturor detinatorilor si pentru toate detinerile acestora, ofertantul detine mai mult de 95% din capitalul social al Emitentului, actionarii minoritari au dreptul sa-i solicite acestuia sa le cumpere actiunile la un pret echitabil.

Legea Societatilor Comerciale reglementeaza interdictia unei societati comerciale de a subscrie propriile actiuni inasa ofera si posibilitatea dobandirii actiunilor proprii in anumite conditii.

Dreptul de a alege si a fi ales in cadrul organelor de conducere

In privinta alegerii unui actionar in consiliul de administratie, Legea Societatilor Comerciale recunoaste dreptul unui actionar care este proprietar a cel putin unei patrimi din capitalul social, sau este administrator al unei societati ce detine patrimonia aratata, de a functiona in mai mult de cinci consilii de administratie si/sau de supraveghere concomitent, in timp ce pentru alte persoane, potrivit Legii Societatilor Comerciale, este recunoscut dreptul de a exercita cel mult 5 mandate de administrator in societati pe actiuni al caror sediu se afla pe teritoriul Romaniei.

Conform Legii Pietei de Capital, membrii Consiliului de administratie pot fi aleesi prin metoda votului cumulativ. La cererea unui actionar semnificativ, alegerea pe baza acestei metode se va face in mod obligatoriu. Un actionar semnificativ poate solicita cel mult o data intr-un exercitiu financiar, convocarea unei AGA care sa aiba pe ordinea de zi alegerea administratorilor cu aplicarea metodei votului cumulativ.

Potrivit legislatiei pietei de capital, prin metoda votului cumulativ, fiecare actionar are dreptul de a-si atribui voturile cumulate (voturile obtinute in urma inmultirii voturilor detinute de catre orice actionar, potrivit participarii la capitalul social, cu numarul administratorilor ce urmeaza sa formeze Consiliul de administratie) uneia sau mai multor persoane pentru a fi alese in Consiliul de administratie.

Dreptul la informare

Dreptul la informare este un drept complex care poate fi exercitat in conditiile prevazute de Actul Constitutiv si de reglementarile aplicabile.

Dreptul la informare poate fi manifestat de actionari prin exercitarea in principal a urmatoarelor drepturi recunoscute de lege/Actul Constitutiv:

- dreptul actionarilor de a solicita consultarea registrelor deliberarilor si sedintelor AGA si ale Consiliului de administratie care exercita atributii delegate de AGA;
- dreptul actionarilor de a solicita consultarea situatiilor financiare anuale, raportul anual al consiliului de administratie, propunerea cu privire la distribuirea de dividende;
- dreptul actionarilor de a solicita consultarea materialelor si documentele aferente punctelor inscrise pe ordinea de zi a AGA;
- dreptul actionarilor de a fi informati, la cerere, cu privire la rezultatele votului pentru hotararile luate in cadrul AGA;
- dreptul actionarilor de a consulta raportul auditorului financiar, intocmit in vederea AGA, intr-o perioada de timp strict determinata;

- dreptul de a adresa in scris intrebari Consiliului de administratie;
- dreptul de a reclama auditorilor interni faptele considerate a trebui verificate (in conditiile mentionate in sectiunea Alte drepturi ale actionarilor, de mai jos);
- dreptul de a ataca in justitie hotararile AGA (in conditiile mentionate in sectiunea Alte drepturi ale actionarilor, de mai jos) sau deciziile Consiliului de administratie adoptate in cadrul delegarii de competenta.

Dreptul de a decide incheierea unor acte juridice cu valoare semnificativa

Conform prevederilor Legii Pietei de Capital este necesara aprobarea prealabila de catre AGEA pentru incheierea de catre administratorii sau directorii Societatii a unor acte juridice avand o valoare semnificativa in raport cu activele Emitentului, dupa cum urmeaza:

- in cazul in care, valoarea actelor de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Emitentului, a caror valoare depaseste, individual sau cumulat, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate, mai putin creantele;
- in cazul inchirierilor de active corporale, pentru o perioada mai mare de 1 an, a caror valoare individuala sau cumulata fata de acelasi co-contractant sau persoane implicate ori care actioneaza in mod concertat depaseste 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai putin creantele la data incheierii actului juridic,
- in cazul asocierilor pe o perioada mai mare de 1 an, depasind aceeasi valoare.

Oricare dintre actionari poate solicita instantei judecatoresti anulara actului incheiat cu nerespectarea acestor prevederi ale Legii Pietei de Capital.

Alte drepturi ale actionarilor

Orice actionar care nu a participat la AGA sau care a votat impotriva si a cerut sa se insereze mentiune in acest sens in procesul-verbal al sedintei are dreptul de a ataca in justitie hotararile AGA sau deciziile Consiliului de administratie adoptate in cadrul delegarii de competenta contrare legii sau actului constitutiv.

Anumite drepturi sunt consacrate de lege numai in favoarea actionarilor care detin o anumita cota din capitalul social cum ar fi:

- dreptul de a solicita auditorilor interni sa verifice anumite fapte reclamate care poate fi exercitat de actionarii care detin individual sau impreuna cu alti actionari cel putin 5% din capitalul social.
- dreptul de a solicita convocarea AGA este recunoscut actionarilor reprezentand, individual sau impreuna, 5% din capitalul social;
- unul sau mai multi actionari reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 10% din capitalul social al Emitentului pot solicita instantei sa desemneze unul sau mai multi experti, insarcinati sa analizeze anumite operatiuni din gestiunea Emitentului si sa intocmeasca un raport, care sa le fie inmanat si, totodata, predat oficial Consiliului de administratie si auditorilor interni ai Emitentului, care va suporta si onorariile expertilor;
- dreptul de a declansa actiunea in raspundere contra fondatorilor, administratorilor si directorilor si auditorilor financiari – daca AGA nu introduce actiunea in raspundere impotriva administratorilor, directorilor sau auditorilor financiari, pentru daune cauzate Emitentului de acestia prin incalcarea indatoririlor lor fata de acesta, si nici nu da curs propunerii unuia sau mai multor actionari de a initia o asemenea actiune, actionarii reprezentand, individual sau impreuna, cel putin 5% din capitalul social au

dreptul de a introduce o actiune in despagubiri, in nume propriu, dar in contul Emitentului, impotriva oricareia dintre persoanele sus-mentionate.

- dreptul unui actionar semnificativ in sensul Legii Piete de Capital de a solicita convocarea unei AGA care sa aiba pe ordinea de zi alegerea administratorilor cu aplicarea metodei votului cumulativ.

La data elaborarii Prospectului, Emitentul are un capital social subscris si integral varsat in valoare de 733.031.420 RON, impartit in 73.303.142 de actiuni ordinare, nominative, indivizibile, fiecare avand o valoare nominala de 10,00 RON/actiune.

Emitentul nu a emis valori mobiliare convertibile, transferabile sau insotite de bonuri de subscriere. Emitentul si/sau filialele acestuia nu au acordat nici un fel de optiuni pentru achizitionarea de actiuni.

Evolutia capitalului social este prezentata in cadrul Capitolului 2. Conducerea si organizarea Emitentului, a prezentului document.

4.2. ACTIONARIII PRINCIPALI

Actionarii principali ai Emitentului sunt Statul prin Ministerului Economiei si Comertului si Mediului de Afaceri si Fondul Proprietatea SA.

MECMA detine un numar de 54.015.781 actiuni, reprezentand 73,6882% din capitalul social al Emitentului. Aportul la capitalul social este reprezentat de aportul in numerar in valoare de 539.993.850 lei si de aport in natura, in valoare de 163.960 lei.

FP detine un numar de 9.895.212 actiuni, reprezentand 13,4990% din totalul numarului de actiuni emise de Transelectrica, aportul la capitalul social al Emitentului facandu-se exclusiv in numerar.

Fondul Proprietatea SA

Fondul Proprietatea SA a fost infiintat in temeiul Legii 247/2005 si a fost inregistrat la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti in conformitate cu prevederile HG nr.1481/2005 ca un organism de plasament colectiv in valori mobiliare de tip inchis pentru asigurarea resurselor financiare necesare acordarii de despagubiri aferente imobilelor preluate in mod abuziv de Statul Roman in perioada 6 martie 1945 – 22 decembrie 1989 si care nu pot fi restituite in natura.

La data de 30 noiembrie 2011, FP raporta un activ net de 11.400,90 milioane RON.

La data de 30 noiembrie 2011, actiunile Fondului Proprietatea erau detinute in proportie de 39,78% de actionari institutionali nerezidenti, 35,74% de persoane fizice romane, 11,03% de actionari institutionali romani si 9,26% de persoane fizice nerezidente. Statul detinea 4,19% din actiunile Fondului Proprietatea. Actiunile FP sunt listate la Categoria I a piete reglementate a BVB.

Controlul si structura detaliata a actionariatului

Controlul asupra Emitentului este detinut de Stat prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri. MECMA detine, la data de 31.12.2011, 73,6882% din capitalul social al Transelectrica.

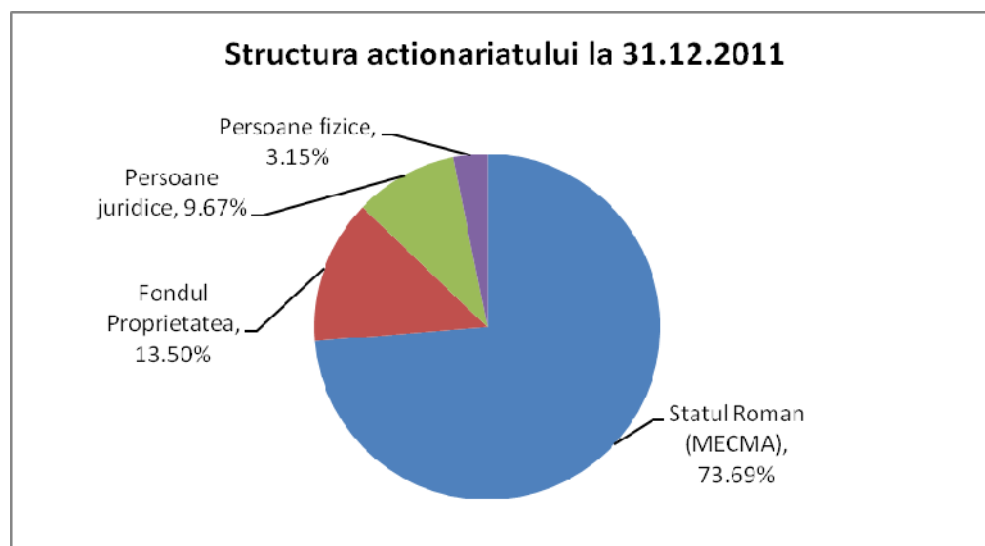
Emitentul a convocat o AGEA pentru data de 20 ianuarie 2012 in vederea majorarii capitalului social cu

valoarea terenurilor pentru care au fost eliberate certificate de atestare a dreptului de proprietate, cu suma de 982.000 lei, respectiv de la 733.031.420 lei la 734.013.420 lei. Majorarea capitalului social nu a fost aprobată în AGEA din 20 ianuarie 2012 fiind amanată până în trimestrul II/2012, la o dată ulterioară închiderii Ofertei.

De la listarea la Bursa de Valori București și până în decembrie 2011 nu s-a produs nicio modificare majoră în structura sintetică a acționariatului astfel ca niciun nou acționar nu a depășit pragul de 5%. La data de 31.12.2011 structura acționariatului arată astfel:

Actionari / număr acțiuni	Total	Pondere (%)
Statul Roman (MECMA)	54.015.781	73,69
Fondul Proprietatea	9.895.212	13,50
Persoane juridice	7.086.321	9,67
Persoane fizice	2.305.828	3,15
TOTAL	73.303.142	100,00

Sursa: Transelectrica



Sursa: Transelectrica

Structura acționariatului la 31.12.2010 după numărul de acționari rezidenți sau nerezidenți:

Actionari / număr acțiuni	Nerezidenți	Rezidenți	Total
Statul Roman (MECMA)	-	1	1
Fondul Proprietatea	-	1	1
Persoane juridice	44	223	267
Persoane fizice	78	4371	4449
TOTAL	122	4596	4718

Sursa: Transelectrica

Nu există acționari cu drepturi de vot diferite. Nu există acorduri cunoscute de Emitent a căror aplicare poate genera, la o dată ulterioară, o schimbare asupra controlului Emitentului.

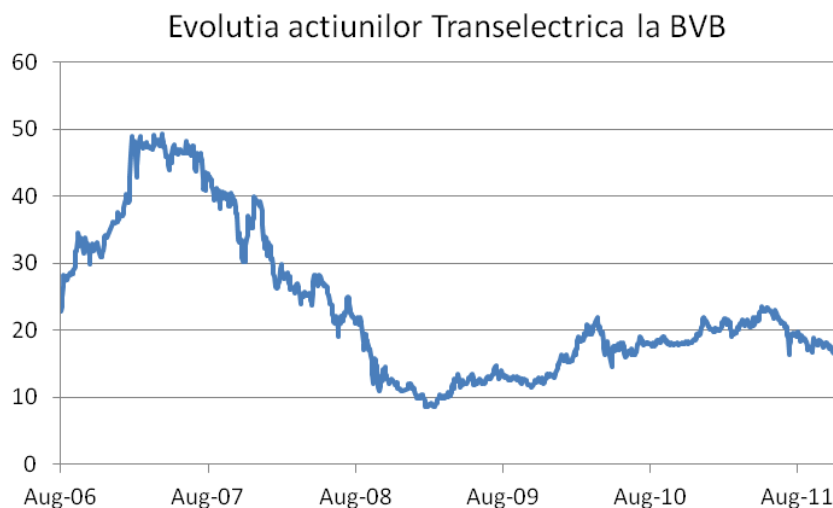
Ca urmare a implementării „celui de al Treilea Pachet în Energie”, conform Directivei 2009/72/CE a

Parlamentului European si a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piata interna a energiei electrice si de abrogare a Directivei 2003/54/CE, vor avea loc modificari la nivel structurii Emitentului in vederea asigurarii independentei fata de alte entitati care sunt active in domeniul producerii si furnizarii energiei electrice.

4.3. TRANZACTIONAREA ACTIUNILOR

Actiunile Transelectrica se tranzactioneaza cu simbolul TEL la categoria I a pietei reglementate a BVB.

Evolutia pretului actiunilor Transelectrica la BVB de la momentul listarii pana la momentul elaborarii acestui document este prezentata in continuare:



Sursa: Bursa de Valori Bucuresti

Pretul de inchidere al unei actiuni Transelectrica la data de 29 februarie 2012 era de 17,36 lei, un pret apropiat, dar situat peste pretul de vanzare al actiunilor Emitentului in oferta publica initiala derulata in luna iunie 2006 (respectiv 16,80 lei/actiune). Pentru comparatie, indicele oficial al BVB, BET, a pierdut 20,2% din valoare in perioada iunie 2006 -februarie 2012.

4.4. ALTE INFORMATII LEGATE DE ACTIUNI SI CAPITALUL SOCIAL

Norme privind ofertele publice de achizitie obligatorii

Legea Pietei de Capital contine prevederi cu privire la ofertele publice de preluare obligatorii aplicabile societatilor comerciale ale caror actiuni sunt tranzactionate pe piata reglementata.

Conform prevederilor Legii Pietei de Capital, o persoana care, urmare a achizitiilor sale sau ale persoanelor cu care actioneaza in mod concertat, detine mai mult de 33% din drepturile de vot asupra unei societati comerciale este obligata sa lanseze o oferta publica adresata tuturor detinatorilor de valori mobiliare si avand

ca obiect toate detinerile acestora cat mai curand posibil, dar nu mai tarziu de 2 luni de la momentul atingerii respectivei detineri.

Pana la derularea ofertei publice mentionate mai sus, drepturile aferente valorilor mobiliare depasind pragul de 33% din drepturile de vot asupra emitentului sunt suspendate, iar respectivul actionar si persoanele cu care acesta actioneaza in mod concertat nu mai pot achizitiona, prin alte operatiuni, actiuni ale aceluasi emitent.

Prevederile privind obligativitatea ofertei nu se aplica persoanelor care, anterior intrarii in vigoare a Legii Pietei de Capital, au dobandit pozitia de detinator a peste 33% din drepturile de vot, cu respectarea prevederilor legale incidente la momentul dobandirii.

Persoanele care se incadreaza in aceasta situatie vor derula o oferta publica obligatorie in conformitate cu prevederile de mai sus, numai daca, ulterior intrarii in vigoare a Legii Pietei de Capital isi majoreaza detinerile, astfel incat sa atinga sau sa depaseasca 50% din drepturile de vot ale respectivului emitent. Pana la derularea ofertei publice, drepturile aferente actiunilor achizitionate care depasesc 50% vor fi suspendate, iar respectivul actionar si persoanele cu care acesta actioneaza in mod concertat nu mai pot achizitiona, prin alte operatiuni, actiuni ale aceluasi emitent.

Pretul oferit va fi cel putin egal cu cel mai mare pret platit de ofertant sau de persoanele cu care acesta actioneaza in mod concertat in perioada de 12 luni anterioara ofertei.

Daca prevederea de mai sus nu poate fi aplicata, pretul oferit va fi determinat in conformitate cu reglementarile CNVM, cu luarea in considerare cel putin a urmatoarelor criterii:

- pretul mediu ponderat de tranzactionare, aferent ultimelor 12 luni anterioare derularii ofertei;
- valoarea activului net al societatii, conform ultimei situatii financiare auditate;
- valoarea actiunilor rezultate dintr-o expertiza, efectuata de un evaluator independent, in conformitate cu standardele internationale de evaluare.

Derularea acestei oferte publice de preluare nu este obligatorie in cazul in care pozitia reprezentand mai mult de 33% din drepturile de vot asupra emitentului a fost dobandita ca urmare a unei tranzactii exceptate, in sensul Legii Pietei de Capital.

In acceptiunea Legii Pietei de Capital, tranzactie exceptata reprezinta dobandirea respectivei pozitii:

- in cadrul procesului de privatizare;
- prin achizitionarea de actiuni de la Ministerul Finantelor Publice sau de la alte entitati abilitate legal, in cadrul procedurii executarii creantelor bugetare;
- in urma transferurilor de actiuni realizate intre societatea-mama si filialele sale sau intre filialele aceleiasi societati-mama;
- in urma unei oferte publice de preluare voluntara adresata tuturor detinatorilor respectivelor valori mobiliare si avand ca obiect toate detinerile acestora.

In cazul in care dobandirea pozitiei reprezentand mai mult de 33% din drepturile de vot asupra emitentului se realizeaza in mod neintentionat, detinatorul unei asemenea pozitii are una dintre urmatoarele obligatii alternative:

- sa deruleze o oferta publica, in conditiile specificate mai sus;
- sa instraineze un numar de actiuni, corespunzator pierderii pozitiei dobandite fara intentie.

Executarea uneia dintre obligatii se va face in termen de 3 luni de la dobandirea respectivei pozitii.

Dobandirea pozitiei reprezentand mai mult de 33% din drepturile de vot asupra emitentului se considera neintentionata, daca s-a realizat ca efect al unor operatiuni precum:

- reducerea capitalului, prin rascumpararea de catre societate a actiunilor proprii, urmata de anulara acestora;
- depasirea pragului, ca rezultat al exercitarii dreptului de preferinta, subscriere sau conversie a drepturilor atribuite initial, precum si al convertirii actiunilor preferentiale in actiuni ordinare;
- fuziunea/divizarea sau succesiunea.

Norme privind retragerea obligatorie („squeeze-out”) si rascumpararea obligatorie („sell-out”) aplicabile valorilor mobiliare

Retragerea obligatorie a actionarilor minoritari dintr-o societate ale carei actiuni sunt tranzactionate pe piata reglementata este reglementata in principal de art. 206 din Legea Pietei de Capital si de prevederile Regulamentului CNVM 1/2006, care vizeaza transpunerea dispozitiilor relevante ale Directivei 2004/25/CE a Parlamentului European si a Consiliului din 21 aprilie 2004 privind ofertele publice de cumparare.

Dreptul conferit actionarului majoritar de art. 206 al Legii Pietei de Capital de a solicita actionarilor minoritari sa-i vanda actiunile detinute, la un pret echitabil, se naste numai daca, ulterior derularii unei oferte de cumparare adresata tuturor actionarilor emitentului si avand ca obiect toate detinerile acestora, actionarul majoritar fie: (i) detine actiuni reprezentand mai mult de 95% din capitalul social, fie (ii) a achizitionat in cadrul respectivei oferte un numar de actiuni reprezentand mai mult de 90% din cele vizate prin oferta.

Conform Regulamentului CNVM 1/2006 dreptul de a solicita retragerea obligatorie a actionarilor minoritari poate fi exercitat in termen de 3 luni de la data inchiderii ofertei.

Pretul oferit in cadrul unei oferte publice de preluare obligatorii, precum si in cadrul unei oferte publice de preluare voluntare, in care ofertantul a achizitionat prin subscrierile din cadrul ofertei, actiuni reprezentand mai mult de 90% din actiunile vizate, se considera a fi un pret echitabil.

Prezumtia referitoare la pretul echitabil se aplica numai in situatia in care ofertantul isi exercita dreptul in termen de 3 luni de la data finalizarii respectivei oferte. In caz contrar, pretul va fi determinat de un expert independent, in conformitate cu standardele internationale de evaluare. Pretul determinat de un expert independent se aduce la cunostinta publicului prin intermediul pietei pe care se tranzactioneaza, prin publicare in Buletinul CNVM, pe website-ul CNVMsi in 2 ziare financiare de circulatie nationala, in termen de 5 zile de la intocmirea raportului.

Initierea procedurii de retragere obligatorie impiedica initierea procedurii de rascumparare obligatorie ale carei principale caracteristici sunt prezentate mai jos.

Norme privind ofertele de rascumparare obligatorie („sell-out”)

In cazul societatilor ale caror actiuni sunt tranzactionate pe piata reglementata, cum este si cazul Emitentului, exista reglementari speciale in legislatia pietei de capital cu privire la rascumpararea obligatorie a actiunilor detinute de actionarii minoritari.

In legislatia pietei de capital, rascumpararea obligatorie este stabilita in principal de art. 207 al Legii Pietei de

Capital si de prevederile Regulamentului CNVM 1/2006, care vizeaza transpunerea dispozitiilor relevante ale Directivei 2004/25/CE a Parlamentului european si a Consiliului din 21 aprilie 2004 privind ofertele publice de cumparare.

Conform prevederilor Legii Pietei de capital si ale Regulamentului CNVM 1/2006, un actionar minoritar are dreptul sa solicite ofertantului care, urmare a unei oferte publice de cumparare adresata tuturor detinatorilor si pentru toate detinerile acestora, detine mai mult de 95% din capitalul social sa-i cumpere actiunile la un pret echitabil.

In situatia in care este necesara numirea unui expert independent, costurile aferente vor fi suportate de catre respectivul actionar minoritar.

Acest drept poate fi exercitat in termen de trei luni de la data inchiderii ofertei.

Nu au existat oferte publice de achizitie avand ca obiect Actiunile Emitentului de la listarea acestuia la BVB in anul 2006.

5. ALTE INFORMATII

5.1. LITIGII

Emitentul declara ca nu a fost implicat in litigii (inclusiv orice astfel de proceduri in derulare sau potientiale de care Emitentul are cunostinta) in ultimele douasprezece luni, cel putin, care ar putea avea sau au avut recent efecte semnificative asupra situatiei financiare sau a profitabilitatii Emitentului si a grupului, cu exceptia celor prezentate mai jos.

Pe baza criteriilor mentionate mai sus, la data de 10 ianuarie 2012, Emitentul era implicat intr-o serie de litigii, atat in calitate de reclamant, cat si in calitate de parat, dintre acestea se mentioneaza litigii avand o valoare estimata de peste 100.000 Euro sau echivalent, litigii pentru care valoarea nu a fost inca determinata sau avand un obiect neevaluabil in bani si care sunt legate de specificul activitatii Emitentului, precum si litigiile si notificările in baza Legii nr. 10/2001.

Societatea era implicata la data sus mentionata in 33 litigii in care are calitatea de parat si in 16 litigii in care are calitatea de reclamant, care corespund criteriilor mentionate mai sus.

Litigii in care Transelectrica are calitatea de parat

Societatea era parte la data de 10 ianuarie 2012 /a fost parte in cursul ultimelor 12 luni, in calitate de parat, intr-un numar total de 37 de litigii dintre care 7 litigii cu valoare peste echivalentul sumei de 100.000 Euro si un numar de 30 de litigii pentru care valoarea nu a fost inca determinata sau avand un obiect neevaluabil in bani, avand ca obiect dupa cum urmeaza:

Actiuni in contencios administrativ, avand drept obiect anulara unor acte emise de Societate

- doua litigii, cu acelasi obiect, ambele inaintate pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, in baza carora Eolica Dobrogea SRL a chemat in judecata Societatea, impreuna cu ANRE si cu dl. Horia Hahaianu, personal, in calitate de director general al Societatii si dl. Cornel Ene, personal, in calitate de director general adjunct al Societatii, avand drept obiect i) anulara unei adrese emise de Societate in data de 16 decembrie 2011 prin intermediul careia a fost respinsa cererea Eolica Dobrogea SRL de incheiere a procesului verbal de indeplinire a conditiilor suspensive in conformitate cu dispozitiile contractului de racordare la RET a Centralei Electrice Eoliene 600 MW din zona localitatii Cogevalac, Judetul Constanta prin extinderea Statiei Electrice 400 kv Tariverde nr. C63/18.02.2011; ii) constatarea indeplinirii in termenul contractual a conditiilor suspensive prevazute de contractul de racordare sus-mentionat si, in consecinta, obligarea Societatii la executarea contractului de racordare sus-mentionat si incepere a lucrarilor conform contractului; iii) obligarea in solidar a Societatii si a domnilor Horia Hahaianu si Cornel Ene la repararea prejudiciului cauzat Eolica Dobrogea SRL, prin refuzul incheierii procesului-verbal de indeplinire a conditiilor suspensive si continuarii executarii contractului de racordare, prejudiciu estimat provizoriu la suma de 118 milioane EURO/an;

Potrivit unui Comunicat de presa emis de Eolica Dobrogea in data de 21 februarie 2012, aceasta din urma a aratat ca actionarul majoritar al Eolica Dobrogea intentioneaza sa inlocuiasca administratorul Eolica Dobrogea care a initiat aceste litigii si respectiv sa-si retraga pretentiile. Pana la data Prospectului, actiunile in pretentie nu au fost retrase in mod formal.

- un litigiu in baza caruia ECO Energy SRL a chemat in judecata Societatea, avand drept obiect anulara unui act administrativ.

Actiuni in pretentii comerciale:

- actiune prin care Regia Nationala a Padurilor „ROMSILVA”- Directia Silvica Mehedinti solicita Societatii (prin Sucursala de Transport Craiova), plata sumei de 1.110.734,79 lei, reprezentand contravaloarea taxei pentru scoaterea din fondul forestier a suprafetei de teren de 0,9549 ha, necesara pentru realizarea LEA 220kV Portile de Fier-Cetate;
- actiune prin care i se solicita Societatii plata sumei de 483.126,83 lei, in litigiu cu Electrocentrale Bucuresti SA si
- actiune prin care Obstea Hurezu-Capatana solicita Societatii (prin Sucursala de Transport Craiova) plata despagubirilor reprezentand lipsa de folosinta a unor terenuri din zona forestiera (imposibilitatea folosintei provenind din amplasarea stalpilor pe respectivul teren).
- actiune prin care ABB SRL solicita Societatii plata unei facturi in valoare de 531.693,52 lei si a penalitatilor aferente in valoare de 223.173,07 lei in baza contractului „Retehnologizare statie electrica 400 kV Gadalin”.

Actiuni ce au ca obiect obligatia de a face

- actiune prin care Arabesque SRL cere obligarea Transelectrica la desfiintarea constructiei subterane constand in fibra optica apartinand Societatii si plata unor despagubiri de 79.674,96 lei. Actiunea Arabesque a fost respinsa pe fondul cauzei, iar, in urma apelului, cauza a fost trimisa spre rejudecare primei instante;
- o actiune prin care o persoana fizica revendica, in subsidiar fata de obligatia de a face, un imobil al Societatii si plata unor despagubiri in cuantum de 90 lei/zi, calculabili din anul 2000;
- 3 (trei) actiuni intentate de trei persoane fizice avand ca obiect obligarea Societatii la a vinde o serie de 3 locuinte.

Anularea unui certificat de atestare a dreptului de proprietate

Actiune in contencios administrativ intentata de CEZ Distributie S.A. Craiova care are ca obiect anulara certificatului de atestare a dreptului de proprietate seria MO3 nr. 11012/19.03.2009 emis in favoarea Transelectrica, cu privire la un teren in suprafata de 328,14 mp aflat in proprietatea exclusiva a Societatii. Prin decizia pronuntata de Curtea de Apel Craiova in acest dosar aceasta a anulat certificatul, Societatea si MECMA formuland recurs impotriva hotararii.

Actiuni cu privire la terenuri

3 (trei) actiuni intentate de CEZ Distributie S.A Craiova impotriva Societatii in legatura cu un teren aflat in patrimoniul Societatii in suprafata de 328,14 mp si constructie S+P+4 situat in Craiova, str N.Titulescu nr. 1, avand urmatoarele obiecte: i) o cerere de anulare certificat de atestare a dreptului de proprietate, aflata pe rol; ii) o cerere de constatare a nulitatii absolute a certificatului de atestare si edificare/extinderi constructii nr 58776/2009; iii) o plangere impotriva unei incheieri de carte funciara care priveste imobilul sus-mentionat (suspendata pe acelasi temei). Ultimele doua actiuni sunt suspendate in baza art. 244 pct 1 C.pr.civ.

Actiuni in revendicare imobiliara

Actiune introdusa de o persoana fizica avand drept obiect o parte a sediului Sucursalei de Transport Timisoara.

Actiuni pentru constituirea unor servituti

Societatea este implicata in actiuni constand in solicitarea de catre reclamanti, persoane fizice, a stabilirii cuantumului despagubirilor datorate de catre Societate in legatura cu constituirea anumitor servituti.

Litigii de munca

Societatea este implicata in litigii de munca prin care: (i) se solicita repunerea in functie; (ii) se contesta o decizie de concediere emisa de Societate (iii) se contesta decizii de sanctionare disciplinara, precum si litigii avand ca obiect obligatie de a face, in care se solicita de catre mai multi reclamanti, angajati ai Societatii sau fosti angajati, constatarea apartenentei la grupa I/ grupa a II-a de munca sau acordarea grupei I de munca in vederea recalcularii pensiei.

Actiune in contestare

Societatea a fost parte la un litigiu privind contestarea procesului-verbal de anulare in cazul unei licitatii de achizitii publice organizate de Societate, intentata de Allrom SA, actiunea reclamantei fiind respinsa.

Litigii in care Transelectrica are calitatea de reclamant

Grupul este implicat in litigii in care are calitatea de reclamant, pentru recuperarea createlor, cele mai semnificative fiind in contradictoriu cu Eco Energy SA, cu Total Electric Oltenia (aceasta din urma aflata in procedura insolventei) si cu Petprod SRL. Grupul a constituit provizioane pentru sumele de recuperat de la clientii sus-mentionati precum si cu privire la alte creante in litigiu si pentru clientii in faliment.

Potrivit informatiilor furnizate, avand data de referinta 20 ianuarie 2012, Societatea este/a fost parte in cursul ultimelor 12 luni, in calitate de reclamant/creditor, in 24 cauze dintre care 17 cauze cu valoare peste echivalentul sumei de 100.000 Euro si 7 cauze pentru care valoarea nu a fost inca determinata sau avand un obiect neevaluabil in bani, dupa cum urmeaza:

Litigii ce au ca obiect pretentii comerciale sau civile, ordonante de plata

Potrivit informatiilor furnizate de Emitent, acesta este implicat in 11 litigii ce au ca obiect pretentii comerciale sau civile. Intre acestea mentionam:

- actiune impotriva Eco Energy SA pentru plata sumei de 16.604.203,24 lei;
- actiune impotriva Arcelor Mittal pentru plata sumei de 7.184.544,17 lei;
- doua actiuni impotriva Also Energ solicitand in total plata sumei de 6.963.940 lei, ambele aflate in faza executarii silite;
- actiune impotriva SN Nuclearelectrica SA solicitand plata sumei de 1.620.834,10 lei;
- actiune impotriva SN Termoficare SA solicitand plata sumei de 4.461.095,43 lei, din care creanta neachitata pana in prezent este de 3.891.004 lei.
- actiune impotriva Complexul Energetic Craiova SA solicitand pretentii in valoare de 2.271.911,36 lei reprezentand penalitati pentru neplata la temen a facturilor emise de Societate;
- actiune impotriva Electrocentrale Bucuresti SA solicitand plata sumei de 483.126,83 lei.

- actiune impotriva Petprod SRL (parata - debitor) solicitand plata sumei de 11.871.860,37 lei
- actiune impotriva UCM Energy SRL (parata- debitor) solicitand instantei emiterea unei ordonante de plata pentru suma de de 588.628,90 lei

Dosare comerciale avand ca obiect procedura insolventei

Potrivit informatiilor furnizate de Emitent, acesta este implicat in principal in opt dosare de insolventa, in calitate de creditor, valorile pe care Societatea urmareste sa le recupereze fiind in cuantum de 1.144.536 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva Almo Construct S.A. Deva), 14.082.772,39 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva SC Total Electric Oltenia SA), 3.903.604,27 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva SC Termoficare 2000 Pitesti SA), 98.538,08 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva SC Termica SA Botosani), 1.516.714,71 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva SC CET Energoterm Resita SA), 193.125,24 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva Aton Transilvania - actualmente se numesc Exclusiv Agroline SRL), 4.263.046,87 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva CET Brasov), respectiv 938.299,30 lei (intr-un dosar de insolventa deschis impotriva Imobiliar Construct SA).

Anularea unor procese-verbale de contraventie

- actiune in contencios ce are ca obiect suspendarea executarii unui act administrativ impotriva Societatii emis de ANAF, cererea de suspendare fiind respinsa pe fond de Curtea de Apel Bucuresti, Societatea formuland recurs impotriva deciziei Curtii de Apel Bucuresti. Prin acest act administrativ (decizie de impunere), se stabilesc obligatii suplimentare in sarcina Societatii in cuantum total de 43.798.731 RON, dintre care 16.303.174 RON reprezentand TVA suplimentar, iar 27.195.557 RON reprezinta majorari, dobanzi si penalitati de intarziere calculate pentru debitul suplimentar sus-mentionat.
- plangere privind anularea unui proces-verbal de contraventie emis de catre Garda Nationala de Mediu – Comisariatul Judetean Dolj.
- actiune ce are ca obiect contestarea unei incheieri/ decizii a Curtii de Conturi a Romaniei si o actiune ce are ca obiect suspendarea unei decizii a Curtii de Conturi a Romaniei/ Camerei de Conturi Arges;
- contestatie inregistrata sub nr. 1526/13.01.2012 depusa de catre Emitent la Comisia de solutionare a contestatiilor din cadrul Curtii de Conturi avand ca obiect contestarea de catre Emitent a deciziei nr. 14/29.12.2011 emisa de departamentul IV al Curtii de Conturi prin care s-a dispus inlaturarea deficientelor constatate si consemnate in raportul de control nr. 35632/30.11.2011 emis de Curtea de Conturi.

Actiuni in materie de fond funciar

Emitentul este implicat in calitate de reclamant intr-o actiune privind anularea certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra unor imobile cuprinzand o constructie si terenul aferent acesteia precum si cu privire la un teren ocupat de obiectivul „Punct de supraveghere Vulcan” (Cladire de interventie Vulcan). In data de 17.02.2012, Tribunalul Petrosani a respins irevocabil ca nefondat recursul civil formulat de reclamanta Societate - Sucursala de Transport Craiova impotriva sentintei civile nr. 4651/2011 pronuntata de Judecatoria Petrosani, judetul Hunedoara, prin care a fost respinsa actiunea initiala a Societatii.

Actiuni prin care se solicita constituirea de servituti

Emitentul este parte intr-o actiune civila prin care se solicita constituirea unei servituti de trecere in favoarea

Sucursalei de Transport Sibiu a Societatii pentru statia Fantanele.

5.2. DOCUMENTE PUSE LA DISPOZITIA PUBLICULUI

Pe toata perioada de valabilitate a Ofertei urmatoarele documente sunt disponibile investitorilor:

- Prospectul de Oferta
- Actul Constitutiv al Emitentului
- Situatiile financiare consolidate auditate si intocmite conform IFRS-UE pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2008, 31 decembrie 2009 si 31 decembrie 2010, impreuna cu situatiile financiare interimare consolidate revizuite si intocmite in conformitate cu SIC 34 la 30 septembrie 2011, insotite de rapoartele auditorilor financiari.

Documentele mentionate anterior pot fi consultate, pe suport de hartie, la oricare dintre urmatoarele locatii:

- sediul punctului de lucru al Emitentului din Bucuresti, str. Olteni, nr. 2-4, sector 3, cod postal 030786, Romania
- sediul social al Bancii Comerciale Romane, situat in Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta, nr. 5, sector 3, cod postal 030016, Romania
- sediul social al Intercapital Invest S.A., situat in Bucuresti, Bd. Aviatorilor, nr. 33, etaj 1, sector 1, Romania
- sediul social al Swiss Capital S.A., situat in Bucuresti, Bd. Dacia nr. 20, Cladirea Romana Offices, et. 4, sector 1, Romania

Prospectul poate fi consultat si in format electronic pe urmatoarele site-uri web : **www.bcr.ro**, **http://investitii.bcr.ro**, **www.intercapital.ro** si **www.swisscapital.ro**, pe intreaga durata a ofertei.

Nu exista declaratii sau rapoarte atribuite unei persoane care actioneaza in calitate de expert prezentate in cuprinsul acestui document.

5.3. INFORMATII FISCALE

Informatiile prezentate mai jos prezinta un sumar al celor mai importante consecinte ale detinerii si instrainarii de Actiuni din punctul de vedere al sistemului fiscal din Romania.

Aceste informatii au la baza legile, normele si reglementarile in vigoare la data prezentului Prospect si nu isi propun sa fie o opinie juridica sau sa abordeze exhaustiv aspectele fiscale ce decurg din achizitia, detinerea sau instrainarea Actiunilor tranzactionate pe o piata reglementata.

Se recomanda potentialilor investitori ca inainte de a decide asupra oportunitatii achizitionarii Actiunilor sa-si consulte proprii consultantii financiari cu privire la reglementarile fiscale specifice fiecaruia dintre ei, inclusiv incidenta tratatelor de evitare a dublei impuneri, precum si cu privire la potentiale modificari ale legislatiei fiscale.

In Romania **castigul net anual impozabil din transferul titlurilor de valoare, altele decat partile sociale si valorile mobiliare in cazul societatilor inchise**, se determina ca diferenta intre castigul net anual si

pierderile reportate din anii fiscali anteriori. Pierdere neta anuala din transferul titlurilor de valoare, altele decat partile sociale si valorile mobiliare in cazul societatilor inchise, stabilita prin declaratia privind venitul realizat, se recupereaza din castigurile nete anuale obtinute in urmatoorii 7 ani fiscali consecutivi.

Atat dividendele, cat si castigurile din transferul titlurilor de valoare se includ in categoria veniturilor din investitii, venituri ce intra in sfera de aplicare a impozitului pe venit. Impozitul veniturilor din dividende este calculat prin aplicarea cotei de 16%. Sarcina determinarii si retinerii impozitului pe dividende revine entitatii care plateste dividendele, odata cu plata acestora catre actionari. In cazul dividendelor distribuite, dar care nu au fost platite pana la sfarsitul anului in care s-a aprobat bilantul contabil, termenul de plata a impozitului este pana la 31 decembrie a anului respectiv.

Incepand cu data de 1 iulie 2010 au aparut modificari de substanta cu privire la obligatiile legale fiscale ale contribuabililor fata de Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, astfel cum sunt detaliate mai jos:

Trimestrial:

Determinarea castigului net/pierderii nete la sfarsitul fiecarui trimestru este realizata ca diferenta intre castigurile si pierderile inregistrate cumulat de la inceputul anului ca urmare a tranzactionarii titlurilor de valoare, altele decat partile sociale si valorile mobiliare in cazul societatilor inchise, pe baza declaratiei de impunere trimestriale. Castigul net determinat la sfarsitul fiecarui trimestru se impune cu o cota de 16%.

Obligatia calcularii si virarii impozitului reprezentand plata anticipata trimestriala, in contul impozitului pe castigul net anual impozabil, pe baza declaratiei de impunere trimestriala, se face prin luarea in calcul a impozitului stabilit la sfarsitul trimestrului anterior, iar termenul de declarare constituie si termen de plata a impozitului reprezentand plata anticipata trimestriala.

Impozitul de plata/de restituit se calculeaza ca diferenta intre impozitul pe castigul net determinat la sfarsitul fiecarui trimestru si plata anticipata aferenta trimestrului anterior. In privinta obligatiilor de informare a autoritatilor competente in materie, precizam ca depunerea declaratiei de impunere trimestriala se realizeaza pana la data de 25 inclusiv a lunii urmatoare fiecarui trimestru, iar virarea impozitului reprezentand plata anticipata trimestriala pana la data de 25 inclusiv a lunii urmatoare fiecarui trimestru.

Anual:

Determinarea castigului net anual/pierderii nete anuale se intocmeste ca diferenta intre castigurile si pierderile inregistrate in cursul anului fiscal respectiv, cumulat de la inceputul anului si este egal cu castigul net determinat/pierdere neta determinata la sfarsitul trimestrului 4 al anului fiscal respectiv.

Determinarea castigului net anual impozabil /pierderii nete anuale se realizeaza ca diferenta intre castigul net anual/pierdere neta anuala diminuat cu pierderile reportate din anii fiscali anteriori. Castigul net anual impozabil /pierdere neta anuala se calculeaza de catre contribuabil, pe baza declaratiei de impunere.

Impozitul anual de plata / de restituit este rezultatul diferentei intre impozitul pe castigul net anual impozabil si plata anticipata aferenta castigului net determinat la sfarsitul trimestrului IV. Castigul net anual impozabil se impune cu o cota de 16%, pe baza declaratiei de impunere.

In materia obligatiei calcularii si virarii impozitului pe castigul net anual impozabil datorat, aceasta revine contribuabilului, pe baza declaratiei de impunere depusa. Impozitul anual de plata/de restituit se determina ca diferenta intre impozitul pe castigul net anual impozabil si plata anticipata aferenta castigului net determinat la

sfarsitul trimestrului IV, iar pierderea neta anuala stabilita prin declaratia de impunere anuala se reporteaza pentru urmatoorii 7 ani fiscali consecutivi, prin aplicarea urmatoarelor mecanisme:

- Reportul se efectueaza cronologic, in functie de vechimea pierderii, in urmatoorii 7 ani consecutivi;
- Dreptul de report este personal si netransmisibil;
- Pierderea reportata, necompensata dupa expirarea celor 7 ani reprezinta pierdere definitiva a contribuabilului.

In situatia persoanei juridice romane care plateste dividende catre o alta persoana juridica romana, obligatia determinarii si retinerii impozitului pe dividende revine in sarcina entitatii care plateste dividendele, odata cu plata acestora catre actionari. In cazul dividendelor distribuite, dar care nu au fost platite pana la sfarsitul anului in care s-a aprobat bilantul contabil, termenul de plata a impozitului este pana la 31 decembrie a anului respectiv.

In acord cu prevederile Codului Fiscal, notiunea de „*persoane fizice nerezidente*” este reprezentata de acele persoane fizice care nu au cetatenia romana, nu au domiciliul stabilit in Romania, nu locuiesc in Romania mai mult de 183 de zile in 12 luni calendaristice, iar, „*centrul intereselor vitale ale persoanei nu este amplasat in Romania*”.

In situatia in care un investitor persoana fizica este rezident al unei tari cu care Romania a incheiat o conventie de evitare a dublei impuneri cu privire la impozitele pe venit si capital, legislatia romana stabileste faptul ca prevaleaza prevederile conventiei pentru evitarea dublei impuneri. Pentru aplicarea prevederilor conventiei de evitare a dublei impuneri, nerezidentul are obligatia de a prezenta platitorului de venit certificatul de rezidenta fiscala, care trebuie sa ateste faptul ca acesta a fost rezident in statul cu care Romania are incheiata conventie de evitare a dublei impuneri in anul/perioada obtinerii veniturilor. Impozitul datorat de nerezidenti, pentru veniturile obtinute din Romania cu titlu de dividende de la o persoana juridica romana, se calculeaza, respectiv se retine in momentul platii venitului, de catre platitorul de venituri.

Pe de alta parte, in masura in care: (i) o astfel de conventie nu a fost incheiata; (ii) conventia nu reglementeaza problema impozitarii veniturilor din transferul titlurilor de valoare; (iii) conventia stabileste ca impozitul va fi datorat statului sau in masura in care clientul nu prezinta certificatul de rezidenta fiscala, impozitarea castigului va urma regulile impuse prin legislatia nationala anterior mentionata.

Prin „*persoane juridice nerezidente*” se intelege, conform Codului Fiscal, persoanele juridice care nu au sediul social in Romania, respectiv care nu au fost infiintate in conformitate cu legislatia Romaniei. Pentru dovedirea calitatii de nerezident, persoanele juridice nerezidente vor prezenta certificatul de rezidenta fiscala sau alt document echivalent care atesta rezidenta fiscala a acestora. La fel ca in cazul persoanelor fizice nerezidente, se stabileste ca regula in materia determinarii obligatiilor fiscale prevalenta conventiilor de evitare a dublei impuneri, incheiate intre Romania si statele in care persoanele juridice straine isi au rezidenta.

In masura in care o astfel de conventie nu exista sau in urma analizei acesteia rezulta ca impozitul este datorat statului, devin aplicabile prevederile Codului Fiscal – Titlul II – impozitul pe profit, in raport de care persoanele juridice straine care desfasoara activitati in Romania datoreaza un impozit pe profit in cuantum de 16%.

Nota: Punctul de vedere prezentat si mentionat in Prospect este exprimat in limita legislatiei aplicabile. Nu excludem posibilitatea ca o instanta de judecata/autoritate administrativa/terta parte sa aiba o interpretare diferita asupra problemelor analizate.

5.4. DECLARATIE CU PRIVIRE LA NEINITIEREA UNEI MAJORARI DE CAPITAL SOCIAL

Ofertantul, in calitatea sa de actionar majoritar al Emitentului, declara ca nu intentioneaza initierea nici unui demers pentru majorarea capitalului social al Emitentului cu numerar in urmatoarele 12 luni de la momentul aprobarii prezentului prospect de oferta.

PARTEA A II-A: INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA

6. INFORMATII DESPRE OFERTA PUBLICA

6.1. TEMEIUL OFERTEI SI UTILIZAREA FONDURILOR REZULTATE DIN OFERTA

Statul prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri, prin intermediul Oficiului Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie vinde prin intermediul Ofertei Publice Secundare un numar de 10.995.472 actiuni emise de Transelectrica, reprezentand 15% din capitalul social al Societatii, in conformitate cu Hotararea de Guvern nr. 826/2010 publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 609/27.08.2010, pentru aprobarea strategiei privind vanzarea de actiuni emise de Transelectrica prin metode specifice pietei de capital.

Ofertantul va primi integral valoarea totala obtinuta din vanzarea Actiunilor Oferite. Societatea nu va primi niciun venit din vanzarea Actiunilor Oferite.

6.2. OFERTANTUL

Entitatea care vinde Actiunile Oferite in cadrul Ofertei Publice Secundare este Statul prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA) prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie (OPSPI), avand sediul in Calea Victoriei nr. 152, sector 1, cod postal 010096, Bucuresti, Romania.

Actiunile Oferite ce fac obiectul Ofertei sunt in numar de 10.995.472 actiuni ordinare, nominative, indivizibile, liber negociabile, evidentiata prin inscriere in cont si care acorda drepturi egale detinatorilor lor, fiecare avand o valoare nominala de 10 RON, fiind emise in forma dematerializata, reprezentand 15% din capitalul social al Societatii, detinute in prezent de catre Stat prin Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri prin Oficiul Participatiilor Statului si Privatizarii in Industrie. Ofertantul este reprezentantul Statului Roman in actionariatul Emitentului, detinand 73,6882% din capitalul social al Transelectrica, fiind actionarul majoritar al Societatii.

6.3. INTERESELE PERSOANELOR FIZICE SI JURIDICE PARTICIPANTE LA OFERTA

Managerul Sindicatului si Membrii Sindicatului, declara faptul ca nu au niciun interes, inclusiv conflictual, care ar putea influenta semnificativ Oferta, cu exceptia celor legate de indeplinirea contractului de intermediere incheiat cu Vanzatorul.

Consultantul Financiar declara faptul ca nu are niciun interes, inclusiv conflictual, care ar putea influenta semnificativ Oferta, cu exceptia celor legate de indeplinirea contractului de asistenta incheiat cu Sindicatul de Intermediere.

Consultantul Juridic declara faptul ca nu are niciun interes, inclusiv conflictual, care ar putea influenta semnificativ Oferta, cu exceptia celor legate de indeplinirea contractului de asistenta juridica incheiat cu

Sindicatul de Intermediere.

Ofertantul declara faptul ca nu are interese conflictuale sau de alta natura care ar putea influenta Oferta.

Atat Ofertantul cat si Emitentul declara ca nu au cunostinta daca actionarii semnificativi sau membrii organelor de conducere, administrare si supraveghere ai Emitentului sau orice alta persoana intentioneaza sa subscrie peste 5% din Actiuni in cadrul Ofertei.

6.4. CARACTERISTICILE OFERTEI PUBLICE

Tipul de Oferta	Oferta Publica Secundara de vanzare de Actiuni ale Emitentului cu numar fix de actiuni oferite
Codul ISIN	Codul ISIN al Actiunilor Oferite este ROTSELACNOR9
Moneda in care se face Oferta	RON
Managerul Sindicatului de Intermediere	Banca Comerciala Romana SA
Membrii Sindicatului de Intermediere	Banca Comerciala Romana SA, SSIF Intercapital Invest SA si SSIF Swiss Capital SA
Participanti	Orice alti intermediari care au calitatea de Participanti la sistemul de tranzactionare al BVB si care au semnat in prealabil un angajament de respectare a "Conditiiilor de derulare a ofertei" cu Managerul Sindicatului.
Intermediarii Ofertei	Membrii Sindicatului de Intermediere
Metoda de intermediere	Metoda celei mai bune executii
Modul de inregistrare a subscrierilor in oferta	Oferta se deruleaza prin sistemul electronic al Bursei de Valori Bucuresti, adica subscrierile vor fi inregistrate de catre Membrii de Sindicat si Participanti, ulterior validarii lor, in sistemul electronic al BVB
Clauze de garantare a Ofertei	Oferta nu este garantata. Nu exista niciun angajament al Membrilor Sindicatului sau al unei alte entitati de a subscrie orice parte din Oferta in cazul in care aceasta ramane nesubscrisa

Actiunile Oferite	In cadrul Ofertei se pun un vanzare 10.995.472 Actiuni emise de Transelectrica, reprezentand 15% din capitalul social al Societatii
Pretul de Subscriere	Investitorii pot subscrie in mod valabil, pe Perioada de derulare a Ofertei, la orice pret situat intre 14,90 si 19,20 RON/actiune (inclusiv capetele intervalului). Pentru informatii suplimentare despre Pretul de Subscriere consultati sectiunea <i>Pretul de Subscriere si Pretul de Oferta</i> din cadrul prezentului capitol
Pretul de Oferta	Pretul de Oferta la care se va realiza alocarea tuturor actiunilor subscribe si alocate in Oferta, determinat la doua Zile Lucratoare dupa data de inchidere a Ofertei, pentru fiecare Transa in parte, pe baza tuturor subscrierilor valide inregistrate in cadrul fiecarei Transe. In urma alocarii, poate exista situatia in care Pretul de Oferta este diferit intre cele doua transe.
Valoarea totala a Ofertei	Intre 163.832.532,80 si 211.113.062,40 RON, in cazul in care toate Actiunile Oferite vor fi vandute
Perioada de derulare a Ofertei	Oferta se va derula incepand cu data de 14.03.2012 si pana la data de 27.03.2012 inclusiv, respectiv pe parcursul a 10 Zile Lucratoare
Valoarea minima a unei subscrieri	Subscrierea minima in Oferta este de o Actiune. In cazul in care valoarea unei subscrieri nu reprezinta un numar intreg de Actiuni, subscrierea este rotunjita in minus la cel mai apropiat numar de Actiuni. Nu se admit subscrieri de fractiuni de Actiuni.
Valoarea maxima a unei subscrieri	Valoarea maxima a unei subscrieri este valoarea integrala a Ofertei prezentata in acest Prospect.
Transele Ofertei	Oferta consta in doua transe („Transele”), dupa cum urmeaza: (i) Transa Investitorilor Mari - in cadrul careia vor fi acceptate subscrieri in asa fel incat valoarea fiecarei subscrieri sa fie mai mare sau egala cu 500.000 lei. Actiunile oferite in cadrul acestei transe reprezinta 90% din numarul total al Actiunilor Oferite (ii) Transa Investitorilor Mici - in cadrul careia vor fi acceptate subscrieri in asa fel incat valoarea fiecarei subscrieri sa fie mai mica de 500.000 lei. Actiunile oferite in cadrul acestei transe reprezinta 10% din numarul total al Actiunilor Oferite

Actiunile Oferite in cadrul fiecarei Transe fac parte din aceeași clasă, se supun aceluși reglementări juridice și conferă aceleași drepturi și obligații detinatorilor lor. In cazul in care o Transa este insuficient subscrisa iar cealalta Transa suprasubscrisa, Actiunile ramase nesubscrise din acea Transa vor fi alocate catre cealalta Transa. Nu exista transe rezervate anumitor piete.

In cazul in care un investitor face mai multe subscrieri, sau modifica subscrierile anterioare, la incadrarea ordinelor respective in una din cele doua Transe ale Ofertei, se va lua in considerare valoarea cumulata a subscrierilor.

Revocarea ordinelor de subscriere

Subscrierile din cadrul Ofertei sunt neconditionate și irevocabile.

In cazul in care este publicat un amendament la Prospect, Subscrierile pot fi retrase in termen de 3 (trei) Zile Lucratoare de la data publicării amendamentului la Prospect, numai la același sediu sau prin aceeași modalitate in care s-a efectuat subscrierea. In acest caz, Investitorii vor completa un Formular de Revocare a subscrierii. In cazul unei revocari a subscrierii, sumele ce corespund Actiunilor subscrise vor fi restituite Investitorilor prin transfer in contul bancar indicat de Investitor in Formularul de Subscriere. Platile ce corespund revocarilor vor fi efectuate in termen de cinci Zile Lucratoare de la data revocării subscrierii.

Pentru evitarea oricarui dubiu, publicarea Pretului de Oferta stabilit conform prevederilor prezentului Prospect nu reprezinta un amendament la Prospect.

Inchiderea cu succes a Ofertei

Oferta va fi considerata finalizata cu succes, in cazul in care, la data inchiderii sale, au fost subscrise in mod valabil minimum 70% din Actiunile Oferite.

In cazul in care Oferta este finalizata fara succes, Investitorilor le vor fi returnate sumele platite pentru Actiunile Oferite subscrise in termen de maximum cinci Zile Lucratoare de la data inchiderii Ofertei prin transfer bancar, in contul curent indicat de Investitor in Formularul de Subscriere.

Drepturi preferentiale de subscriere

Nu este cazul

Metoda de alocare

Metoda de alocare este descrisa in prezentul document la punctul 6.7.1.

Registrul Actionarilor

Registrul actionarilor Societatii este tinut de catre Depozitarul Central, care va pastra Actiunile conform prevederilor din contractul de registru

Data Alocarii	A doua Zi Lucratoare dupa data de inchidere a Ofertei, ziua in care se realizeaza alocarea Actiunilor oferite in cadrul Ofertei
Data Tranzactiei	Aceiasi zi cu Data Alocarii, Ziua Lucratoare in care are loc procesul de executare a tranzactiilor in sistemul electronic al BVB
Data Decontarii	Data la care se va efectua decontarea prin intermediul sistemului de decontare al Depozitarului Central, respectiv la trei Zile Lucratoare de la Data Tranzactiei
Decontarea Subscrierilor Efectuate in cadrul Ofertei	Decontarea va fi efectuata prin intermediul sistemului de compensare si decontare al Depozitarului Central, in Data Decontarii

6.5. PRETUL DE SUBSCRIERE SI PRETUL DE OFERTA

Pretul de Subscriere

Subscrierile Investitorilor se realizeaza pe Perioada de derulare a Ofertei la orice Pret de Subscriere situat intre 14,90 si 19,20 RON/Actiune, inclusiv capetele intervalului.

Ulterior realizarii subscrierii, Investitorii pot opta pentru majorarea Pretului de Subscriere sau modificarea numarului de Actiuni pentru subscrierile deja efectuate, pe Perioada de derulare a Ofertei. Majorarea Pretului de Subscriere sau modificarea numarului de Actiuni se poate realiza numai cu respectarea urmatoarelor conditii cumulative:

1. Valoarea subscrierii, in RON, trebuie sa ramana aceeasi sau sa se majoreze. Valoarea subscrierii nu poate scadea in urma majorarii Pretului de Subscriere sau modificarii numarului de Actiuni
2. Investitorii nu pot opta pentru scaderea Pretului de Subscriere
3. Pretul de Subscriere majorat, valoarea subscrierii, precum si numarul de Actiuni subscribe rezultate in urma modificarii subscrierii se vor inscrie intr-un Formular de modificare a subscrierii ce va fi semnat de Investitor. Daca este cazul, se va adauga si Dovada platii sau Scrisoarea de Asumare a Decontarii emisa de un Agent Custode sau Declaratia conform Dispunerii de Masuri a CNVM nr. 4/2012

Pretul de Subscriere se va plati net de orice comisioane si taxe bancare.

Investitorii pot face subscrieri multiple fiecare pe baza unui Formular de Subscriere.

Pretul de Oferta

Pretul de Oferta, la care se va realiza alocarea tuturor Actiunilor subscrise si alocate in Oferta, va fi determinat la doua Zile Lucratoare de la data de inchidere a Ofertei, separat pentru fiecare Trasa, pe baza tuturor subscrierilor valide inregistrate in cadrul fiecarei Trase, in asa fel incat sa se realizeze alocarea unui procent maxim din Actiunile Oferite spre vanzare, respectiv 100% din Actiunile Oferite in cazul in care subscrierile totale depasesc 100% din Actiunile Oferite, sau procentul total al subscrierilor in cazul in care subscrierile totale se situeaza sub 100% din Actiunile Oferite (dar peste 70% din Actiunile Oferite, respectiv conditia incheierii cu succes a ofertei).

Pretul de Oferta va fi publicat la Data Alocarii si va fi raportat catre BVB si CNVM.

6.6. DISTRIBUTIA OFERTEI SI SUBSCRIEREA IN OFERTA

Intermediarii Ofertei sunt:

- **Banca Comerciala Romana S.A.** - Managerul Sindicatului de Intermediere, o societate administrata in sistem dualist, o institutie de credit autorizata pentru activitati specifice pietei de capital conform Atestatului CNVM nr. 369/26.05.2006 modificat prin Atestatul CNVM nr. 152/22.05.2007, cu sediul in Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta, nr. 5, Sector 3, cod postal 030016, inregistrata la Registrul Comertului sub numarul J40/90/1991, cod unic de inregistrare 361757, <http://www.bcr.ro>
- **SSIF Intercapital Invest S.A.** - Membru al Sindicatului de Intermediere, autorizat pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia CNVM nr. 2063/04.07.2003 cu sediul in Bucuresti, Bd. Aviatorilor, nr. 33, etaj 1, sector 1, Bucuresti, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/6447/1995, cod unic de inregistrare RO7631041, <http://www.intercapital.ro>
- **SSIF Swiss Capital S.A.** - Membru al Sindicatului de Intermediere, autorizat pentru activitati specifice pietei de capital prin Decizia Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare nr. 2674/05.08.2003 cu sediul in Bucuresti, Bd. Dacia nr. 20, Cladirea Romana Offices, et. 4, sector 1, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J40/4107/1996, cod unic de inregistrare 8450590, <http://www.swisscapital.ro>

Investitorii pot subscrie actiuni prin:

- **Banca Comerciala Romana SA**, Managerul Sindicatului de Intermediere, la sediul central al acestuia din Bucuresti, Bd. Regina Elisabeta, nr. 5, Sector 3 si prin intermediul unitatilor teritoriale BCR mentionate in Anexa 2 la prezentul document
- **Intercapital Invest SA**, Membru al Sindicatului de Intermediere, la sediul companiei din Bucuresti, Bulevardul Aviatorilor Nr. 33, Etaj 1, Sector 1
- **Swiss Capital SA**, Membru al Sindicatului de Intermediere, la sediul companiei din Bucuresti, Bd. Dacia nr. 20, Cladirea Romana Offices, et. 4, sector 1

- **Ktrade**, sistemul de tranzactionare prin internet al Intercapital Invest disponibil la adresa www.ktrade.ro
- orice Participant care a semnat un angajament de asumare a „Condițiilor de derulare a ofertei” cu Managerul de Sindicat.

Orice persoana fizica sau juridica, rezidenta sau nerezidenta, poate subscrie actiuni care fac obiectul prezentei Oferte, cu respectarea legilor si regulamentelor aplicabile si a prevederilor si restrictiilor incluse in prezentul Prospect, considerat in integralitatea sa.

Prezentul Prospect nu constituie o oferta sau invitatie facuta de Emitent, Ofertant sau Membrii Sindicatului de Intermediere, sau facuta in numele oricarui din acestia, de a subscrie Actiuni in jurisdictiile unde o astfel de oferta sau invitatie nu este autorizata sau este restrictionata in orice mod sau pentru potentiali Investitori ce nu pot subscrie in mod legal. Persoanele care decid sa subscrie Actiuni in cadrul prezentei Oferte sunt obligate sa cunoasca restrictiile si limitarile Ofertei si sa se conformeze acestora.

In luarea deciziei de a investi in Actiunile Oferite, Investitorii trebuie sa se bazeze pe propria analiza asupra termenilor Ofertei, inclusiv a avantajelor si riscurilor implicate. Fiecare cumparator al Actiunilor trebuie sa respecte toate legile si reglementarile in vigoare, Ofertantul, Emitentul si Membrii Sindicatului de Intermediere neavand nicio responsabilitate in legatura cu aceasta.

Fiecare Investitor va trebui sa isi consulte proprii consultanti juridici, financiari, fiscali sau de alta natura, contabili sau alti consilieri in legatura cu aspectele juridice, de impozitare, de afaceri, financiare sau in legatura cu aspectele implicate de subscrierea, cumpararea, pastrarea sau transferarea Actiunilor. Ofertantul, Emitentul si Membrii Sindicatului de Intermediere nu isi asuma nicio responsabilitate cu privire la aceste aspecte.

6.6.1. Proceduri de subscriere

Membrii Sindicatului de Intermediere si Participantii care preiau ordinele de subscriere vor procesa, valida si inregistra toate subscrierile primite, in cel mai scurt timp posibil, daca acestea indeplinesc conditiile de validitate, in Transa careia ii corespunde fiecare subscriere, prin introducerea ordinului de cumparare aferent subscrierii in sistemului electronic al BVB in „Piata Ofertelor Publice”. O subscriere este opozabila Vanzatorului din momentul introducerii ordinului de cumparare in "Piata Ofertelor Publice" a BVB de catre un Membru al Sindicatului de Intermediere sau de catre un Participant.

In conformitate cu reglementarile CNVM, cererile de subscriere vor fi procesate numai conditionat de indeplinirea procedurilor de subscriere conform prezentului Prospect.

Responsabilitatea pentru existenta fondurilor si decontarea tranzactiilor aferente subscrierilor preluate revine in totalitate Membrului Sindicatului de Intermediere sau Participantului care a preluat subscrierea.

Participantii nu pot prelua subscrieri anterior semnarii unui angajament de respectare a "Condițiilor de derulare a ofertei" cu Managerul de Sindicat.

In cazul in care un investitor face mai multe subscrieri, sau modifica subscrierile anterioare, la

incadrarea ordinelor respective in una din cele doua Transe ale Ofertei, se va lua in considerare valoarea cumulata a subscrierilor.

Procedurile aferente subscrierii sunt prezentate in continuare:

I. Subscrierea de catre Investitorii care au un contract de servicii de investitii financiare valabil incheiat cu unul din membrii Sindicatului de intermediere sau cu un Participant

In acest caz, subscrierea se realizeaza prin transmiterea unui ordin de cumparare conform prevederilor contractului de prestari de servicii de investitii financiare valabil incheiat, ordin ce va sta la baza completarii unui Formular de Subscriere. Responsabilitatea completarii Formularului revine Membrului Sindicatului de Intermediere sau Participantului care a preluat ordinul.

Membrii Sindicatului sau Participantii vor accepta subscrierile in conformitate cu regulamentele interne aplicabile preluarii, validarii si transmiterii spre executare a ordinelor, precum si cu cele referitoare la gestiunea riscului de decontare. Responsabilitatea existentei fondurilor la Data Decontarii revine in totalitate Membrului de Sindicat sau Participantului care a preluat ordinul.

II. Subscrierea de catre Investitorii care NU au un contract de servicii de investitii financiare valabil incheiat cu unul din membrii Sindicatului de Intermediere sau cu un Participant

In acest caz, subscrierea se realizeaza prin:

- completarea a doua exemplare ale Formularului de Subscriere de catre investitor,
- furnizarea tuturor documentelor necesare, prezentate in sectiunea *Documente pentru Subscriere* din cadrul prezentului capitol,
- anexarea Dovezii platii sau a Scrisorii de Asumare a Decontarii emisa de un Agent Custode sau a Declaratiei Intermediarului.

Dovada platii este documentul rezultat in urma transferului sau depunerii fondurilor necesare in numerar intr-unul din Conturile Colectoare deschise pentru Oferta de catre Membrii de Sindicat sau in conturile Participantilor.

Responsabilitatea completarii Formularului de Subscriere revine Investitorilor care subscriu.

6.6.2. Procedura de distributie prin platforma de tranzactionare online a Intercapital Invest

Subscrierea in Oferta se poate realiza si prin intermediul sistemului de tranzactionare prin internet al Intercapital Invest, Ktrade, disponibil la adresa www.ktrade.ro, conform prevederilor prezentate in continuare.

Distributia prin acest canal se poate realiza numai pentru clientii Intercapital Invest cu un cont Ktrade, care au incheiat in mod valabil un contract conform regulamentului CNVM 32/2006 si al caror cont Ktrade este activ la momentul subscrierii.

Acesti clienti au urmat deja procedura de identificare ceruta de regulamentul 32/2006 la momentul deschiderii contului in sistemul Ktrade; beneficiaza de un set de doua parole, conform cerintelor regulamentului 32/2006 (o parola pentru accesul in cont si o parola pentru initierea de tranzactii); indeplinesc criteriile cerute pentru subscrierea prin celelalte canale descrise in prezentul document.

Subscrierea in Oferta se va face numai dupa ce investitorul va confirma primirea Prospectului de Oferta pus la dispozitie in format electronic si va transmite declaratia mentionata la art. 86, alin (5) din Legea nr. 297/2004, pusa la dispozitie in sistem. Confirmarea primirii Prospectului de Oferta si transmiterea declaratiei mai sus mentionate se vor efectua prin intermediul paginii de internet.

Pentru a efectua subscrieri prin intermediul sistemului online al Intercapital Invest, investitorul va trebui sa dispuna de bani in contul de investitii deschis la Intercapital Invest, sau, in prealabil, sa alimenteze acest cont de investitii cu fondurile necesare. Banii pot fi depusi la Intercapital Invest in numerar sau transferati in contul bancar al Intercapital Invest. Intrarea banilor in contul bancar al Intercapital Invest va fi verificata de Intercapital Invest si semnalata clientului in sistemul online.

Clientul va folosi sistemul Ktrade, disponibil la adresa www.ktrade.ro, pentru a completa un Formular de Subscriere online prezentat intr-un format identic cu cel folosit pentru subscrierea prin celelalte canale de distributie ale prezentei Oferte. Sistemul informatic al Intercapital Invest va asigura reconfirmarea cererii de subscriere a actiunilor de catre investitor si va confirma inregistrarea acestei cereri de subscriere de actiuni prin afisarea ei pe ecran, insotita de recomandarea adresata investitorului printr-un mesaj cu privire la imprimarea si/sau salvarea confirmarii.

Ulterior completarii Formularului de Subscriere, se va initia o operatiune automata de retragere a sumei necesare subscrierii, din contul Ktrade al Investitorului in Contul Colector al Intercapital Invest pentru Oferta publica avand codul IBAN numarul: RO80 BRDE 450S V054 7799 4500 deschis la BRD - Groupe Societe Generale, titular Intercapital Invest SA.

Subscrierea prin acest canal se poate face pe intreaga Perioada de derulare a Ofertei si pe toata durata zilelor de subscriere, cu exceptia ultimei zile a ofertei publice, cand programul se incheie la ora 17:00. Subscrierile pentru care sumele aferente subscrierii nu sunt disponibile la momentul subscrierii, formularul de subscriere nu este completat in mod corect sau care nu indeplinesc conditiile prevazute in prezentul Prospect nu vor fi validate.

In cazul publicarii unui Amendament la Prospect pe durata Ofertei Publice, Investitorii care au subscris prin internet si care doresc revocarea subscrierii, o vor face tot prin internet. Formularul de Revocare a subscrierii va fi pus la dispozitia Investitorilor prin sistemul online al Intercapital Invest, Ktrade. Procedura de completare si validare a Formularului de Revocare a subscrierii de actiuni este aceeaasi cu cea mentionata la subscrierea actiunilor prin internet. Investitorii care nu au subscris prin internet nu pot revoca subscrierile prin internet in cazul publicarii unui Amendament la Prospect.

Distributia Ofertei prin internet nu este permisa altor Participanti, cu exceptia Intercapital Invest.

6.6.3. Documente pentru subscriere

Subscrierea se realizeaza pe baza unui Formular de Subscriere care va fi disponibil la sediul central si la unitatile teritoriale ale Bancii Comerciale Romane, sediul Intercapital Invest si la sediul Swiss Capital,

mentionate în prezentul Prospect, precum și la sediile Participantilor care au semnat un angajament de asumare a „Condițiilor de derulare a ofertei” cu Managerul de Sindicat.

Prin subscrierea în cadrul Ofertei, Investitorii confirmă faptul că au primit, au citit, sunt de acord cu și și-au asumat prevederile prezentului Prospect, și că au efectuat subscrierea în condițiile prevăzute în prezentul Prospect, înțelegând că subscrierile care nu urmează prevederile prezentului Prospect vor fi anulate. Semnarea Formularului de Subscriere reprezintă acceptarea neconditionată a condițiilor Ofertei.

Pentru Investitorii care au contract de prestări de servicii de investiții financiare cu unul din Membrii Sindicatului de Intermedieri sau un Participant și subscriu prin acesta, Formularul de Subscriere va fi întocmit conform regulilor interne ale Membrului de Sindicat sau Participantului.

Investitorii care **NU** au contract cu un Membru de Sindicat sau un Participant vor completa Formularul de Subscriere, în două exemplare și vor prezenta documentele de mai jos:

1. Persoane fizice rezidente care subscriu în nume propriu:

- Buletin, carte de identitate sau carte de identitate provizorie (original și copie)

2. Persoane fizice rezidente care subscriu în numele unor alte persoane fizice:

- Buletin, carte de identitate sau carte de identitate provizorie (original și copie) a reprezentantului și buletin, carte de identitate sau carte de identitate provizorie (copie) a persoanei reprezentate
- Procura în formă autentică (original și copie)

3. Persoane fizice rezidente incapabile (fără discernământ) sau aflate sub curatelă:

- Buletin, carte de identitate sau carte de identitate provizorie (original și copie) al persoanei care subscrie în numele acesteia precum și al persoanei incapabile (original și copie)
- Pasaport (original și copie) și/sau legitimație de sedere (original și copie) al persoanei care subscrie în numele persoanei incapabile - pentru cetățenii străini
- Actul juridic care instituie tutela sau, după caz, curatela specială sau curatela

4. Persoane juridice rezidente care subscriu în nume propriu:

- Copie după certificatul de înmatriculare eliberat de Registrul Comerțului
- Act constitutiv actualizat
- Certificat Constatator eliberat de Registrul Comerțului (cu cel mult 30 de zile lucrătoare anterioare datei subscrierii)
- Imputernicire/Mandat în original pentru persoana care semnează Formularul de Subscriere, eliberată în condițiile actului constitutiv, sau dovada că acesta este reprezentant legal al persoanei juridice, cu drept de reprezentare individuală (în situația în care societatea este reprezentată colectiv de două sau mai multe persoane și toate se prezintă pentru semnarea Formularului de Subscriere, dovada se va face pentru toate aceste

persoane) (original si copie)

■ Buletin, carte de identitate sau carte de identitate provizorie (original si copie) al persoanei care subscris in numele persoanei juridice

5. Persoane fizice nerezidente care subscriu in nume propriu:

■ Pasaport sau Carte de identitate pentru cetatenii din UE/Spatiul Economic European/Confederatia Elvetiana (original si copie)

6. Persoane fizice nerezidente care subscriu prin imputerniciti rezidenti :

■ Pasaport sau Carte de identitate pentru cetatenii din UE/Spatiul Economic European/Confederatia Elvetiana (copie) pentru persoana fizica nerezidenta

■ Buletin, carte de identitate sau carte de identitate provizorie (original si copie) pentru imputernicit

■ Procura in forma autentica prin care imputernicitul poate efectua operatiuni in numele persoanei fizice nerezidente (original si copie)

7. Persoane juridice nerezidente care subscriu in nume propriu:

■ Copie dupa documentul de identificare (Certificat de inmatriculare la Registrul Comertului sau institutie echivalenta)

■ Act constitutiv actualizat

■ Certificat constatator eliberat de Registrul Comertului sau institutie echivalenta cu cel mult 30 zile lucratoare anterioare datei subscrierii

■ Imputernicire/Mandat pentru persoana care semneaza Formularul de Subscriere, eliberat in conditiile actului constitutiv, sau dovada ca aceasta este reprezentant legal al persoanei juridice, cu drept de a reprezenta individual persoana juridica in cauza (in situatia in care societatea este reprezentata colectiv de doua sau mai multe persoane si toate se prezinta pentru semnarea Formularului de Subscriere, dovada se va face pentru toate aceste persoane) (original si copie)

■ Copie a documentelor de identitate ale persoanei care efectueaza subscrierea ca reprezentant al persoanei juridice nerezidente: pasaport, carte de identitate sau carte de identitate provizorie pentru cetateni din UE/Spatiul Economic European/Confederatia Elvetiana

8. Persoane juridice nerezidente care subscriu prin intermediul unei persoane juridice rezidente

■ Copie document de identificare (Certificat de inmatriculare la Registrul Comertului sau institutie echivalenta) si actul constitutiv actualizat, impreuna cu certificat constatator eliberat de Registrul Comertului sau institutie echivalenta cu cel mult 30 zile lucratoare inainte de data subscrierii, pentru persoana juridica nerezidenta

■ Copie document de identificare (Certificat de inmatriculare la Registrul Comertului sau institutie echivalenta) si actul constitutiv actualizat, impreuna cu certificat constatator eliberat de Registrul Comertului sau institutie echivalenta cu cel mult 30 zile lucratoare inainte de data subscrierii, pentru persoana juridica rezidenta

- Mandat/ordin din partea societatii nerezidente pentru efectuarea subscrierii
- Imputernicire/Mandat pentru persoana care semneaza Formularul de Subscriere, eliberat in conditiile actului constitutiv, sau dovada ca aceasta este reprezentant legal al societatii, cu drept de reprezentare individuala (in situatia in care societatea este reprezentata colectiv de doua sau mai multe persoane si toate se prezinta pentru semnarea Formularului de Subscriere, dovada se va face pentru toate aceste persoane) (original si copie)
- Buletin, carte de identitate sau carte de identitate provizorie pentru imputernicitul/imputernicitii persoanei juridice rezidente (original si copie).

6.6.4. Perioada de subscriere, orarul si locatiile de subscriere

Perioada de subscriere in cadrul prezentei Oferte este intre 14.03.2012 - 27.03.2012 inclusiv, respectiv pe parcursul a 10 Zile Lucratoare.

Orarul de subscriere la sediile Bancii Comerciale Romane S.A. (sediul central si unitatile teritoriale BCR), SSIF Intercapital Invest S.A., SSIF Swiss Capital S.A. si Participantilor care au semnat un angajament de asumare a „Conditieiilor de derulare a ofertei” cu Managerul de Sindicat este **de luni pana vineri intre orele 9:30 - 17:00 ora Romaniei**, pe toata durata Perioadei de derulare a Ofertei. Dupa expirarea Perioadei de derulare a Ofertei nu se vor mai accepta subscrieri din partea Investitorilor.

Locatiile de subscriere sunt:

- **Banca Comerciala Romana SA:** la sediul central din Bd. Regina Elisabeta, nr.5, sector 3, Bucuresti, telefon 021 408 5594, 021 408 5592, 021 408 5593, 021 408 5590, cat si la unitatile teritoriale prezentate in Anexa 2, disponibila la sfarsitul acestui document;
- **SSIF Intercapital Invest SA:** la sediul companiei din Bulevardul Aviatorilor Nr. 33, Etaj 1, Sector 1, Bucuresti, telefon 021 222 8731, 021 222 8733, office@intercapital.ro si prin intermediul sistemului de tranzactionare online ktrade.ro;
- **SSIF Swiss Capital SA:** la sediul companiei din Bucuresti, Bd. Dacia nr. 20, Cladirea Romana Offices, et. 4, sector 1, telefon 021 408 4200, 021 408 4201;
- **Participantii** care au semnat un angajament de asumare a „Conditieiilor de derulare a ofertei” cu Managerul de Sindicat: la sediile autorizate ale acestora si conform procedurilor interne ale acestora.

6.6.5. Plata contravalorii Actiunilor subscrise

Plata contravalorii Actiunilor subscrise se poate realiza pe toata Perioada de derulare a Ofertei prin depunere in numerar la sediile Membrilor Sindicatului de Intermediere, sau prin virament bancar intr-unul din Conturile Colectoare deschise pentru Oferta, astfel:

- Pentru subscrierile realizate prin Banca Comerciala Romana, in Contul Colector avand cod IBAN RO36RNCB0002B00108104762 deschis la Banca Comerciala Romana S.A.

- Pentru subscrierile realizate prin Intercapital Invest, in Contul Colector avand cod IBAN RO80 BRDE 450S V054 7799 4500 deschis la BRD - Groupe Societe Generale
- Pentru subscrierile realizate prin Swiss Capital, in Contul Colector avand cod IBAN RO80 BRDE 450S V389 0613 4500 deschis la BRD - Groupe Societe Generale

In cazul subscrierilor realizate prin Participantii care au semnat un angajament de asumare a „Conditilor de derulare a ofertei” cu Managerul de Sindicat, plata contravalorii Actiunilor se poate realiza prin depunere in numerar la sediile Participantilor, sau prin virament bancar intr-unul din conturile Colectoare ale Participantilor, comunicate de acestia Investitorilor care subscriu.

Plata actiunilor se va realiza net de orice comision bancar. Investitorii trebuie sa tina cont de eventualele comisioane aplicate de banci la realizarea transferului si de durata transferului bancar.

6.6.6. Conditii de validitate a subscrierilor

I. Pentru investitorii care au un contract de investitii cu un Membru al Sindicatului de Intermediere sau cu un Participant, subscrierile vor fi acceptate in conformitate cu regulamentele interne aplicabile preluarii, validarii si transmiterii spre executare a ordinelor, precum si cu cele referitoare la gestiunea riscului de decontare ale Membrului de Sindicat sau Participantului, dupa caz. Subscrierile se pot realiza prin numerar, virament bancar, Scrisore de asumare a Decontarii emisa de un Agent Custode sau Declaratia Membrului de Sindicat sau a Participantului realizata conform Dispunerii de Masuri a CNVM nr. 4/2012. In cazul in care plata se face prin virament bancar, subscrierea este considerata valida la momentul intrarii banilor in Contul Colector, dar nu mai tarziu de ora 17:00 a ultimei zile de oferta.

In acest caz, responsabilitatea completarii formularului de subscriere revine Membrului de Sindicat sau Participantului care a preluat subscrierea, iar responsabilitatea decontarii tranzactiei aferente subscrierii revine Membrului de Sindicat sau Participantului care a preluat subscrierea in conformitate cu Prevederile Dispunerii de Masuri a CNVM nr. 4/2012.

II. Pentru investitorii care nu sunt clienti ai unui Membru de Sindicat sau ai unui Participant, subscrierile vor fi acceptate numai in urma prezentarii, la momentul subscrierii, a urmatoarelor:

- Formularul de Subscriere in doua exemplare,
- Documentelor prezentate in cadrul Sectiunii *Documente de Subscriere* de mai sus
- Depunere de numerar sau dovada platii, Scrisoarea de asumare a Decontarii emisa de un Agent Custode sau Declaratia Membrului de Sindicat sau a Participantului realizata conform Dispunerii de Masuri a CNVM nr. 4/2012. In cazul in care plata se face prin virament bancar, subscrierea este considerata valida la momentul intrarii banilor in Contul Colector, dar nu mai tarziu de ora 17:00 a ultimei zile de oferta.

Indiferent de tipul de Investitor care subscrie, in cazul in care fondurile aferente subscrierii puse la dispozitie de Investitor reprezinta o valoare mai mare decat numarul de Actiuni subscribe pe Formularul de Subscriere,

subscrierea va fi validata pentru numarul de Actiuni mentionat pe Formularul de Subscriere, iar diferenta va fi returnata Investitorilor in termen de maximum cinci Zile Lucratoare de la Data Decontarii tranzactiei.

In cazul in care fondurile aferente subscrierii puse la dispozitie de Investitor reprezinta o valoare mai mica decat numarul de Actiuni subscribe pe Formularul de Subscriere, subscrierea este anulata, iar eventualele fonduri vor fi returnate Investitorilor in termen de maximum cinci Zile Lucratoare de la Data Decontarii tranzactiei.

Subscrierile efectuate in cadrul acestei Oferte sunt irevocabile. In cazul in care prezentul Prospect face obiectul unui amendament, subscrierile pot fi retrase in termen de maximum trei Zile Lucratoare de la data publicarii respectivului amendament la prezentul Prospect. In cazul in care este realizat un amendament la prezentul Prospect, un investitor poate retrage subscrierea prin completarea unui Formular de Revocare la sediul la care a fost efectuata subscrierea.

6.7. ALOCAREA SI DECONTAREA IN OFERTA PUBLICA

6.7.1. Metoda de alocare

Alocarea se realizeaza prin sistemul Bursei de Valori Bucuresti, separat pe fiecare transa. Metoda de Alocare folosita pentru fiecare din transele ofertei este descrisa in continuare: Toate subscrierile efectuate la un pret mai mare decat Pretul de Oferta vor fi satisfacute integral. Actiunile ramase vor fi alocate cererilor de subscriere efectuate la un pret egal cu Pretul de Oferta dupa principiul pro-rata, folosind algoritmul Bursei de Valori Bucuresti. Ca urmare, este posibil ca subscrierile efectuate la Pretul de Oferta sa primeasca o alocare partiala de actiuni. Subscrierile efectuate la un pret mai mic decat Pretul de Oferta nu vor primi alocari.

Intrucat alocarea se face separat pe fiecare transa, Pretul de Oferta al unei transe poate fi diferit de Pretul de Oferta al celeilalte transe, iar alocarile partiale de actiuni pentru o transa pot fi diferite de alocarile partiale pentru celalalta transa.

Daca o Transa este insuficient subscrisa iar cealalta Transa suprasubscrisa, Actiunile ramase nesubscrise din Transa care nu a fost subscrisa complet vor fi alocate catre cealalta Transa.

In cazul in care numarul de Actiuni subscribe este mai mic decat numarul de Actiuni Oferite (dar suficient pentru incheierea cu succes a ofertei), Actiunile Oferite ramase nesubscrise vor ramane in proprietatea Ofertantului.

In cazul in care numarul total de actiuni subscribe este mai mic decat numarul minim necesar pentru incheierea cu succes a ofertei, respectiv 70% din numarul de actiuni puse in vanzare prin prezenta Oferta, Oferta este anulata, actiunile raman in proprietatea Ofertantului iar sumele subscribe sunt returnate Investitorilor in termen de cinci zile lucratoare de la data inchiderii Ofertei.

Subscrierile care nu sunt validate nu vor fi introduse in sistemul Bursei de Valori Bucuresti si nu vor fi luate in considerare in cadrul procesului de alocare. Investitorii ale caror Formulare de Subscriere nu au

fost validate ca urmare a neindeplinirii *Condițiilor de valabilitate a subscrierilor* prezentate in acest document, vor fi notificati in acest sens, iar sumele platite de acestia vor fi restituite in contul mentionat in Formularul de Subscriere in maxim cinci Zile Lucratoare de la Data Decontării tranzactiei.

Membrii Sindicatului si Participantii vor trimite fiecarui Investitor extrase de cont certificand dreptul de proprietate al Investitorilor asupra Actiunilor care le-au fost alocate in Oferta, in termen de cinci zile lucratoare de la Data Decontării tranzactiei aferente Ofertei. Diferentele intre suma subscrisa si contravaloarea actiunilor alocate la Pretul de Oferta vor fi returnate subscriitorilor in termen de maxim cinci zile lucratoare de la Data Decontării Tranzactiei, in contul bancar pentru plati ulterioare indicat in Formularul de Subscriere.

Toate comisioanele bancare pentru transferuri de sume catre Investitori vor fi suportate de catre Investitori.

6.7.2. Decontarea Actiunilor alocate

Alocarea Actiunilor are loc la Data Tranzactiei, respectiv la doua Zile Lucratoare de la data de inchidere a Ofertei. Decontarea va fi efectuata prin intermediul sistemului de decontare al Depozitarului Central la Data Decontării, respectiv la trei Zile Lucratoare de la Data Tranzactiei.

Sumele platite de Investitori in Conturile Colectoare, reprezentand contravaloarea Actiunilor subscrise nu vor fi purtatoare de dobanzi in favoarea Investitorilor.

Sumele obtinute de catre Membrii Sindicatului in urma incheierii cu succes a Ofertei, ca urmare a decontării vanzării Actiunilor in cadrul Ofertei, impreuna cu dobanzile pentru aceste sume, vor fi transferate integral Vanzatorului la data Decontării, in contul Vanzatorului deschis la Trezorerie, comunicat de catre Vanzator.

Rezultatele Ofertei vor fi notificate CNVM in termen de cinci Zile Lucratoare de la data inchiderii Ofertei si comunicate BVB.

Rezultatele Ofertei vor fi publicate pe paginile web ale Managerul Sindicatului si Membrilor Sindicatului, intr-un termen de maxim doua Zile Lucratoare de la data confirmării de catre CNVM a primirii notificării privind rezultatele Ofertei.

6.7.3. Restituire sume

Investitorilor li se va restitui:

- diferenta intre suma platita drept contravaloare a Actiunilor subscrise si contravaloarea Actiunilor alocate, daca e cazul
- suma platita drept contravaloare a Actiunilor subscrise in cazul in care Pretul de Subscriere este mai mic decat Pretul de Oferta
- sumele platite in plus fata de contravaloarea Actiunilor subscrise

- sumele aferente subscrierilor anulate.

in maxim cinci Zile Lucratoare de la Data Decontarii tranzactiei, cu exceptia sumelor aferente revocarilor in cazul publicarii unui amendament la prospect, caz in care platile se vor efectua in maxim cinci Zile Lucratoare de la data revocarii. Toate platile se fac prin transfer bancar in contul curent indicat de Investitor in Formularul de Subscriere.

In cazul in care Oferta este finalizata fara succes, Investitorilor le vor fi returnate sumele platite drept contravaloare a Actiunilor Oferite subscrise in termen de maximum cinci Zile Lucratoare de la data inchiderii Ofertei.

Comisioanele bancare aferente tuturor returnarilor de sume catre Investitori, in oricare din situatiile descrise in prezentul document, vor fi suportate de Investitori.

6.8. ALTE INFORMATII

Ofertantul poate prelungi Perioada de derulare a Ofertei in conditiile prevazute de legislatia pietei de capital, fara ca durata acesteia sa depaseasca 12 luni. Oferta nu se poate inchide anticipat.

Oferta poate fi revocata sau suspendata numai conform prevederilor legale aplicabile.

Nu sunt create alte valori mobiliare ale Emitentului care vor face obiectul unei oferte publice sau plasament privat simultan sau aproape simultan pentru Actiunile ce fac obiectul Ofertei descrise in prezentul Prospect.

Nu exista entitati care si-au asumat un angajament ferm de a actiona ca intermediari pe pietele secundare si de a garanta lichiditatea Actiunilor prin cotationi de vanzare sau cumparare, si nici contracte de stabilizare a pretului.

Nu exista contracte de restrictionare privind vanzarea de Actiuni.

Admiterea la tranzactionare si modalitati de tranzactionare. Actiunile Transelectrica se tranzactioneaza pe piata reglementata a Bursei de Valori Bucuresti, Categoria I, avand simbolul „TEL”. Prin urmare, nu este necesar ca Actiunile aferente Ofertei sa faca obiectul unei cereri de admitere la tranzactionare.

Cheltuieli aferente Ofertei. Conform Contractului de Intermediere incheiat intre Sindicatul de Intermediere si MECMA, in cazul incheierii cu succes a ofertei, Intermediarul va incasa de la MECMA un comision de 1,97% din pretul tuturor Actiunilor Oferite si vandute in cadrul Ofertei.

Diluare. Nu este cazul.

Rapoartele si opiniile expertilor. Nu este cazul.

MINISTERUL ECONOMIEI, COMERTULUI SI MEDIULUI DE AFACERI
PRIN OFICIUL PARTICIPATIILOR STATULUI SI PRIVATIZARII IN INDUSTRIE

Florin Laurentiu Vladan, Sef Oficiu

[_____]

Managerul si Membrii Sindicatului de Intermediere:

BANCA COMERCIALA ROMANA SA,

Dan Weiler, Director Executiv Directia Corporate Finance & Investment Banking

[_____]

Valerian Ionescu, Supervizor Birou Piata Reglementata, Directia Piete Financiare

[_____]

INTERCAPITAL INVEST SA,

Razvan Pasol, Director General

[_____]

SWISS CAPITAL SA

Olimpiu Blajut, Director General Adjunct

[_____]

Anexa 1: Situatii financiare preliminare, neauditate, neconsolidate la 31.12.2011 intocmite conform Standardelor Contabile Romanesti si indicatori financiari aferenti

RON	2011 neauditat	2010 auditat
Cifra de afaceri neta	2.904.321.881	2.545.724.630
Productia vanduta	2.900.138.778	2.544.873.785
Venituri din vanzarea marfurilor	4.183.103	850.845
Alte venituri din exploatare	36.535.411	37.207.774
Venituri din exploatare - total	2.940.857.292	2.582.932.404
Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile	6.495.639	6.271.404
Alte cheltuieli materiale	1.955.839.318	1.785.823.048
Alte cheltuieli externe (cu energie si apa)	17.852.857	15.658.948
Cheltuieli privind marfurile	3.451.806	910.838
Reduceri comerciale primite	(1.699)	(40)
Cheltuieli cu personalul, din care:	152.582.695	142.540.075
Salarii si indemnizatii	115.813.228	111.552.448
Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala	36.769.467	30.987.627
Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale	297.258.467	271.444.428
Cheltuieli	297.258.467	271.444.428
Venituri	-	-
Ajustari de valoare privind activele circulante	4.253.740	51.236.056
Cheltuieli	9.083.990	51.837.223
Venituri	4.830.250	601.167
Alte cheltuieli de exploatare	292.749.991	233.168.732
Cheltuieli privind prestatii externe	268.560.444	206.752.290
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	12.186.389	8.600.449
Alte cheltuieli	12.003.158	17.815.993
Ajustari privind provizioanele	47.150.127	(3.675.726)
Cheltuieli	47.187.238	846.929
Venituri	37.111	4.522.655
Cheltuieli de exploatare - total	2.777.632.941	2.503.377.763
Profitul sau (pierdere) din exploatare	163.224.351	79.554.641
Venituri din interese de participare	6.581.967	3.567.838
Venituri din dobanzi	13.400.485	4.437.689
Alte venituri financiare	104.359.992	88.871.981
Venituri financiare - total	124.342.444	96.877.508
Cheltuieli privind dobanzile	35.681.078	30.976.865
Alte cheltuieli financiare	130.225.314	122.776.317
Cheltuieli financiare - total	165.906.392	153.753.182
Profitul sau (pierdere) financiar(a)	(41.563.948)	(56.875.674)
Profitul sau (pierdere) curent(a)	121.660.403	22.678.967
Venituri extraordinare	-	-
Cheltuieli extraordinare	14.639	942.887
Profitul sau (pierdere) din activitatea extraordinara	(14.639)	(942.887)
Venituri totale	3.065.199.736	2.679.809.912
Cheltuieli totale	2.943.553.972	2.658.073.832
Profitul sau (pierdere) brut(a)	121.645.764	21.736.080
Impozitul pe profit	31.366.727	12.178.656
Profitul sau (pierdere) net(a) a exercitiului financiar	90.279.037	9.557.424

Sursa: Raportare Transelectrica

RON	31.12.2011 neauditat	31.12.2010 auditat
A. Active imobilizate		
I. Imobilizari necorporale	77.237.569	34.143.352
Concesiuni, brevete, licente, marci comerciale, drepturi si active similar si alte imobilizari necorporale	17.648.542	13.287.445
Avansuri si imobilizari necorporale in curs de executie	59.589.027	20.855.907
II. Imobilizari corporale	3.511.873.108	3.518.660.437
Terenuri si constructii	1.465.839.321	1.510.849.681
Instalatii tehnice si masini	1.431.335.939	1.420.900.015
Alte instalatii, utilaje si mobilier	146.131.960	90.402.629
Avansuri si imobilizari corporale in curs de executie	468.565.888	496.508.112
III. Imobilizari financiare	52.964.620	52.385.760
Actiuni detinute la entitatile afiliate	52.476.910	52.028.490
Interese de participare	20.000	20.000
Alte imprumuturi	467.710	337.270
Active imobilizate - total	3.642.075.297	3.605.189.549
B. Active circulante		
I. Stocuri	41.723.456	38.729.366
Materii prime si materiale consumabile	41.723.456	38.729.366
II. Creante	882.098.523	667.123.523
Creante comerciale	813.327.789	625.746.756
Sume de incasat de la entitatile afiliate	716.534	2.955.591
Alte creante	68.054.200	38.421.176
III. Investitii pe termen scurt	114.020.937	47.529.800
Alte investitii pe termen scurt	114.020.937	47.529.800
IV. Casa si conturi la banci	178.692.032	95.361.586
Active circulante - total	1.216.534.948	848.744.275
C. Cheltuieli in avans	1.126.082	550.498
D. Datorii: sumele care trebuie platite intr-o perioada de pana la un an	1.061.828.696	801.488.387
Sume datorate institutiilor de credit	171.006.783	144.102.080
Avansuri incasate in contul comenzilor	185.990	284.339
Datorii comerciale - furnizori	623.561.274	528.106.481
Sume datorate entitatilor afiliate	93.158.438	44.087.947
Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale si datoriile privind asigurarile sociale	173.916.211	84.907.540
E. Active circulante nete/datorii curente nete	151.034.464	36.991.901
F. Total active minus datorii curente	3.793.109.761	3.642.181.450
G. Datorii: sumele ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	943.492.527	981.607.809
Sume datorate institutiilor de credit	849.048.498	856.699.822
Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale si datoriile privind asigurarile sociale	94.444.029	124.907.987
H. Provizioane	47.944.072	1.703.745
Alte provizioane	47.944.072	1.703.745
I. Venituri in avans	365.810.977	313.195.882
Subventii pentru investitii	361.013.107	302.381.397
Venituri inregistrate in avans, din care:	4.797.870	10.814.485
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an	4.797.870	10.814.485
J. Capital si rezerve		
I. Capital, din care:	733.031.420	733.031.420
Capital subscris varsat	733.031.420	733.031.420
II. Prime de capital	-	-
III. Rezerve din reevaluare	1.228.986.082	1.231.083.222

IV. Rezerve	387.316.714	382.726.734
Rezerve legale	38.395.073	38.395.073
Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	33.677.050	31.732.469
Alte rezerve	315.244.591	312.599.192
V. Profitul sau pierderea reportat(a)	-	-
VI. Profitul sau pierderea exercitiului financiar	90.279.037	9.557.424
Repartizarea profitului	-	957.103
Capitaluri proprii - total	2.439.613.253	2.355.441.697
Patrimoniul public	1.046.802	1.046.802
Capitaluri – total	2.440.660.055	2.356.488.499

Sursa: Raportare Transelectrica

Indicator (lei)	2011 neauditat	2010 auditat	2011/2010
Cifra de afaceri neta	2.904.321.881	2.545.724.630	14,09%
Venituri operationale	2.940.857.292	2.582.932.404	13,86%
Cheltuieli operationale*	2.480.374.474	2.231.933.335	11,13%
Profit operational (EBITDA)	460.482.818	350.999.069	31,19%
<i>Marja EBITDA</i>	<i>15,86%</i>	<i>13,79%</i>	
Amortizare	297.258.467	271.444.428	9,51%
Profit operational (EBIT)	163.224.351	79.554.641	105,17%
<i>Marja EBIT</i>	<i>5,62%</i>	<i>3,13%</i>	
Venituri financiare	124.342.444	96.877.508	28,35%
Cheltuieli financiare	165.906.392	153.753.182	7,90%
Rezultat financiar	(41.563.948)	(56.875.674)	-26,92%
Venituri extraordinar	-	-	
Cheltuieli extraordinare	14.639	942.887	-98,45%
Rezultat extraordinar	(14.639)	(942.887)	-98,45%
Venituri totale	3.065.199.736	2.679.809.912	14,38%
Cheltuieli totale	2.943.553.972	2.658.073.832	10,74%
Rezultat brut (EBT)	121.645.764	21.736.080	459,65%
<i>Marja EBT</i>	<i>4,19%</i>	<i>0,85%</i>	
Impozit pe profit	31.366.727	12.178.656	157,55%
Rezultat net (EAT)	90.279.037	9.557.424	844,60%
<i>Marja EAT</i>	<i>3,11%</i>	<i>0,38%</i>	

Sursa: Raportare Transelectrica

Indicator	2011 neauditat	2010 auditat
Rentabilitatea capitalului propriu (ROE)	3,70	0,41
Lichiditate curenta	1,15	1,06
Lichiditate imediata	1,11	1,01
Gradul de indatorare	0,39	0,42
Rata de acoperire a dobanzii	4,57	2,57
Profit/actiune	1,232	0,142
Dividend brut/actiune	1,100	0,116
Randament dividend	5,69%	0,60%
Pret/actiune la sfarsit perioada	17,40	19,35
Pret maxim	23,49	21,90
Pret minim	16,40	13,00
Capitalizare bursiera (mil lei)	1275	1418

Capitalizare bursiera (mil euro)

295

331

Anexa 2: Reteaua teritoriala a Bancii Comerciale Romane S.A.

Nr.c rt.	Judet	Oras	Suc /Ag	Denumire unitate retail	Adresa unitate retail	Cod postal	Telefon unitate
1	AB	Alba Iulia	Suc.j ud.	Alba	Alba Iulia, Str. Tudor Vladimirescu nr.35	510167	0258 815 345
2	AB	Aiud	Suc	Aiud	Aiud, Str.Transilvaniei Bl. A 13	515200	0258 861 472
3	AB	Campeni	Ag	Campeni	Campeni, Piata Avram Iancu nr.8	515500	0258 771 213
4	AB	Sebes	Suc	Sebes	Sebes, Str.Mihai Viteazu nr.2	515800	0258 731 532
5	AB	Blaj	Suc	Blaj	Blaj, B-dul Republicii nr.6	515400	0258 712 381
6	AB	Cugir	Suc	Cugir	Cugir, Str.Alexandru Sahia nr.23, BLS 6 bc	515600	0258 752 820
7	AB	Alba Iulia	Ag	Cetate	Alba Iulia, B-dul Transilvaniei nr.25	510029	0258 833 262
8	AB	Alba Iulia	Ag	Apulum	Alba Iulia, B-dul Victoriei. Bl. MV4,parter, Cartier Cetate	510077	0372 580 182
9	AB	Sebes	Ag	Sureanu	Sebes, Str. Lucian Blaga (fost Mihai Viteazu), Bl. 94(L4), parter	515800	0258 730 763
10	AB	Alba Iulia	Ag	Ampoi	Alba Iulia, Str.Tudor Vladimirescu nr.50 A parter	510167	0372 720 047
11	AB	Ocna Mures	Ag	Ocna Mures	Ocna Mures, Str.1 Mai nr.3	515700	0258 871 748
12	AB	Baia de Aries	Ag	Baia de Aries	Baia de Aries, Str.Piata Baii, Bl. D8-D9	515300	0258 775 104
13	AB	Zlatna	Ag	Zlatna	Zlatna, Str.Tudor Vladimirescu nr.13	516100	0258 856 870
14	AB	Abrud	Ag	Abrud	Abrud, Str. Cuza Voda nr.10	515100	0258 780 939
15	AB	Teius	Ag	Teius	Teius, Str.Clujului nr.89	515900	0258 851 595
16	AB	Alba Iulia	Ag	Gemina	Alba-Iulia, Str.Frederic Mistral nr.1, parter	510110	0372 771 445
17	AG	Pitesti	Suc.j ud.	Arges	Pitesti, Str.Republicii nr.83	110014	0372 848 104
18	AG	Campulung	Suc	Campulung Muscel	Campulung, Str.Istrate Rizeanu nr.4	115100	0248 512 321
19	AG	Mioveni	Ag	Mioveni	Mioveni, B-dul. Dacia, nr.99, Bl. P3A, parter	115400	0372 787 702
20	AG	Curtea de Arges	Suc	Curtea de Arges	Curtea de Arges, B-dul Basarabilor nr.97	115300	0248 722 088
21	AG	Pitesti	Suc	Prundu	Pitesti, B-dul Petrochimistilor nr, Bl. B32, parter	110167	0372 787 819
22	AG	Topoloveni	Ag	Topoloveni	Topoloveni, Str.Calea Bucuresti, Bloc CB5- CB6(fost CB4) parter	115500	0372 771 460

23	AG	Campulung	Ag	Turn	Campulung Muscel Str.I.C.Bratianu nr.39 bis, Bl. A2a, parter	115100	0372 720 076
24	AG	Pitesti	Ag	Alexandru Davila	Pitesti, Str.Victoriei nr.26, Bl. 2, parter	110017	0372 787 677
25	AG	Curtea de Arges	Ag	Basarabilor	Curtea de Arges, Str.Albesti, Bl. Z 2, parter	115300	0372 720 025
26	AG	Pitesti	Ag	Pitesti	Pitesti, Str.Mircea Eliade nr.10	110322	0248 283 033
27	AG	Pitesti	Ag	Trivale	Pitesti, Str. Libertatii (fosta Trivale) Bl. D1, parter	110398	0248 271 010
28	AG	Pitesti	Ag	Campineanu	Pitesti, Complexul Eremia Grigorescu, bl. P1, parter.	110142	0248 223 807
29	AG	Pitesti	Ag	Smardan	Pitesti, Str.Smardan nr.40 C, parter	110217	0372 720 069
30	AG	Pitesti	Ag	Exercitiu	Pitesti, Str. Exercitiu, bloc.D15	110438	0248 250 907
31	AG	Pitesti	Ag	Gavana	Pitesti, B-dul Balcescu, Complex Big, parter	110332	0372 720 064
32	AG	Com.Bascov	Ag	Bascov	Comuna Bascov, Str. Paisesti, Bl B1, parter	117045	0372 720 241
33	AG	Pitesti	Ag	Bratianu	Pitesti, B-dul I.C.Bratianu, Bl.D1, parter	110010	0372 771 336
34	AR	Arad	Suc.j ud.	Arad	Arad, Str.Nelu Aristide Dragomir nr.14-16	310145	0257 255 040
35	AR	Ineu	Ag	Ineu	Ineu, Str.Republicii nr.40	315300	0257 511 338
36	AR	Arad	Ag	Fortuna	Arad, Calea Aurel Vlaicu, nr.177, bl.21	310365	0257 349 388 ; 0372 787 813
37	AR	Pancota	Ag	Pancota	Pancota, Str.Tudor Vladimirescu nr.55	315600	0257 466 611
38	AR	Curtici	Ag	Curtici	Curtici, Str.Primariei nr.58	315200	0257 464 028
39	AR	Pecica	Ag	Pecica	Pecica, Str.2, nr.143, parter	317235	0257 469 200
40	AR	Lipova	Ag	Lipova	Lipova, Str. A Marinescu nr.1, bl. M-2, ap.10/A	315400	0257 563 045
41	AR	Arad	Ag	Avram Iancu	Arad, B-dul Revolutiei nr.72	310130	0257 255 417; 0257 255 969
42	AR	Sebis	Ag	Sebis	Sebis, Str. Parcul Libertatii nr.17	315700	0257 310 520
43	AR	Arad	Ag	Ioan Slavici	Arad, Calea Aurel Vlaicu-P-ta UTA, Bl U4,Sc A+B, Ap 17/c, parter	310400	0257 240 080; 0257 240 083
44	AR	Arad	Ag	Micalaca	Arad, Alea Borsec nr.2, bl. 511	310384	0257 219 100
45	AR	Chisineu Cris	Ag	Chisineu Cris	Chisineu Cris, Str.Primaverii nr.1, bl.D 5-1, parter	315100	0257 350 150
46	AR	Arad	Ag	Aradul Nou (San Marco)	Arad, Str. Stefan cel Mare, bl. 4, sc. B, parter, ap.17	310237	0257 212 228
47	AR	Arad	Ag	Andrei Saguna	Arad, Piata Spitalului, bl. 5, sc. C, parter	310031	0257 338 474
48	AR	Arad	Ag	Ziridava	Arad, Bd. Revolutiei nr. 35, Sc A, ap.67, parter	310002	0257 212 548
49	AR	Arad	Ag	Gradiste	Arad, Str. Petru Rares	310206	0257 212 591

					nr. 28, parter		
50	AR	Arad	Ag	Calea Radnei	Arad, Calea Radnei nr.154, parter	310294	0372 771 423
51	BC	Bacau	Suc.j ud.	Bacau	Bacau, Str.9 Mai nr.11	600019	0234 535 314
52	BC	Onesti	Suc	Onesti	Onesti, Str.Belvedere nr.1	601066	0234 315 127
53	BC	Moinesti	Suc	Moinesti	Moinesti, Str.Zorilor nr.23	605400	0372 787 824
54	BC	Buhusi	Ag	Buhusi	Buhusi, Str.Al.I.Cuza nr.2	605100	0234 265 171
55	BC	Darmanesti	Ag	Darmanesti	Darmanesti, Str.Victoriei nr.5	605300	0234 356 710
56	BC	Comanesti	Suc	Comanesti	Comanesti, Str. Republicii nr.18	605200	0234 374 462
57	BC	Bacau	Suc	Bacovia	Bacau, Str.Mioritei nr.1	600189	0234 514 383
58	BC	Bacau	Ag	Nemira	Bacau, Calea Republicii nr.153	600303	0372 771 471
59	BC	Bacau	Ag	Energiei	Bacau, Str. Energiei bl.25, parter	600273	0234 586 999
60	BC	Onesti	Ag	Rosetti	Onesti, Str.Republicii nr.66	601138	0234 310 200
61	BC	Targu Ocna	Suc	Targu Ocna	Tg.Ocna, Str.Victoriei Bl.F11	605600	0234 344 161
62	BC	Bacau	Ag	Luceafarul	Bacau, Str. N. Balcescu nr.5, sc.A, parter	600052	0372 720 234
63	BC	Bacau	Ag	Bucium	Bacau, Str. Aprodu Purice nr.13, sc. B, parter	600408	0234 577 713
64	BC	Bacau	Ag	Orizont	Bacau, Str.Marasesti nr.177, parter	600070	0234 585 006
65	BC	Bacau	Ag	Serbanesti	Bacau, B-dul Unirii nr.66, parter	600391	0372 771 311
66	BC	Bacau	Ag	Aviatori	Bacau, Str.Republicii nr.48	600301	0234 560 006
67	BC	Bacau	Ag	Nordului	Bacau, Str.Mioritei nr.70	600280	0372 716 862
68	BH	Oradea	Suc.j ud.	Bihor	Oradea, Str.D.Cantemir nr.2/c	410519	0259 405 202
69	BH	Beius	Suc	Beius	Beius, Str.Samuil Vulcan nr.11	415200	0259 321 321
70	BH	Alesd	Suc	Alesd	Alesd, Str.Bobalna nr.1	415100	0259 342 230
71	BH	Oradea	Suc	Rogierius	Oradea, Str. Mihail Sadoveanu nr.10	410443	0259 435 006
72	BH	Stei	Suc	Stei	Stei, Str.Cuza Voda nr.9	415600	0259 332 625
73	BH	Marghita	Suc	Marghita	Marghita, str.Piata Independentei nr.3	415300	0259 363 748
74	BH	Salonta	Ag	Salonta	Salonta, Str.Republicii nr.1	415500	0259 372 482
75	BH	Oradea	Ag	Varadinum	Oradea, Str.Nufarului nr.11, Bl. D138, parter	410533	0372 771 340
76	BH	Oradea	Ag	Republicii	Oradea, Str.Republicii nr.8	410018	0259 476 058
77	BH	Oradea	Ag	Iosia	Oradea, Str. Cazaban nr.54 A, bloc AN 199	410276	0259 432 596
78	BH	Oradea	Ag	Nufarul	Oradea, Str. Nufarul bloc AN 58, parter	410576	0259 428 829
79	BH	Oradea	Ag	Decebal	Oradea, Bdul.Decebal nr.20, parter	410197	0259 417 744
80	BH	Oradea	Ag	Velenta	Oradea, Str. Razboieni	410571	0259 410 076

					nr.60, Bl. D28, parter		
81	BH	Oradea	Ag	Lotus	Oradea, Piata Unirii nr.12, ap. Nr.VII/1, parter	410072	0259 318 063
82	BH	Oradea	Ag	Oradea Vest	Oradea, B-dul Stefan cel Mare nr.79, Bl. C 29, parter	410437	0259 470 181
83	BH	Oradea	Ag	Crisana	Oradea, B-dul Dacia nr.25, Bl. U5, parter	410464	0372 771 428
84	BN	Bistrita Nasaud	Suc.J ud.	Bistrita Nasaud	Bistrita, Piata Petru Rares nr.1A	420080	0263 219 880
85	BN	Nasaud	Suc	Nasaud	Nasaud, B-dul Granicerilor nr.27	425200	0263 360 855
86	BN	Beclean	Ag	Beclean	Beclean, Str.Mihail Kogalniceanu nr.46	425100	0263 343 028
87	BN	Bistrita	Ag	Andrei Muresanu	Bistrita, Calea Moldovei, nr.15/A	420096	0263 214 300
88	BN	Com. Rodna	Ag	Rodna	Com. Rodna, Str. Principala nr.607	427245	0263 378 830
89	BN	Bistrita	Ag	Viisoara	Bistrita, str.Imparatul Traian, nr.57, bloc E, parter	420145	0263 236 583
90	BN	Com. Prundu-Bargaului	Ag	Tihuta	Com. Prundu Bargaului, Str.Principala nr.139	427230	0263 265 565
91	BN	Bistrita	Ag	Liviu Rebreanu	Bistrita, Bdul. Decebal nr. 25. Bl. J	420070	0263 213 211
92	BN	Bistrita	Ag	Axente Sever	Bistrita, Str. Axente Sever nr. 2, parter	420163	0263 237 001
93	BR	Braila	Suc.j ud.	Braila	Braila, Calea Calarasilor nr. 17	810017	0239 614 918
94	BR	Braila	Ag	Concordia	Braila, Calea Calarasilor nr.65, Bl.C, parter	810237	0372 771 406
95	BR	Braila	Suc	Danubiu	Braila, Str. Danubiu nr.12	810015	0239 615 245
96	BR	Braila	Ag	Panait Istrati	Braila, Sos.Buzaului, bloc B1, parter	810318	0239 694 707
97	BR	Braila	Ag	Scolilor	Braila, B-dul Independentei, Bl. Turn, parter, magazin nr.38 IMB	810526	0372 771 384
98	BR	Ianca	Ag	Ianca	Ianca, Str.Garii Bl.C3	815200	0239 668 788
99	BR	Braila	Ag	Radu Negru	Braila, Str. Sebes nr.2, Bl.A+Abis, parter	810334	0372 720 256
100	BR	Com. Viziru	Ag	Viziru	Comuna Viziru	817215	0239 666 283
101	BR	Braila	Ag	Maria Filotti	Braila, Calea Galati 329 A	810384	0239 618 158
102	BR	Braila	Ag	Calarasilor	Braila, Bdul.Dorobantilor Bl. A1, parter	810091	0239 674 897
103	BR	Braila	Ag	Eremia Grigorescu	Braila, Str. G-ral. Eremia Grigorescu nr.40, bl .5A, parter	810051	0239 610 702
104	BR	Braila	Ag	Darcee	Braila, Ans.Calarasi nr.4, Bl.B2, parter din Calea Calarasilor nr.309	810008	0239 613 745/134
105	BR	Braila	Ag	1 Decembrie	Braila, Str. Transilvaniei nr.1	810249	0239 611 137
106	BT	Botosani	Suc.j ud.	Botosani	Botosani, Piata Revolutiei nr.9	710236	0372 310 106

107	BT	Darabani	Ag	Darabani	Darabani, Str.Pietei nr.26	715100	0231 631 206
108	BT	Saveni	Ag	Saveni	Saveni, Str. 1 Decembrie nr.49	715300	0372 723 473
109	BT	Dorohoi	Ag	Dorohoi	Dorohoi, Str.Grigore Ghica nr.30	715200	0231 610 156
110	BT	Botosani	Ag	Rapsodia	Botosani, Str. Calea Nationala nr. 51, parter (spatiu in Complex Comercial)	710005	0231 532 033
111	BT	Com. Trusesti	Ag	Trusesti	Comuna Trusesti	717400	0231 570 559
112	BT	Botosani	Ag	Primaverii	Botosani, Str. Primaverii nr.16	710118	0231 506 012
113	BT	Botosani	Ag	George Enescu	Botosani, Calea Nationala nr.65, parter	710006	0231 506 090
114	BT	Flamanzi	Ag	Flamanzi	Flamanzi, Str.Principala, Bl. A1-A2	717155	0231 552 377
115	BT	Botosani	Ag	Nicolae Iorga	Botosani, Calea Nationala nr.107, Bl. 03, parter (Ansamblul de locuinte Miorita II)	710061	0231 506 080
116	BT	Com. Bucecea	Suc	Bucecea	Comuna Bucecea, Bl. A4	717045	0231 550 126
117	BT	Botosani	Ag	Stefan Luchian	Botosani, Str.Primaverii nr.27 (fost 30), sc.B, parter	710176	0372 723 467
118	BT	Botosani	Ag	Octav Bancila	Botosani, Bdul. Mihai Eminescu nr.63	710171	0372 711 303
119	BV	Brasov	Suc.j ud.	Brasov	Brasov, Str.15 Noiembrie nr.90A	500102	0268 330 153
120	BV	Fagaras	Suc	Fagaras	Fagaras, Str.M.Eminescu nr.14	505200	0268 211 414
121	BV	Victoria	Suc	Victoria	Victoria, Str.1 Decembrie 1918 nr.2	505700	0268 242073
122	BV	Rasnov	Suc	Rasnov	Rasnov, Piata Unirii nr.10	505400	0268 231 000
123	BV	Zarnesti	Suc	Zarnesti	Zarnesti, Str.Mitropolit I.Metianu nr.8	505800	0268 515 784
124	BV	Brasov	Ag	Onix	Brasov, Str.13 Decembrie nr.15 din Bdul Grivitei nr.77	500198	0268 413 762
125	BV	Brasov	Suc	Titulescu	Brasov, B-dul Eroilor nr.19	500030	0268 470 284
126	BV	Sacele	Ag	Sacele	Sacele, Piata Libertatii nr.34	505600	0268 273 965
127	BV	Brasov	Ag	Piata Sfatului	Brasov, Str.Piata Sfatului nr.27	500025	0372 787 744
128	BV	Codlea	Ag	Codlea	Codlea, Str.Lunga nr.125	505100	0268 253 000
129	BV	Brasov	Ag	Craiter	Brasov, Bd. Garii nr. 38 Bl. 227 parter (Complex Comercial Harman)	500227	0372 712 751
130	BV	Fagaras	Ag	Tabacari	Fagaras, Str. Tabacari, Bl.6, Tronson A, parter	505200	0268 214 455
131	BV	Com. Bran	Ag	Bran	Com. Bran Str. Principala nr.403 B, Ap 2, parter	507025	0268 236 199
132	BV	Brasov	Ag	Astra Orizont	Brasov, Str.Saturn nr.32	500342	0372 712 747
133	BV	Predeal	Ag	Predeal	Predeal, Str.Mihai Saulescu	505300	0372 787 741
134	BV	Brasov	Ag	Centrul Civic	Brasov, Str. M. Kogalniceanu nr.15	500090	0268 414 126

135	BV	Brasov	Ag	Valea Cetatii	Brasov, B-dul Muncii	500281	0268 328 788
136	BV	Brasov	Ag	Noua	Brasov, Str.Prunului nr.50-52, parter (Magazin 27)	500322	0372 771 271
137	BV	Brasov	Ag	Tampa	Brasov, Str. Aurel Vlaicu nr.109 si Str.13 Decembrie nr.61-63	500146	0372 720 081
138	BV	Brasov	Ag	Bartolomeu	Brasov, Sos. Cristianului nr.10	500053	0372 787 747
139	BV	Brasov	Ag	Calea Bucuresti	Brasov, Calea Bucuresti nr.90	500434	0268 319 882
140	BV	Brasov	Ag	Blumena	Brasov, Str.Stadionului nr.2, parter	500064	0372 771 450
141	BV	Brasov	Ag	Calea Feldioarei	Brasov, B-dul Grivitei, nr.42, Bl. 20, parter	500182	0268 420 224
142	BV	Rupea	Ag	Rupea	Rupea, Str.Republicii nr.107, parter	505500	0372 741 794
143	BZ	Buzau	Suc.j ud.	Buzau	Buzau, Str.Unirii nr.207	120191	0372 380 101
144	BZ	Ramnicu Sarat	Suc	Ramnicu Sarat	Rm.Sarat, Str.T.Vladimirescu nr.10	125300	0372 787 850
145	BZ	Buzau	Ag	Vasile Voiculescu	Buzau, Str.Unirii, Bloc 1D, parter	120278	0238 727 801
146	BZ	Buzau	Ag	Siriu	Buzau, Str.Dorobanti Bl.H10, H11, parter	120111	0238 717 415
147	BZ	Ramnicu Sarat	Ag	Alexandru Vlahuta	Rm. Sarat, Str.Toamnei Dig, Bl. 3E, parter	125300	0238 560 245
148	BZ	Buzau	Ag	Grigore Bastan	Buzau, Str. Stadionului, Bl 21 B, parter	120178	0372 720 182
149	BZ	Buzau	Ag	George Ciprian	Buzau, Str. Unirii, Bl 25, parter	120005	0238 722 212
150	CJ	Cluj Napoca	Suc.j ud.	Cluj	Cluj Napoca, Str.George Baritiu nr.10-12	400027	0264 591 227
151	CJ	Dej	Suc	Dej	Dej, Str.Bobalna nr.5	405200	0264 244 182
152	CJ	Turda	Suc	Turda	Turda, Piata 1 Decembrie 1918 nr.29	401184	0264 317 001
153	CJ	CampiaTurzii	Suc	Campia Turzii	Campia Turzii, Str.George Cosbuc nr.13	405100	0264 368 136
154	CJ	Gherla	Ag	Gherla	Str.Bobilna nr.3, parter	405300	0264 241 966
155	CJ	Cluj Napoca	Ag	Cipariu	Cluj Napoca, Str.Nicolae Titulescu nr.4, Bl. IIB, Corp B3, parter	400420	0264 591 950
156	CJ	Cluj Napoca	Ag	Marasti	Cluj Napoca, Str.Aurel Vlaicu nr.4, Bl.5B, parter	400690	0264 412 101
157	CJ	Cluj Napoca	Ag	Manastur	Cluj Napoca, Str.Bucegi nr.13-15	400667	0264 429 994
158	CJ	Cluj Napoca	Ag	Unirii	Cluj Napoca, Str.21 Decembrie nr.16	400105	0264 590 888
159	CJ	Huedin	Ag	Huedin	Huedin, Str.Republicii nr.8, bloc A, S.C.2, parter	405400	0264 354 741
160	CJ	Cluj Napoca	Ag	Calea Floresti	Cluj Napoca, Calea Floresti nr. 77, Ap.114 si partial Ap.113, parter	400524	0372 720 200
161	CJ	Turda	Ag	Oprisani	Turda, Calea Victoriei nr.100, Bl. B120, parter	401023	0264 322 042
162	CJ	Com.Floresti	Ag	Polus	Com. Floresti, DN1-E60 SUD-FN, parter	407280	0372 720 060
163	CJ	Com.Floresti	Ag	Floresti	Com. Floresti,	407280	0372 720 085

					Str.Avram Iancu, nr.276, parter		
164	CJ	Cluj Napoca	Ag	Farmec	Cluj Napoca, Str. Bucuresti nr.55, parter	400613	0264 407 921
165	CJ	Campia Turzii	Ag	Sincrai	Campia Turzii - Ghiris Sincrai, Str.1 Decembrie 1918, nr.38	405100	0372 771 275
166	CJ	Cluj Napoca	Ag	Napoca	Cluj Napoca, Str. Dorobantilor nr. 40 - 40/a, Ap. 1, parter	400117	0264 407 911
167	CJ	Cluj Napoca	Ag	Zorilor	Cluj Napoca, Str.Pasteur nr. 56-60, parter	400349	0264 453 352
168	CJ	Cluj Napoca	Ag	Somes	Cluj Napoca, Str.Fantanele nr. 7, Bl.A, parter	400294	0264 420 896
169	CJ	Dej	Ag	Dealul Florilor	Dej, Str. Constantin Dobrogeanu Gherea nr.6, Bloc VO2, Ap. 17/II	405200	0264 221 860
170	CJ	Cluj Napoca	Ag	Piata 1Mai	Cluj Napoca, Str. 1 Mai nr.1 -2, parter	400141	0372 720 204
171	CJ	Cluj Napoca	Ag	Multiplex Leul	Cluj Napoca, Piata Mihai Viteazul f.n., parter	400036	0372 720 263
172	CJ	Cluj Napoca	Ag	Piata Lucian Blaga	Cluj Napoca, Piata Lucian Blaga nr.2	400003	0372 756 355
173	CJ	Cluj Napoca	Ag	Bulevardul Eroilor	Cluj Napoca, B-dul Eroilor nr.35, ap.5, parter	400129	0372 720 270
174	CJ	Cluj Napoca	Ag	Piata Garii	Cluj-Napoca, str.Horea nr.83-87, sc.II,ap.36, parter	400275	0372 731 648
175	CL	Calarasi	Suc.j ud.	Calarasi	Calarasi, Str.Sloboziei nr.4	910022	0243 314 305
176	CL	Oltenita	Suc	Oltenita	Oltenita, B-dul Republicii nr.56	915400	0242 511 001
177	CL	Lehliu Gara	Ag	Lehliu Gara	Lehliu Gara, Str. Nicolae Titulescu nr.5D (fosta Calea Bucuresti nr.24), parter	915300	0242 640 400
178	CL	Calarasi	Ag	Mircea Voda	Calarasi, Str.Belsugului nr.56, bl.E 23, Sc.3-4, parter	910144	0242 333 136
179	CL	Calarasi	Ag	Vulturul	Calarasi, Str.Prelungirea Bucuresti nr.1, Bl.C17,Sc 1 parter,(Libraria M. Eminescu)	910125	0242 332 483
180	CS	Resita	Suc.j ud.	Caras Severin	Resita, Str.I.L.Caragiale nr.10	320068	0372 550 121
181	CS	Caransebes	Suc	Caransebes	Caransebes, Str.Mihai Viteazu nr.44	325400	0372 787 851
182	CS	Bocsa	Ag	Bocsa	Bocsa, Str.1 Decembrie 1918 nr.25 (fost nr. 39-41)	325300	0255 555 202
183	CS	Moldova Noua	Ag	Moldova Noua	Moldova Noua, Str.Nicolae Titulescu nr.56 B, parter	325500	0372 771 245
184	CS	Baile Herculane	Ag	Baile Herculane	Baile Herculane, Str.Castanilor nr.13C	325200	0372 787 855
185	CS	Otelu Rosu	Ag	Otelu Rosu	Otelu Rosu, Str.22 Decembrie 1989 nr.50	325700	0372 787 853
186	CS	Resita	Ag	Lunca Barzavei	Resita, Bdul.Republicii, Bl.22, Sc.D, parter	320214	0255 211 905
187	CS	Oravita	Ag	Oravita	Oravita, str.Zona Garii, bl.C3/II (nou B8),	325600	0372 740 477

					parter		
188	CS	Resita	Ag	Semenic	Resita, Bdul.Republicii, nr.13-15, Complex Victoria	320127	0372 733 813
189	CT	Constanta	Suc.jud.	Constanta	Constanta, Str.Traian nr.68	900716	0241 638 200
190	CT	Medgidia	Suc	Medgidia	Medgidia, Str.Republicii nr.51	905600	0372 787 867
191	CT	Mangalia	Suc	Mangalia	Mangalia, Sos.Constanta nr.25	905500	0241 751 749
192	CT	Cernavoda	Suc	Cernavoda	Cernavoda, Str.Unirii, Bl. P3B, parter	905200	0241 239 544
193	CT	Basarabi	Ag	Basarabi	Basarabi, Calea Bucuresti nr.13, Bl. BA 5, parter	905100	0241 614 046
194	CT	Navodari	Ag	Navodari	Navodari, Str.Albinelor nr.9 Bl.B2 sc.A ,parter	905700	0241 762 215
195	CT	Constanta	Suc	Palas	Constanta, Str.I.C.Bratianu nr.98, BL.SR3	900243	0241 698 614
196	CT	Constanta	Suc	Mamaia	Constanta, B-dul Mamaia nr.231	900559	0372 787 761 / 0241 606 144
197	CT	Constanta	Suc	Ovidiu	Constanta, B-dul Tomis nr. 58	900657	0241 615 548
198	CT	Constanta	Ag	Capitol	Constanta, B-dul Mamaia nr.90, Bl. B16, parter	900663	0372 772 475
199	CT	Constanta	Ag	Marea Neagra	Constanta, Sos. Mangaliei nr. 185, Bl. 4, parter	900082	0241 610 740
200	CT	Constanta	Ag	Histria	Constanta, Str. Prelungirea Liliacului nr. 21, parter	900062	0241 615 548
201	CT	Constanta	Ag	Euxin	Constanta, Str. Stefan cel Mare nr. 86, parter	900698	0241 614 697
202	CT	Constanta	Ag	Albatros	Constanta, B-dul Al. Lapusneanu nr. 76, Bl. LE 20 B, parter	900605	0241 640 161
203	CT	Constanta	Ag	Litoral	Constanta, Bdul. Aurel Vlaicu nr.99, BL.AV2, parter	900145	0241 589 677
204	CT	Constanta	Ag	Pontica	Constanta, Str. Soveja nr. 77, Bl. 35A, parter	900337	0241 640 170
205	CT	Techirghiol	Ag	Techirghiol	Techirghiol, Str.Al. Puskin nr.2, parter	906100	0372 720 029
206	CT	Constanta	Ag	Delfinul	Constanta, Sos.Mangaliei nr.93, Bl. S, parter	900111	0372 720 186
207	CT	Constanta	Ag	Brizei	Constanta, Str. Brizei nr. 22A, parter	900097	0372 720 091
208	CT	Constanta	Ag	Tomis Nord	Constanta, Str.Suceava, nr.2C, parter	900456	0372 720 194
209	CT	Constanta	Ag	Balada	Constanta, Bd. 1 Decembrie 1918, nr. 35, Bl. L20, parter	900168	0372 710 921
210	CT	Neptun	Ag	Neptun	Neptun, Complexul Dunarea Neptun	905550	0241 731 934
211	CT	Mangalia	Ag	Callatis	Mangalia, Bdul 1 Decembrie 1918 nr.35, BL.X6, parter	905500	0372 771 357
212	CT	Medgidia	Ag	Lucian Grigorescu	Medgidia, Str.Independentei FN, bl.E1, parter	905600	0372 740 463

213	CT	Constanta	Ag	Lapusneanu	Constanta, B-dul Tomis nr.23 B, Bl.TD 17, parter	900742	0372 771 351
214	CV	Sf. Gheorghe	Suc.j ud.	Covasna	Sf. Gheorghe, Str.Jozef Bem nr. 7	520023	0267 316 922
215	CV	Intorsura Buzaului	Ag	Intorsura Buzaului	Intorsura Buzaului, Str.Mihai Viteazu nr.177	525300	0267 370 814
216	CV	Targu Secuiesc	Suc	Targu Secuiesc	Tg.Secuiesc, str.Piata Gabor Aron nr.17	525400	0267 362 220
217	CV	Baraolt	Ag	Baraolt	Baraolt, Str.Libertatii 2/A	525100	0267 377 385
218	CV	Covasna	Ag	Covasna	Covasna, Str. Libertatii nr.18, Bl.7, sc.A-B	525200	0267 342 296
219	CV	Sf. Gheorghe	Ag	Miko Imre	Sf.Gheorghe, Str. 1 Decembrie 1918, nr.74, parter	520080	0372 731 652
220	CV	Sf. Gheorghe	Ag	Trident	Sf. Gheorghe, Str. Lalelei (in incinta hypermarketului Trident)	520086	0267 351 345
221	DB	Targoviste	Suc.j ud.	Dambovita	Targoviste, B-dul Mircea cel Batran nr.1	130023	0372 450 119
222	DB	Gaesti	Suc	Gaesti	Gaesti, Str.13 Decembrie nr.62	135200	0245 713 101
223	DB	Pucioasa	Suc	Pucioasa	Pucioasa, Str.Republicii nr.105	135400	0245 760 493
224	DB	Moreni	Suc	Moreni	Moreni, Str.Cpt.Pantea Ion nr.62	135300	0372 787 874
225	DB	Fieni	Suc	Fieni	Fieni, Str.Ing.Aurel Rainu nr.29	135100	0372 787 876
226	DB	Titu	Ag	Titu	Titu, Str.I.C.Visarion nr.8	135500	0372 787 879
227	DB	Targoviste	Ag	Coresi	Targoviste, Str.Constantin Brancoveanu nr.58	130120	0372 733 887
228	DB	Targoviste	Ag	Caraiman	Targoviste, Str.9 Mai (Armoniei)	130067	0245 217 384
229	DB	Targoviste	Ag	Chindia	Targoviste, Bdul. Unirii Bl. 51, Micro VI, Sc. E, parter	130031	0245 640 244
230	DJ	Craiova	Suc.j ud.	Dolj	Craiova, Str.Olteț nr.4	200565	0372 510 125
231	DJ	Filiasi	Ag	Filiasi	Filiasi, B-dul Racoteanu nr.162, Bl. I 2, parter si Str.Stadionului, Bl. I 1, parter	205300	0372 787 887
232	DJ	Bailesti	Ag	Bailesti	Bailesti, Str.Victoriei nr. 167 - 169	205100	0251 311 526
233	DJ	Calafat	Ag	Calafat	Calafat, Str.Tudor Vladimirescu nr.26	205200	0251 333 044
234	DJ	Craiova	Suc	Lapus	Craiova, Calea Bucuresti ,Bl. N 14 si N 15, parter	200620	0372 787 882
235	DJ	Craiova	Suc	Patria	Craiova, B-dul Carol I, Bl.M5-M6	200692	0251 417 900
236	DJ	Craiova	Suc	Jiul	Craiova, Calea Bucuresti nr.34, Bloc A 8, Sc. 6-7	200484	0372 787 885
237	DJ	Craiova	Ag	Amaradia	Craiova, Str.Doljului nr.1B	200134	0372 771 330
238	DJ	Craiova	Ag	Craiovita	Craiova, Bdul.Oltenia nr.54, Bl.2A	200603	0251 587 745
239	DJ	Craiova	Ag	Henri Coanda	Craiova, Str. Henri Coanda nr. 61, Bl. K1-2, K3, parter	200566	0251 563 036

240	DJ	Craiova	Ag	Mihai Viteazu	Craiova, Str. Brazda lui Novac nr.68, Bl. C7, parter	200115	0251 595 705
241	DJ	Craiova	Ag	Romanescu	Craiova, B-dul. Ion Antonescu, Bl. A5b, parter	200326	0251 510 580
242	DJ	Craiova	Ag	Rovine	Craiova, Str.Simion Stoilov, Cartier Rovine, Bl. E6, parter	200030	0372 720 245
243	DJ	Craiova	Ag	Carol	Craiova, Str.Brazda lui Novac, Bl. K22, parter	200092	0372 720 278 , 0372 720 279
244	DJ	Craiova	Ag	Fratii Buzesti	Craiova, Str.Tufanele, nr.2, Bl. 317 A, parter	200233	0372 720 279
245	DJ	Craiova	Ag	Valea Vlaicii	Craiova, Bdul.N.Titulescu nr.11, Bl.I 8, parter	200142	0372 771 211
246	DJ	Craiova	Ag	Piata Mare	Craiova, Calea Bucuresti, Bl.27 B, parter	200675	0372 771 321
247	DJ	Craiova	Ag	Banie	Craiova, Str.Caracal nr.79	200556	0372 771 326
248	GJ	Targu Jiu	Suc.j ud.	Gorj	Tg. Jiu, Str.Geneva nr.2	210136	0253 219 307
249	GJ	Motru	Ag	Motru	Motru, B-dul Trandafirilor nr.5	215200	0253 410 052
250	GJ	Rovinari	Ag	Rovinari	Rovinari, str.Minerilor nr.9, BL.L1, parter	215400	0372 771 365
251	GJ	Targu Jiu	Ag	Constantin Brancusi	Tg.Jiu, Str.Victoriei Bl.41(A), parter	210166	0372 720 237
252	GJ	Targu Jiu	Ag	Victoria	Tg. Jiu, Str.Victoriei, Bl. 194, parter	210235	0253 206 116
253	GJ	Targu Jiu	Ag	Panduri	Targu Jiu, Bdul.Libertatii, Bl. 4	210142	0253 206 208
254	GJ	Targu Jiu	Ag	Parang	Targu Jiu, Str. Ecaterina Teodoroiu, Bl.105, parter	210106	0253 206 203
255	GJ	Turceni	Ag	Turceni	Turceni, Str.Muncii nr.452, parter	217520	0372 741 782/'0372 741 797
256	GL	Galati	Suc.j ud.	Galati	Galati, Str.Brailei nr.35	800048	0725 360 127
257	GL	Tecuci	Suc	Tecuci	Tecuci, Str.1 Decembrie 1918 nr.55	805300	0236 820 483
258	GL	Galati	Suc	Traian	Galati, Str.Traian Bl.A9 parter	800112	0236 411 138
259	GL	Galati	Ag	Siderurgistilor	Galati, Str. Siderurgistilor nr.9, Bl. PS2, Tronson 5, Spatiul 7, parter	800364	0236 322 272
260	GL	Galati	Ag	Faleza	Galati, B-dul Marii Uniri, BLP6, Sc.1	800329	0372 733 871
261	GL	Galati	Ag	Port	Galati, Str.Portului nr.25, Bl. Siret 4, Sc.9, parter	800025	0372 771 286
262	GL	Galati	Ag	Micro 17	Galati, Str. Gorunului nr.2, Bl.T, Sc.1, parter, Cartier Micro 17	800431	0372 771 291
263	GL	Targu Bujor	Ag	Targu Bujor	Tg.Bujor, Str.G-ral Eremia Grigorescu nr.109, Bl.C1	805200	0236 341 063
264	GL	Galati	Ag	Dunarea	Galati, Str.Brailei nr.192 bis, Bl. A9, parter	800407	0236 310 997

265	GL	Galati	Ag	Micro 21	Galati, Str.Otelarilor nr.21, Bl. D10, parter	800606	0236 415 505
266	GL	Galati	Ag	Piata Centrala	Galati, Str. Tecuci nr.8, Bl. V4, parter	800120	0236 468 100
267	GL	Galati	Ag	Micro 40	Galati, Str.Henri Coanda nr.15, Bl. J12, parter (cartier Micro 40)	800557	0236 490 588
268	GL	Galati	Ag	Nord	Galati, Str.Siderurgistilor nr.40, Micro 14, Bl. M1B, parter	800259	0236 310 837
269	GL	Tecuci	Ag	Alecu Russo	Tecuci, Str. Alecu Ruso nr.1, parter	805300	0236 810 505
270	GL	Galati	Ag	Brates	Galati, Str. Domneasca nr.15	800008	0236 322 003
271	GL	Galati	Ag	Micro 18	Galati, str.Brailei nr.234, Bl.E5, parter, Cartier Micro 18	800394	0372 733 884
272	GL	Galati	Ag	Nae Leonard	Galati, Str.Tecuci nr.198, Bl. R1B, Sc.1, Ap.1, parter	800295	0372 771 280
273	GR	Giurgiu	Suc.j ud.	Giurgiu	Giurgiu, Str.Vlad Ţepes nr.14 Bl. MUV 3	80094	0246 211 699
274	GR	Com. Mihailesti	Ag	Mihailesti	Mihailesti, Sos. Bucuresti-Alexandria, Complex Comercial	85200	0246 278 026
275	GR	Con. Bolintin Vale	Ag	Bolintin Vale	Bolintin Vale, Str.Republicii, Bl.B5, Sc.A, parter	85100	0246 271 369
276	GR	Com. Calugareni	Ag	Calugareni	Calugareni, Sos.Bucuresti- Giurgiu nr.1973, Bl.18, Sc.3, Ap.2	87040	0246 281 224
277	GR	Giurgiu	Ag	Vlasca	Giurgiu, Str. Tineretului, Bl.64, sc. A-B	80274	0246 210 601
278	GR	Giurgiu	Ag	Tineretului	Giurgiu, Str.Bucuresti, bloc 45/4D, parter	80302	0246 210 656
279	HD	Deva	Suc.j ud.	Hunedoara	Deva, Piata I.C.Bratianu nr.3	330152	0372 540 108
280	HD	Brad	Suc	Brad	Brad, Str.Republicii nr.3	335200	0254 612 570
281	HD	Hunedoara	Suc	Hunedoara	Hunedoara, Str.G.Enescu nr.22	331056	0254 717 556
282	HD	Hunedoara	Ag	Corvin	Hunedoara, B-dul Dacia nr.33, parter	331079	0254 712 425
283	HD	Hunedoara	Ag	Iancu de Hunedoara	Hunedoara, B-dul Dacia, Bl. 5, parter	331013	0372 720 101
284	HD	Petrosani	Suc	Petrosani	Petrosani, Str. Mihai Viteazu nr.4	332014	0372 732 595
285	HD	Simeria	Ag	Simeria	Simeria, Str. Piata Unirii, Bl.18, parter	335900	0254 261 928
286	HD	Lupeni	Ag	Lupeni	Lupeni, Alea Narciselor nr.8	335600	0254 560 090
287	HD	Orastie	Suc	Orastie	Orastie, B-dul Eroilor, Bl. B1	335700	0372 732 600
288	HD	Vulcan	Ag	Vulcan	Vulcan, Str. Mihai Viteazu nr.82	336200	0254 571 423
289	HD	Hateg	Ag	Hateg	Hateg, Str.Unirii, Bl.48, parter	335500	0254 777 860

290	HD	Deva	Ag	Dava	Deva, B-dul Decebal, Bl.R, Ap.5, parter	330020	0254 232 088
291	HD	Calan	Ag	Calan	Calan, Str.Independentei nr.11	335300	0372 733 816
292	HD	Deva	Ag	Bejan	Deva, Str. Mihai Eminescu, Bl. 31, parter	330120	0254 227 644
293	HD	Petrosani	Ag	Valea Jiului	Petrosani, Str.1 Decembrie 1918, Bl.97, parter	332019	0372 771 240
294	HD	Uricani	Ag	Uricani	Uricani, B-dul Muncii Bl 13, parter	336100	0372 731 637
295	HD	Petrila	Ag	Petrila	Petrila, Str. Republicii nr. 26, parter	335800	0254 506 306
296	HD	Deva	Ag	Ovid Densusianu	Deva, B-dul Decebal nr.26, Bl.D, Sc. 1+2, parter	330169	0372 771 383
297	HD	Deva	Ag	Favorit	Deva, Str. 22 Decembrie, Bl. 11, Sc. B, parter	330018	0372 733 820
298	HD	Deva	Ag	Muresul	Deva, B-dul Iuliu Maniu, Bl.4, parter, spatiul Comercial nr.2	330058	0254 221 073
299	HR	Miercurea Ciuc	Suc.j ud.	Harghita	Miercurea Ciuc, Str.Kossuth Lajos nr.2	530221	0266 372 249
300	HR	Gheorghieni	Suc	Gheorghieni	Gheorghieni, B-dul Fratiei nr.7	535500	0266 361 101
301	HR	Odorheiu Secuiesc	Suc	Odorheiu Secuiesc	Od. Secuiesc, Str. Piata Libertatii nr.15	535600	0266 211 020
302	HR	Toplita	Ag	Toplita	Toplita, Str. N.Balcescu Bl.C, parter	535700	0266 341 238
303	HR	Odorheiu Secuiesc	Ag	Tarnava	Od. Secuiesc, Str. Breslelor nr. 13-15, P/2, Bl.B4, Cartier Beclean	535600	0266 217 440
304	HR	Odorheiu Secuiesc	Ag	Budvar	Od. Secuiesc, Str. 1 Decembrie 1918 nr.7, parter	535600	0266 212 100
305	HR	Cristuru-Secuiesc	Ag	Cristuru Secuiesc	Cristuru Secuiesc, Str.Libertatii nr.44	535400	0266 243 103
306	HR	Vlahita	Ag	Vlahita	Vlahita, Str. Mihai Eminescu nr.2	535800	0266 246 443
307	HR	Borsec	Ag	Borsec	Borsec, Str. Carpati nr.48	535300	0266 337 058
308	HR	Miercurea Ciuc	Ag	Miercurea Ciuc	Miercurea Ciuc, Str. Kossuth Lajos nr.17	530130	0266 310 400
309	IL	Slobozia	Suc.j ud.	Ialomita	Slobozia, B-dul Chimiei nr. 21	920014	0243 231 305/0372 430 121
310	IL	Urziceni	Suc	Urziceni	Urziceni, Calea Bucuresti nr. 42	925300	0243 254 492/0372 787 903
311	IL	Fetesti	Suc	Fetesti	Fetesti, Str. Calarasi nr. 550	925100	0243 363 089/0372 787 905
312	IL	Com. Fierbinti	Suc	Fierbinti	Com.Fierbinti, Str. Principala	927115	0243 280 183/0372 787 907
313	IL	Tandarei	Suc	Tandarei	Tandarei, Str.Bucuresti, Bl. 57F, parter	925200	0243 273 238/0372 787 902

314	IL	Slobozia	Ag	Ionel Perlea	Slobozia, Str. Matei Basarab ,nr.10, Bl.27, parter	920031	0372 740 164 / 0372 740 165
315	IL	Slobozia	Ag	Matei Basarab	Slobozia, Str. Matei Basarab nr. 53	920072	0243 236 742/0372 787 900
316	IS	Iasi	Suc.j ud.	Iasi	Iasi, Str. Palat nr. 11	700019	0232 230 507
317	IS	Pascani	Suc	Pascani	Pascani, Str. St.cel Mare nr. 5	705200	0372 787 772
318	IS	Com. Podu Iloaei	Ag	Podu Iloaei	Podu Iloaiei, Str. Nationala, Bl.14, parter	707365	0372 787 751 , 0232 740 192
319	IS	Iasi	Ag	Silvestru	Iasi, Str. Garii nr. 17 - 19, Bl. I, 8,9, Sc. Tronson I, II, parter	700089	0232 217 802
320	IS	Iasi	Suc	A. I. Cuza	Iasi, Bld Stefan cel Mare si Sfânt nr.8, Bl.A	700063	0372 787 910
321	IS	Iasi	Ag	Colina	Iasi, Str. Bucium nr.17, Bl. B1, parter	700266	0372 712 070
322	IS	Iasi	Ag	Cantemir	Iasi, B-dul Nicolae Iorga nr.37, Bl. N2	700211	0232 231 171
323	IS	Iasi	Ag	Podul de Fier	Iasi, Str. Eternitate nr. 1-3, Bl. 305, Tronson A, parter	700305	0232 234 424
324	IS	Harlau	Ag	Harlau	Harlau, Str. Stefan cel Mare si Sfânt nr. 8, Bl.22, Sc.A	705100	0372 771 370
325	IS	Iasi	Ag	Pacurari	Iasi, Sos. Pacurari nr.137, Bl.600, Tronson III, parter	700521	0232 270 706
326	IS	Iasi	Ag	Alexandru cel Bun	Iasi, B-dul Alexandru cel Bun nr.19, Tronson I, Bl. B3, parter	700580	0232 225 935
327	IS	Iasi	Ag	Copou	Iasi, B-dul Copou nr. 16 (Complex Super Copou), parter	700460	0232 215 595
328	IS	Iasi	Ag	Canta	Iasi, Canta nr. 21, Bl. 503, parter	700528	0372 720 224
329	IS	Targu Frumos	Ag	Targu Frumos	Tg. Frumos, Str. Petru Rares, Bl. 18, parter	705300	0232 717 760
330	IS	Iasi	Ag	Palat	Iasi, Str. Palat nr.1 (Complex Comercial Moldova Mall)	700019	0232 230 605
331	IS	Iasi	Ag	Tatarasi	Iasi, Han Tatar nr. 6, Bl. 361 B, parter	700349	0232 240 030
332	IS	Iasi	Ag	Galata	Iasi, Str. Galatii nr. 11, Bl. E4A, parter	700625	0232 267 110
333	IS	Iasi	Ag	Nicolina	Iasi, Soseaua Nicolina nr.10, parter	700722	0232 221 177
334	IS	Iasi	Ag	Podul de Piatra	Iasi, Sos. Nationala, Complex Comercial Podul de Piatra, parter	700011	0232 233 468
335	IS	Iasi	Ag	Independentei	Iasi, B-dul Independentei nr.4, Bl. R3, parter	700106	0232 211 995
336	IS	Iasi	Ag	Mircea cel Batran	Iasi, Str. Mircea cel Batran nr.1, Bl. A1, parter	700648	0232 266 180
337	IS	Iasi	Ag	Zimbrul	Iasi, Dacia nr. 20, Bl. SC1, parter	700425	0232 250 502
338	IS	Pascani	Ag	Esplanada	Pascani, Str.Cuza Voda Bl. D 10, Sc. B, parter	705200	0232 710 010

339	MH	Drobeta Turnu Severin	Suc.j ud.	Mehedinti	Drobeta Turnu Severin, Str. Aurelian nr. 44	220103	0372 520 114
340	MH	Orsova	Suc	Orsova	Orsova, Str. Portile de Fier nr. 3A	225200	0252 362 912/0372 787 920
341	MH	Baia de Arama	Ag	Baia de Arama	Baia de Arama, Str. Republicii nr. 25	225100	0252 381 425/037 278 7921
342	MH	Drobeta Turnu Severin	Ag	Crihala	Drobeta Turnu Severin, Str. Cicero, Bl. S12 A, parter	220022	0252 330 171
343	MH	Drobeta Turnu Severin	Ag	Drobeta	Drobeta Turnu Severin, Str.T. Vladimirescu, nr. 203, Bl. IN2A, parter	220168	0372 720 273
344	MH	Drobeta Turnu Severin	Ag	Severin	Drobeta Turnu Severin, B-dul Revolutiei nr.16-22 Decembrie 1989 nr.8, Bl.B3	220047	0252 315 935
345	MH	Drobeta Turnu Severin	Ag	Portile de Fier	Drobeta Turnu Severin, Str.Smardan nr.38	220157	0252 310 458
346	MH	Drobeta Turnu Severin	Ag	Theodor Costescu	Drobeta Turnu Severin, Str. Iuliu Maniu nr. 3, Bl. 5, parter	220225	0252 320 115
347	MM	Baia Mare	Suc.j ud.	Maramures	Baia Mare, B-dul Unirii nr.15	430232	0262 221 296
348	MM	Sighetu Marmatiei	Suc	Sighetu Marmatiei	Sighetu Marmatiei, Str. Iuliu Maniu nr. 32	435500	0372 787 912
349	MM	Viseu de Sus	Suc	Viseu de Sus	Viseu de Sus, Str. Libertatii nr. 10	435700	0262 355 686
350	MM	Borsa	Suc	Borsa	Borsa, Str. Decebal nr. 4, Bl. A1	435200	0372 787 916
351	MM	Baia Sprie	Ag	Baia Sprie	Baia Sprie, Str. Sasar nr. 2	435100	0262 262 130
352	MM	Baia Mare	Ag	Rivulus	Baia Mare, Str.Culturii nr. 6, parter	430282	0372 720 217
353	MM	Sighetu Marmatiei	Ag	Bogdan Voda	Sighetu Marmatiei, Piata Libertatii nr. 8, parter, Hotel Tisa	435500	0262 313 320
354	MM	Baia Mare	Ag	Mara	Baia Mare, B-dul Unirii nr. 1/17	430242	0262 214 542
355	MM	Baia Mare	Ag	Iza	Baia Mare, B-dul Republicii nr. 15	430201	0262 224 711
356	MM	Baia Mare	Ag	Firiza	Baia Mare, B-dul Decebal nr. 4	430021	0262 218 010
357	MM	Somcuta Mare	Ag	Somcuta Mare	Somcuta Mare, Str. Somes nr. 1	437335	0372 787 917
358	MM	Baia Mare	Ag	Tisa	Baia Mare, Str. George Cosbuc nr. 34, parter	430222	0262 275 611
359	MM	Baia Mare	Ag	Ignis	Baia Mare, Str. Vasile Alecsandri nr. 91 B, parter	430351	0372 720 032
360	MM	Targu Lapus	Ag	Targu Lapus	Targu Lapus, P-ta Eroilor nr.4, Bl.B3, parter (spatiu comercial nr. 7)	435600	0372 709 641
361	MM	Seini	Ag	Seini	Seini, Piata Unirii, nr.21, Ap.3, parter	435400	0372 737 238
362	MM	Sighetu Marmatiei	Ag	Ronisoara	Sighetu Marmatiei, Piata 1 Decembrie 1918, bl.B1, Sc.A, parter	435500	0372 771 439
363	MS	Targu Mures	Suc.j ud.	Mures	Tg. Mures, Str. Gh.Doja nr. 1-3	540015	0265 267 338

364	MS	Sovata	Ag	Sovata	Sovata, Str.Principala nr.168/B	545500	0265 570 839
365	MS	Reghin	Suc	Reghin	Reghin, Str. Petru Major nr. 39	545300	0265 511 300
366	MS	Sighisoara	Suc	Sighisoara	Sighisoara, Str. 1 Mai nr. 12	545400	0265 771 028
367	MS	Tarnaveni	Suc	Tarnaveni	Tarnaveni, Piata Trandafirilor nr. 16	53640	0265 447 127
368	MS	Targu Mures	Suc	Central	Tg. Mures, Piata Trandafirilor nr.26	540051	0265 268 441
369	MS	Ludus	Ag	Ludus	Ludus, B-dul 1 Decembrie nr. 43/B, parter	545200	0265 413 428
370	MS	Targu Mures	Ag	Tudor	Tg. Mures, B-dul 1 Decembrie 1918, nr. 180	540561	0265 206 087
371	MS	Targu Mures	Ag	Dambu Pietros	Tg. Mures, B-dul 1848 nr. 36	540429	0265 307 430
372	MS	Targu Mures	Ag	Mureseni	Tg. Mures, Str. Gh. Doja nr. 193	540225	0265 206 061
373	MS	Reghin	Ag	Dacia	Reghin, Str. Iernuteni nr. 12, parter	545300	0265 306 011
374	MS	Iernut	Ag	Iernut	Iernut, Str. Dacia Traiana nr. 4	545100	0265 471 195
375	MS	Sighisoara	Ag	Tarnava Mare	Sighisoara, Str. Mihai Viteazu nr .97, parter	545400	0265 506 083
376	MS	Targu Mures	Ag	Voiniceni	Tg. Mures, Str. Decebal nr. 38, parter	540248	0265 306 056
377	MS	Targu Mures	Ag	Piata Mica	Tg. Mures, Str. 22 Decembrie 1989, parter	540113	0265 306 357
378	NT	Piatra Neamt	Suc,j ud.	Neamt	Piatra Neamt, B-dul Traian nr. 19	610137	0233 207 202
379	NT	Roman	Suc	Roman	Roman, Str. N.Titulescu nr. 12	611002	0233 742 705
380	NT	Targu Neamt	Suc	Targu Neamt	Tg. Neamt, Str. Mihail Kogalniceanu nr. 4	615200	0233 790 052
381	NT	Bicaz	Suc	Bicaz	Bicaz, Str. Barajului nr. 2A	615100	0372 787 935 ; 0233 790 052
382	NT	Roznov	Ag	Roznov	Roznov, Str Roznovanu, bloc G2, parter	617390	0233 665 622
383	NT	Piatra Neamt	Ag	Cernegura	Piatra Neamt, B-dul Republicii nr. 27, Bl. A12, Sc. F, Ap 85, parter	610005	0372 720 108
384	NT	Piatra Neamt	Ag	Foresta	Piatra Neamt, Str. Decebal nr. 90, Bl. A1, parter	610052	0372 720 125
385	NT	Piatra Neamt	Ag	Precista	Piatra Neamt, B-dul Decebal nr. 35, Bl.14, parter	610076	0233 230 281
386	NT	Piatra Neamt	Ag	Cozla	Piatra Neamt, Str. Obor O1, parter	610287	0233 211 121
387	NT	Roman	Ag	Smirodava	Roman, B-dul Republicii, Bl. 46, parter	611127	0233 743 703
388	NT	Piatra Neamt	Ag	Calistrat Hogas	Piatra Neamt, Str. Aleea Ulmilor, Bl. A2	610267	0233 219 070
389	NT	Piatra Neamt	Ag	Pietricica	Piatra Neamt, Piata Stefan cel Mare nr. 10, Bl. C5, parter	610016	0233 220 341
390	NT	Roman	Ag	Roman Voda	Roman, Str. Nicolae Titulescu, Bl.16, parter	611020	0233 742 447
391	NT	Com Borca	Ag	Borca	Com. Borca, Satul Sabasa, Jud. Neamt	617075	0372 772 471

392	OT	Slatina	Suc.j ud.	Olt	Slatina, Str. Basarabilor nr. 1	230113	0249 433 187
393	OT	Caracal	Suc	Caracal	Caracal, Str. N.Titulescu nr. 13	235200	0249 514 214
394	OT	Bals	Suc	Bals	Bals, Str. N.Balcescu nr. 186 A	235100	0372 787 941
395	OT	Scornicesti	Suc	Scornicesti	Scornicesti, Str. Alea Teiului nr. 10	235600	0249 460 061
396	OT	Corabia	Ag	Corabia	Corabia, Str. Tudor Vladimirescu nr. 33	235300	0249 563 000
397	OT	Slatina	Ag	George Poboran	Slatina, Str. A.I.Cuza, Bl. S14, parter	230044	0372 715 061
398	OT	Slatina	Ag	Dinu Lipatti	Slatina, Str. Dinu Lipatti nr. 14	230086	0372 720 054
399	OT	Caracal	Ag	Romanati	Caracal, Calea Bucuresti, Bl. B 33, parter	235200	0372 771 200
400	OT	Slatina	Ag	Steaua	Slatina, Str. Vailor, Bl.20, Sc. D, parter	230057	0249 506 216
401	OT	Slatina	Ag	Beica	Slatina, Str. Crisan II nr. 4	230008	0249 411 147
402	PH	Ploiesti	Suc.j ud.	Prahova	Ploiesti, Str. Valeni nr. 42	100125	0244 408 824
403	PH	Campina	Suc	Campina	Campina, B-dul Carol I nr. 31	105600	0244 336 361
404	PH	Ploiesti	Ag	Take Ionescu	Ploiesti, Str.Take Ionescu nr. 1	100022	0372 787 950
405	PH	Ploiesti	Ag	Ciocianu	Ploiesti, Str. Marasesti nr. 185, parter	100276	0372 720 260
406	PH	Mizil	Ag	Mizil	Mizil, Str. Blajului nr. 4, Bl.18 B	105800	0244 253 405
407	PH	Sinaia	Suc	Sinaia	Sinaia, B-dul Carol I nr. 49	106100	0372 787 948
408	PH	Valenii de Munte	Suc	Valenii de Munte	Valenii de Munte, Str. Berevoiesti nr. 6	106400	0244 280 802
409	PH	Baicoi	Ag	Baicoi	Baicoi, Str. Unirii nr. 1	105200	0372 787 951
410	PH	Breaza	Ag	Breaza	Breaza, Str. Republicii nr.122 A	105400	0372 787 952
411	PH	Ploiesti	Ag	Partizani	Ploiesti, Piata Mihai Viteazu nr. 3, Bl. 10 G2, parter	100397	0372 710 093
412	PH	Ploiesti	Ag	Malu Rosu	Ploiesti, Str. Malu Rosu, nr. 83 A, Bl.101 B1, parter	100491	0244 585 489
413	PH	Slanic Prahova	Ag	Slanic	Slanic Prahova, Str. 23 August nr. 10	106200	0372 787 769
414	PH	Busteni	Ag	Busteni	Busteni, B-dul Libertatii, nr. 89, parter	105500	0244 306 563 ; 0372 771 215
415	PH	Ploiesti	Ag	Ploiesti Sud	Ploiesti, Str. Mihai Eminescu nr. 28 A	100329	0372 710 092
416	PH	Ploiesti	Ag	Cantacuzino	Ploiesti, Str. Ghe. Gr. Cantacuzino nr. 193	100507	0372 710 091
417	PH	Ploiesti	Ag	I.L. Caragiale	Ploiesti, Str. Gradinari nr. 32-38, parter	100404	0372 720 133
418	PH	Urlati	Ag	Urlati	Urlati, Str. 1 Mai nr.145	106300	0244 271 854

419	PH	Ploiesti	Ag	Nichita Stanescu	Ploiesti, Str. Cameliei nr. 27 A, parter, Complex Comercial Ideal	100087	0372 720 191
420	PH	Ploiesti	Ag	Aurora	Ploiesti, Str. Baraolt nr. 3 A, Bl.F, ap. 11, parter	100200	0372 733 891
421	PH	Ploiesti	Ag	Petrolistilor	Ploiesti, B-dul Bucuresti, nr. 24 A, Bl. 1C, parter	100519	0372 733 802
422	PH	Campina	Ag	Iulia Hasdeu	Campina, B-dul Carol I, nr .5, Bl. 3 B, parter	105600	0372 787 952 ; 0244 343 876
423	PH	Ploiesti	Ag	Ploiesti Nord	Ploiesti, B-dul Republicii nr.199 A, Bl. 5 A, parter	100392	0372 771 396
424	PH	Boldesti Scaieni	Ag	Boldesti Scaieni	Boldesti Scaieni, Calea Unirii nr.48, Bl.C1, ap.2,parter	105300	0372 731 627
425	PH	Ploiesti	Ag	Stefan Greceanu	Ploiesti, Str.Erou Calin Catalin nr.12, Bl.K6, parter	100066	0372 731 622
426	PH	Filipestii de Padure	Ag	Filipestii de Padure	Filipestii de Padure, Str.Principala nr.343 A	107245	0372 737 997
427	PH	Ploiesti	Ag	Cuza Voda	Ploiesti, Str.Cuza Voda nr.6, Bl.A8, parter	100010	0372 771 401
428	SB	Sibiu	Suc.j ud.	Sibiu	Sibiu, Str. Emil Cioran nr. 1	550025	0372 690 131
429	SB	Agnita	Suc	Agnita	Agnita, Str. 1 Decembrie nr. 1	555100	0269 512 307
430	SB	Medias	Suc	Medias	Medias, Str. Mihai Eminescu nr .2 A	551018	0269 841 055
431	SB	Dumbraveni	Ag	Dumbraveni	Dumbraveni, Str. Timotei Cipariu nr. 2	555500	0269 865 736
432	SB	Cisnadie	Ag	Cisnadie	Cisnadie, Str. Tesatorilor nr. 1	555300	0372 760 725
433	SB	Sibiu	Suc	Nicolae Balcescu	Sibiu, Str. N. Balcescu nr. 1-3	550159	0269 218 345
434	SB	Sibiu	Ag	Aurel Vlaicu	Sibiu, B-dul Mihai Viteazu nr. 1, Bl. V 3	550350	0269 222 797
435	SB	Sibiu	Ag	Vasile Aron	Sibiu, Str. Semaforului nr. 14, parter	550309	0269 244 064
436	SB	Sibiu	Ag	Progres	Sibiu, Str. Bihorului, Bl.15, parter	550064	0269 224 445
437	SB	Sibiu	Ag	Balea	Sibiu, Str. Parcul Tineretului nr. 5	550270	0269 222 737
438	SB	Sibiu	Ag	Valea Aurie	Sibiu, Str. Ludos, Bl. 33	550148	0269 224 417
439	SB	Medias	Ag	Vitros	Medias, Str. Blajului nr. 9, parter	551143	0269 833 510
440	SB	Talmaciu	Ag	Talmaciu	Talmaciu, Piata Textilistilor nr. 1, Bronson B, parter	555700	0269 555 530
441	SB	Sibiu	Ag	Terezian	Sibiu, Str. Lunga, Bl. 85, parter comercial	550107	0372 720 211
442	SB	Sibiu	Ag	Hipodrom	Sibiu, Calea Cisnadiei, Bl.19, parter	550408	0372 720 207
443	SB	Sibiu	Ag	Ambient	Sibiu, Sos. Alba Iulia nr. 81 BL.25,parter	550052	0269 230 666
444	SB	Avrig	Ag	Avrig	Avrig, Str.Gheorghe Lazar nr.22	550165	0372 741 796/'0372 741 789

445	Sector 1	Bucuresti	Suc sect	Sector 1	Bucuresti, Calea Victoriei nr.155 bl.D1, sector 1	10073	0213 190 197
446	Sector 1	Otopeni	Suc	Otopeni	Otopeni, Calea Bucuresti nr.82 bl.B2-2, parter, jud. Ilfov	75100	0213 510 023
447	Sector 1	Bucuresti	Suc	Dorobanti	Bucuresti, Calea Dorobanti nr.111-117, sector 1	10562	0212 319 019
448	Sector 1	Bucuresti	Suc	Floreasca	Bucuresti, Calea Floreasca nr.91-111, sector 1	14455	0213 190 348
449	Sector 1	Bucuresti	Suc	Bucurestii Noi	Bucuresti, B-dul Bucurestii Noi nr.170, sector 1	12369	0216 684 590
450	Sector 1	Bucuresti	Suc	Dr. Felix	Bucuresti, Str.Dr.Felix nr.99-101 bl.19 sector 1	11036	0213 190 369
451	Sector 1	Bucuresti	Ag	WTC	Bucuresti, P-ta Montreal nr.10, sector 1	11469	0213 190 061
452	Sector 1	Bucuresti	Suc	Grivita	Bucuresti, Calea Grivitei nr.160 bl.42 sector 1	10746	0212 223 701
453	Sector 1	Bucuresti	Suc	Plevnei	Bucuresti, Calea Plevnei nr.90-92, bloc 10F-10E, sector 1, Municipiul Bucuresti	10236	0213 127 798
454	Sector 1	Bucuresti	Ag	Gara de Nord	Bucuresti, Calea Grivitei nr. 146, parter , sector 1	10741	0212 229 931
455	Sector 1	Bucuresti	Ag	Baneasa	Bucuresti, Sos. Bucuresti-Ploiesti nr. 42 - 44, sector 1	13696	0213 172 050
456	Sector 1	Bucuresti	Ag	Aviatiei	Bucuresti, Bdul. Aerogarii nr.2 - 8, bl.II/1, parter, sector 1,	14054	0212 323 035
457	Sector 1	Bucuresti	Ag	Ion Mihalache	Bucuresti, Bdul. Ion Mihalache nr.106, bl.84, sector 1	11202	0212 240 433
458	Sector 1	Bucuresti	Ag	Nicolae Caramfil	Bucuresti, Str.Daniel Danielopolu nr.2, sector 1	14134	0212 320 840
459	Sector 1	Bucuresti	Ag	Piata Chibrit	Bucuresti, Calea Grivitei nr.397, sector 1	10722	0212 243 105
460	Sector 1	Bucuresti	Ag	Piata Victoriei	Bucuresti, Sos. Nicolae Titulescu nr. 4 - 8, sector 1	11141	0213 119 224
461	Sector 1	Com.Snagov	Ag	Snagov	Com. Snagov, Sat Ghermanesti, bl.D5, jud. Ilfov	77170	0213 514 923
462	Sector 1	Buftea	Ag	Buftea	Buftea, Bdul. Mihai Eminescu nr. 18 - 22, bl. R6, parter, jud. Ilfov	70000	0213 518 641
463	Sector 1	Bucuresti	Ag	Chitila	Bucuresti, Sos. Chitilei nr.88, sector 1,	12395	0216 678 278
464	Sector 1	Bucuresti	Ag	Private Banking Bucuresti	Bucuresti, B-dul Aviatorilor nr.92, sector 1	11867	0372 262 075
465	Sector 1	Bucuresti	Ag	Pajura	Bucuresti, str.Jiului nr.144, parter, sector 1	13217	0372 771 361
466	Sector 2	Bucuresti	Suc sect	Sector 2	Bucuresti, Str.Popa Lazar nr.8 sector 2	21586	0212 527 986
467	Sector 2	Bucuresti	Suc	Stefan cel Mare	Bucuresti, Sos.St.cel Mare nr.60 bl.41 parter sector 2	20152	0212 103 517
468	Sector 2	Bucuresti	Suc	Pantelimon	Bucuresti, Sos. Pantelimon nr.291, bl 9,	21616	0212 557 701

					parter, sector 2		
469	Sector 2	Voluntari	Suc	Voluntari	Voluntari, Sos. Bucuresti Afumati nr.52, Ilfov	77190	0212 705 108
470	Sector 2	Bucuresti	Suc	Mosilor	Bucuresti, Calea Mosilor nr.290 bl.36 sector 2	20896	0212 103 291
471	Sector 2	Bucuresti	Suc	Pipera	Bucuresti, Str.Dimitrie Pompei nr.6 C, sector 2	20337	0212 426 801
472	Sector 2	Bucuresti	Suc	Colentina	Bucuresti, Sos.Colentina nr.26, sector 2	21181	0212 415 419
473	Sector 2	Bucuresti	Suc	Unic	Bucuresti, B-dul Nicolae Balcescu nr.27-33, sector 1	10054	0372 260 205, 0212 527 823/105
474	Sector 2	Bucuresti	Ag	Ferdinand	Bucuresti, Bdul Ferdinand nr.99, parter, sector 2,	21385	0318 232 301
475	Sector 2	Voluntari	Ag	Nord Pipera	Voluntari, Sos. Pipera Tunari nr.2/III, parter, jud. Ilfov	77190	0213 185 867
476	Sector 2	Bucuresti	Ag	Iancului	Bucuresti, Sos.Pantelimon nr.148, bl.100, parter, sector 2	21645	0212 508 201
477	Sector 2	Bucuresti	Ag	Obor	Bucuresti, Sos. Mihai Bravu nr.4 (Calea Mosilor nr. 314, bl. 60 C), parter, sector 2	20904	0216 422 017 / 0213 107 227
478	Sector 2	Bucuresti	Suc	Tunari	Bucuresti, Sos. Stefan cel Mare nr.14, bl.19, sector 2	20123	0212 111 809
479	Sector 2	Bucuresti	Ag	Mihai Eminescu	Bucuresti, Calea Mosilor nr.201, bl.9, parter, sector 2	020859	0212 120 378
480	Sector 2	Bucuresti	Ag	Lacul Tei	Bucuresti, Bdul. Lacul Tei nr.119, bl.5A1, parter, sector 2	20381	0212 420 708
481	Sector 2	Bucuresti	Ag	Pantelimon II	Bucuresti, Sos. Pantelimon nr.357, bl B1, parter, sector 2	21624	0212 554 483
482	Sector 2	Bucuresti	Ag	Piata Iancului	Bucuresti, Sos. Mihai Bravu nr. 112, bl. D3, parter, sector 2	21333	0212 530 953
483	Sector 2	Bucuresti	Ag	Barbu Vacarescu	Bucuresti, str.Glinka nr.7, parter, sector 2	20215	0372 733 845
484	Sector 2	Bucuresti	Ag	Teiul Doamnei	Bucuresti, sos.Colentina nr.25,bl.2 IRTA, parter, sector 2	21156	0372 714 996
485	Sector 2	Bucuresti	Ag	Pod Colentina	Bucuresti, Sos.Colentina nr.450, parter si subsol	21197	0372 740 475
486	Sector 3	Bucuresti	Suc sect	Sector 3	Bucuresti, Sos.Mihai Bravu nr.196, bl.200, sector 2	30967	0213 214 030
487	Sector 3	Bucuresti	Suc	Lipscani	Bucuresti, Str.Lipscani nr.18-20, sector 3	30036	021 3149 940
488	Sector 3	Bucuresti	Ag	Titan	Bucuresti, B-dul Basarabiei nr.256, sector 3	30352	0212 551 576
489	Sector 3	Bucuresti	Ag	Th. Pallady	Bucuresti, B-dul Th. Pallady nr.67-69, bl.R5, sector 3	32258	0213 486 511
490	Sector 3	Bucuresti	Suc	Balta Alba	Bucuresti, Str.Nicolae Grigorescu nr.31A, bloc N21, sect.3	30438	0213 412 041
491	Sector 3	Bucuresti	Suc	Mihai Bravu	Bucuresti, Sos.Mihai	21341	0213 276 450

					Bravu nr.172 bl.230 sector 2		
492	Sector 3	Bucuresti	Ag	Victor Babes	Bucuresti, Sos. Mihai Bravu nr.296, bl. 7, parter, sector 3,	30306	0213 262 650
493	Sector 3	Bucuresti	Ag	Piata Rosetti	Bucuresti, Str. Piata Rosetti nr. 3 colt cu Str. Dianei nr. 1parter, sector 2,	21051	0213 107 227
494	Sector 3	Bucuresti	Ag	Postavarul	Bucuresti, Bdul. 1 Decembrie 1918 nr.25, bl. U6, parter, sector 3	32454	0213 453 017 , 0213 453 082
495	Sector 3	Bucuresti	Ag	Basarabiei	Bucuresti, Bdul.Basarabia nr.57, bl.M27,sector 2	22106	0213 401 571
496	Sector 3	Bucuresti	Ag	Vergului (Cora)	Bucuresti, Sos. Vergului nr.18, sector 2	22448	0212 550 391
497	Sector 3	Bucuresti	Ag	Dristor	Bucuresti,Sos. Mihai Bravu nr.305, bl.14A(14a -14b) ,sector 3	30307	0213 486 509
498	Sector 3	Bucuresti	Ag	Alba Iulia	Bucuresti, Piata Alba Iulia nr.8, bloc 17, sector 3	31105	0213 226 890
499	Sector 3	Bucuresti	Ag	Baba Novac	Bucuresti,Str. Baba Novac nr. 15 A, sector 3	31624	0213 242 266
500	Sector 3	Bucuresti	Ag	Piata Revolutiei	Bucuresti, Str. Ion Campineanu nr. 20, sector 1	10038	0213 116 969
501	Sector 3	Bucuresti	Ag	Mircea Voda	Bucuresti, Calea Calarasi nr.135, parter, sect.3	30614	0213 114 082
502	Sector 3	Bucuresti	Ag	Unirea Center	Bucuresti, Pta. Unirii nr.1, Sector 3 (Complex Comercial Unirea Shopping Center)	30119	0213 030 446
503	Sector 3	Bucuresti	Ag	Campia Libertatii	Bucuresti, Str.Campia Libertatii nr.46, Bl.52, parter	30375	0372 733 855
504	Sector 3	Bucuresti	Ag	Camil Ressu	Bucuresti, B-dul Camil Ressu nr.68, Bl.1 B, parter, Sect 3	31762	0213 481 573
505	Sector 4	Bucuresti	Suc sect	Sector 4	Bucuresti, B-dul Unirii nr.63 bl.F4 sector 3	30828	0372 260 401
506	Sector 4	Bucuresti	Suc	Unirea	Bucuresti, B-dul Unirii nr.43-45 bl.E2-E3 sector 3	30824	0372 260 702
507	Sector 4	Bucuresti	Suc	Berceni	Bucuresti, Str.Ion Iriceanu nr.20-22 bl.131- 132 sector 4	42075	0213 322 158
508	Sector 4	Bucuresti	Suc	Dr. Obregia	Bucuresti, Str.Dr.Al.Obregia nr.2B, bl.2B, parter, sector 4	41733	0214 603 290
509	Sector 4	Bucuresti	Suc	Serban Voda	Bucuresti, Calea Serban Voda nr.209, sector 4	40215	0213 361 930
510	Sector 4	Bucuresti	Ag	Dimitrie Cantemir	Bucuresti, b-dul Dimitrie Cantemir nr.2B, bl.P1, sector 4	40231	0372 771 251
511	Sector 4	Bucuresti	Ag	Bagdasar	Bucuresti, Sos. Berceni nr.25, bl.38, parter, sector 4	41905	0213 320 036
512	Sector 4	Bucuresti	Ag	Gheorghe Sincai	Bucuresti, Bdul. Gh. Sincai nr.6, bl. 2, parter, sector 4	40316	0213 303 972

513	Sector 4	Bucuresti	Ag	Olimpia	Bucuresti, Calea Vitan nr.215-217, Bl 21-22, parter, Sect. 3	31289	0372 720 153
514	Sector 4	Bucuresti	Ag	Oltenitei	Bucuresti, Sos.Oltenitei nr.240, bl.48, sector 4	41331	0213 320 168
515	Sector 4	Bucuresti	Ag	Constantin Brancoveanu	Bucuresti, Str. Alunisului nr.3, bl. 12 C, parter, sector 4	40741	21 332 02 87
516	Sector 4	Bucuresti	Ag	Secuilor	Bucuresti, B-dul Brancoveanu nr.12, Bl.B4, parter, Sect.4	41449	0372 733 840
517	Sector 4	Bucuresti	Ag	Regina Maria	Bucuresti, B-dul Regina Maria, nr.2, Bl.5D, parter	40123	0372 771 256
518	Sector 4	Popesti Leordeni	Ag	Popesti Leordeni	Popesti Leordeni, Sos.Oltenitei nr.66, parter	77160	0372 734 893
519	Sector 4	Bucuresti	Ag	Parcul Carol	Bucuresti, B-dul Marasesti nr.2B, Bl.B, Sc.2, parter (spatiul 4), Sect.4	40251	0372 791 061
520	Sector 4	Bucuresti	Ag	Nerva Traian	Bucuresti, Str. Nerva Traian nr. 13, bl. M69, sect 3	31042	0213 265 210
521	Sector 4	Bucuresti	Ag	Timpuri Noi	Bucuresti, Calea Vacaresti nr.201, bl.87	40052	0213 309 341
522	Sector 4	Bucuresti	Ag	Sf.Vineri	Bucuresti, Str. Sfanta Vineri nr. 21A, parter, Sector 3	30202	0372 741 790
523	Sector 4	Bucuresti	Ag	Vitan	Bucuresti, Mihai Bravu nr.325, Bl.55, parter, Sect.3	30312	0372 733 850
524	Sector 5	Bucuresti	Suc sect	Sector 5	Bucuresti, B-dul Tudor Vladimirescu nr.57, bl. T4, sector 5	50882	0372 260 507
525	Sector 5	Bucuresti	Suc	Izvor	Bucuresti, B-dul Libertatii nr.22, bl.102, sector 5	050707	0213 190 390
526	Sector 5	Bucuresti	Suc	Ghencea	Bucuresti, B-dul Ghencea nr.158 sector 6	61699	0214 131 149
527	Sector 5	Bucuresti	Suc	Libertatii	Bucuresti, B-dul Libertatii nr.1, bl.A1-A2 sector 4	40127	0213 355 700
528	Sector 5	Bucuresti	Suc	Rahova	Bucuresti, Sos. Alexandriei nr.11, bl.C11, parter, sector 5	51527	0214 212 630
529	Sector 5	Bucuresti	Suc	Universitate	Bucuresti, B-dul Regina Elisabeta nr.5 sector 3	30018	0213 102 787
530	Sector 5	Bucuresti	Ag	Sala Palatului	Bucuresti, Str.Ion Campineanu nr.33, parter, sector 1	10032	0372 771 266
531	Sector 5	Bragadiru	Ag	Bragadiru	Bragadiru, Bl.D3 - 2, (tronson 2, axele1,2,3,4,5,6,7), parter, jud. Ilfov	77025	0214 480 169
532	Sector 5	Bucuresti	Ag	Sebastian	Bucuresti, Calea Rahovei nr.322, bl. 67, sc.1, parter, sector 5	50904	0214 250 020
533	Sector 5	Bucuresti	Ag	Piata Rahova	Bucuresti, Calea Rahovei nr.327, Bl 11, parter, Sect. 5	50905	0372 720 159
534	Sector 5	Bucuresti	Ag	13 Septembrie	Bucuresti, Str.13 Septembrie nr.206, Bl V38, parter, Lot C, S5	50734	0372 720 163

535	Sector 5	Bucuresti	Ag	Toporasi	Bucuresti, Soseaua Giurgiului nr. 90, sector 4	40673	214 500 850
536	Sector 5	Bucuresti	Ag	Giurgiului	Bucuresti, Sos. Giurgiului nr.131, bl.1, parter, sector 4	40665	0214 500 245
537	Sector 5	Bucuresti	Ag	City Mall	Bucuresti, Sos. Oltenitei nr.4 A, parter Sect.4	41312	0372 709 644
538	Sector 5	Bucuresti	Ag	Prelungirea Ghencea	Bucuresti, Str. Prelungirea Ghencea nr.65B, bl. C1, parter, sc. 4, sector 6	61702	0214 443 112
539	Sector 5	Bucuresti	Ag	Stadion	Bucuresti, Bdul. Ghencea nr. 24, bl. C89, Sc. B, parter, sector 6	61691	0217 250 133
540	Sector 5	Bucuresti	Ag	Soseaua Salaj	Bucuresti, Calea Ferentari nr.23, bl.129 B, parter	51855	0372 712 735
541	Sector 5	Bucuresti	Ag	Margeanului	Bucuresti, Str.Margeanului, nr.38, Bl. M101, parter, Sect.5	51051	0214 206 021
542	Sector 5	Bucuresti	Ag	Mihail Kogalniceanu	Bucuresti, B-dul Regina Elisabeta nr.54, parter, Sect.5	50019	0372 731 642
543	Sector 6	Bucuresti	Suc sect	Sector 6	Bucuresti, B-dul Timisoara nr.6C sector 6	61328	0214 088 245
544	Sector 6	Bucuresti	Suc	Crangasi	Bucuresti, Calea Crangasi nr.10 bl.19A parter, sector 6	60336	0212 212 828
545	Sector 6	Bucuresti	Suc	Lujerului	Bucuresti, B-dul Iuliu Maniu nr.18-20, bl.15 A+B, sector 6	61106	0214 304 452
546	Sector 6	Bucuresti	Suc	Iuliu Maniu	Bucuresti, B-dul Iuliu Maniu nr.190 - 192, bloc C1, parter, sector 6	61124	0214 348 929
547	Sector 6	Bucuresti	Suc	Drumul Taberei	Bucuresti, Str. Drumul Taberei nr. 82, sector 6	61403	0214 449 377
548	Sector 6	Bucuresti	Ag	Mall Plaza	Bucuresti, Bdul Timisoara nr.26, sector 6	61331	0213 190 404
549	Sector 6	Bucuresti	Ag	Romancierilor	Bucuresti, B-dul Timisoara nr.73, Bl.C12, parter, Sect 6	61323	0372 706 071
550	Sector 6	Bucuresti	Ag	Tudor Vladimirescu	Bucuresti, B-dul Iuliu Maniu nr.7, sector 6	61072	0213 106 410
551	Sector 6	Bucuresti	Ag	Politehnica	Bucuresti Splaiul Independentei nr.313, sector 6	60042	0213 195 077
552	Sector 6	Bucuresti	Ag	Drumul Taberei 34	Bucuresti, Str. Drumul Taberei nr. 32, parter, sector 6	61387	0214 403 100
553	Sector 6	Bucuresti	Ag	Compozitorilor	Bucuresti, Bdul. 1Mai (fosta Compozitorilor) nr.15, bl.C3, parter sector 6	61622	0214 400 380
554	Sector 6	Bucuresti	Ag	Valea Oltului	Bucuresti, str.Valea Oltului nr.77-79, parter, sector 6	61971	0372 712 741
555	Sector 6	Bucuresti	Ag	Giulesti	Bucuresti, Calea Giulesti nr.123, parter, sector 6	60262	0372 713 336
556	Sector 6	Bucuresti	Ag	Apusului	Bucuresti, str.Apusului nr.32, bl.N27, parter	62285	0372 714 989
557	Sector 6	Bucuresti	Ag	Podul Grant	Bucuresti, str.Turda, nr.117-119, bl.6, parter	11322	0372 714 984

558	Sector 6	Bucuresti	Ag	Banu Manta	Bucuresti, atr.General Vladoianu nr.4, parter, sector 1	11252	0372 712 731
559	Sector 6	Bucuresti	Ag	Romana	Bucuresti, Bdul. Gh. Magheru nr.43. Str. Mendeleev nr.46 - 48, sector 1	10326	0213 117 387
560	Sector 6	Bucuresti	Ag	Amzei	Bucuresti, Str. Piata Amzei nr. 10 - 22, Bl. CORP B, parter, sector 1	10345	0213 156 695
561	Sector 6	Bucuresti	Ag	Dinicu Golescu	Bucuresti, Bdul Dinicu Golescu nr.23-25, parter, sector 1	10864	0213 197 948
562	Sector 6	Bucuresti	Ag	Piata Gorjului	Bucuresti, Bdul Iuliu Maniu nr.67, Bl.6, parter, sector 6	61086	0372 771 260
563	SJ	Zalau	Suc.j ud.	Salaj	Zalau, Piata Iuliu Maniu nr. 2	450016	0372 600 107
564	SJ	Jibou	Ag	Jibou	Jibou, Str. 1 Mai nr. 21/A	455200	0260 644 352
565	SJ	Cehu Silvaniei	Ag	Cehu Silvaniei	Cehu Silvaniei, Str.Trandafirilor nr. 19	455100	0260 650 395
566	SJ	Com. Sarvasag	Ag	Sarvasag	Com. Sarvasag, Str. Garii nr. 1/A	457330	0260 655 997
567	SJ	Simleul Silvaniei	Ag	Simleu Silvaniei	Simleu Silvaniei, Str. 1 Decembrie nr. 1918, Bl. D 1, parter	455300	0260 678 285
568	SJ	Zalau	Ag	Silvania	Zalau, B-dul Mihai Viteazul nr. 39, Bl. D 4, Sc. E, parter	450082	0260 660 498
569	SJ	Zalau	Ag	Dumbrava	Zalau, Str. Dumbrava nr. 64, Bl.D 25, Ap.17/a, parter	450112	0260 611 3424 ; 0372 600 104
570	SJ	Com. Crasna	Ag	Crasna	Com. Crasna nr. 15	457085	0260 636 091
571	SJ	Zalau	Ag	Porolissum	Zalau, B-dul Mihai Viteazul, Bl. Lira Cristal, Sc. D, ap. 33/1, parter	450099	0260 611 533
572	SM	Satu Mare	Suc.j ud.	Satu Mare	Satu Mare, Piata 25 Octombrie, Bl.T4-T6	440006	0372 610 111
573	SM	Negresti Oas	Suc	Negresti Oas	Negresti Oas, Str. Victoriei nr. 134	445200	0261 855 004
574	SM	Carei	Suc	Carei	Carei, Str .Dr.Stefan Vonzaz nr. 2	445100	0261 864 609
575	SM	Satu Mare	Ag	Horea	Satu Mare, Str. Horea nr. 8-10	440004	0261 715 362
576	SM	Satu Mare	Ag	Ion Vidu	Satu Mare, B-dul Independentei, Bl. UH 53 (Micro 17)	440257	0261 760 300
577	SM	Satu Mare	Ag	Crisan	Satu Mare, Str. Drum Carei nr.22, Bl. CM1, parter	440157	0261 726 023
578	SM	Satu Mare	Ag	Parc	Satu Mare, Str. Libertatii nr. 3, parter	440014	0261 711 434
579	SM	Tasnad	Ag	Tasnad	Tasnad, Str. Lacramioarelor nr. 4	445300	0261 825 950
580	SM	Carei	Ag	Vasile Lucaciu	Carei, Str. Mihai Viteazul I, Bl. MV 33-35	445100	0261 862 162
581	SM	Satu Mare	Ag	Unio	Satu Mare, B-dul Lucian Blaga, Bl. UU 28- 30, parter	440271	0372 720 178
582	SV	Suceava	Suc.j ud.	Suceava	Suceava, Str. Stefan cel Mare nr. 31	720003	0230 207 121

583	SV	Campulung Moldovenesc	Suc	Campulung Moldovenesc	Campulung Moldovenesc, Calea Transilvaniei nr. 6	725100	0230 314 660
584	SV	Falticeni	Suc	Falticeni	Falticeni, Str. Sucevei	725200	0230 544 277
585	SV	Radauti	Suc	Radauti	Radauti, Str. Unirii nr. 65	725400	0230 207 066
586	SV	Vatra Dornei	Suc	Vatra Dornei	Vatra Dornei, Str. M.Eminescu nr. 35	725700	0230 307 110
587	SV	Siret	Ag	Siret	Siret, Str. Sucevei nr. 2, parter	725500	0230 281 398
588	SV	Gura Humorului	Suc	Gura Humorului	Gura Humorului, Str. Republicii nr. 19, Bl. T 850, parter	725300	0230 235 237
589	SV	Suceava	Ag	Curtea Domneasca	Suceava, Str. Dimitrie Onciu nr. 2	720001	0230 207 466
590	SV	Com.Cacica	Ag	Cacica	Com. Cacica, Str. Principala nr. 216 A	727095	0230 237 294
591	SV	Suceava	Ag	Zamca	Suceava, Str. Marasesti nr. 18, Bl. T 3, Tronson II, parter	720188	0230 520 032
592	SV	Suceava	Ag	Obcini	Suceava, Calea Obcinilor nr. 13, Bl.T 47, parter	720262	0230 510 666
593	SV	Suceava	Ag	Burdujeni	Suceava, Calea Unirii nr. 39, Bl. 92, Sc.G, parter	720156	0230 516 588
594	SV	Com. Frasin	Ag	Frasin	Com. Frasin, Str. Principala nr. 313	727245	0372 787 974
595	SV	Radauti	Ag	Putna	Radauti, Str. Putnei nr. 21, parter	725400	0372 771 296
596	SV	Suceava	Ag	Bulevard	Suceava, B-dul George Enescu, nr. 42, Bl. T 93, Sc. A, parter	720253	0372 771 315
597	TL	Tulcea	Suc.j ud.	Tulcea	Tulcea, Str. Toamnei nr. 2	820127	0372 400 107
598	TL	Macin	Ag	Macin	Macin, Str. 1 Decembrie nr. 10, Bl. 17	825300	0240 571 777
599	TL	Sulina	Ag	Sulina	Sulina, Str.a II a nr. 274	825400	0240 543 584
600	TL	Babadag	Ag	Babadag	Babadag, Str.Republicii nr.88, parter	825100	0372 741 718
601	TL	Tulcea	Ag	Panait Cerna	Tulcea, Str. Isacpei nr. 1, Bl. M1, parter	820164	0372 720 148
602	TL	Tulcea	Ag	Delta	Tulcea, Str. Isacpei nr. 57, Bl. Pelican	820241	0240 506 247
603	TL	Tulcea	Ag	Aegyssus	Tulcea, Str. Babadag nr. 140, parter	820004	0372 740 459
604	TL	Tulcea	Ag	Grigore Moisil	Tulcea, Str. Frasinului nr. 2, Bl. 2, parter	820187	0240 533 176
605	TM	Timisoara	Suc.j ud.	Timis	Timisoara, Calea Aradului nr. 11	300088	0372 560 112
606	TM	Lugoj	Suc	Lugoj	Lugoj, Str. Cuza Voda nr. 4	305500	0256 351 020
607	TM	Faget	Ag	Faget	Faget, Calea Lugojului nr. 15	305300	0256 320 480
608	TM	Jimbolia	Ag	Jimbolia	Jimbolia, Str. Republicii nr. 12-14	305400	0256 360 668
609	TM	Timisoara	Ag	Timocului	Timisoara, Str. Ion Mihalache (fosta Bicaz) nr.25-27, Bl. U 4, parter	300103	0372 720 137
610	TM	Sannicolau Mare	Ag	Sannicolau Mare	Sannicolau Mare, Str. Republicii nr. 4	305600	0256 370 415
611	TM	Timisoara	Suc	Piata 700 (fosta Bastion)	Timisoara, Str.Coriolan Brediceanu nr.10/B, (imobilul City Business	300011	0256 220 842

					Centre CBC)		
612	TM	Timisoara	Ag	Calea Sagului	Timisoara, Calea Sagului nr. 70, Sc. A, parter	300515	0256 271 755
613	TM	Timisoara	Ag	Piata Maria	Timisoara, Str.16 Decembrie 1989, nr.8, parter	300173	0372 771 418
614	TM	Timisoara	Ag	Banat	Timisoara, B-dul Republicii nr. 27-29, parter	300158	0372 720 004
615	TM	Timisoara	Ag	Piata Operei	Timisoara, Str.Babes Vincentiu nr.1, (Str. Piata Craiului nr.1), parter	300005	0256 221 059
616	TM	Lugoj	Ag	Cetatea Veche	Lugoj, Str. 20 Decembrie 1989 nr. 36, parter	305500	0372 720 016
617	TM	Timisoara	Ag	Burebista	Timisoara, Str. Burebista nr. 16-18, parter	300680	0372 720 020
618	TM	Timisoara	Ag	Budai Deleanu	Timisoara, Str. Iuliu Maniu nr. 2, parter	300188	0372 720 146
619	TM	Timisoara	Ag	Calea Buziasului	Timisoara, Str.Calea Buziasului Bl. A 1 b, parter	300714	0372 710 927
620	TM	Timisoara	Ag	Giroc	Timisoara, Calea Martirilor nr. 60, parter	300719	0256 202 714
621	TM	Timisoara	Ag	Piata Aurora	Timisoara, Str. Stiintei nr. 4, Bl. D 42, Sc. A si B	300472	0256 245 009
622	TM	Timisoara	Ag	Calea Lugojului	Timisoara, Str. Simion Barnutiu Bl. 54, Sc. B, parter	300303	0256 400 893
623	TM	Timisoara	Ag	Demetriade	Timisoara, Str. Demetriade nr. 1 (Iulius Mall)	300088	0256 247 668
624	TM	Timisoara	Ag	Piata Iosefin	Timisoara, B-dul Regele Carol I (fost Tineretii) nr. 28, parter	300180	0256 499 572
625	TM	Timisoara	Ag	Calea Bogdanestilor	Timisoara, Calea Bogdanestilor nr. 39, parter	300015	0256 309 460
626	TM	Timisoara	Ag	Piata Noua	Timisoara Str. Sf. Apostoli Petru si Pavel, Bl. A 42, parter	300269	0256 210 122
627	TM	Timisoara	Ag	Soarelui	Timisoara, B-dul Sudului nr. 10-14, parter	300688	0372 771 225
628	TM	Timisoara	Ag	Calea Torontalului	Timisoara, Str.Torontalului nr. 10	300628	0372 771 236
629	TM	Timisoara	Ag	Lidia	Timisoara, Str. Lidia nr. 53, parter (Spatiul Comercial 2)	300728	0372 733 825
630	TM	Timisoara	Ag	Piata Verde	Timisoara, Calea Aradului, nr.40, Sc.A+B, parter	300282	0372 771 412
631	TM	Timisoara	Ag	Gheorghe Lazar	Timisoara, Str.Gheorghe Lazar nr.42, parter (spatiu comercial nr1- confectii tricotate)	300334	0372 771 230
632	TR	Alexandria	Suc.j ud.	Teleorman	Alexandria, Str. Dunarii nr. 137	140038	0372 470 130

633	TR	Turnu Magurele	Suc	Turnu Magurele	Turnu Magurele, Str.Gen. David Praporgescu Bl. G6, parter	145200	0372 749 808
634	TR	Rosiorii de Vede	Suc	Rosiorii de Vede	Rosiorii de Vede, Str. Rahovei nr. 106	145100	0247 466 596
635	TR	Videle	Ag	Videle	Videle, Sos. Giurgiului nr. 24	145300	0372 749 807
636	TR	Zimnicea	Ag	Zimnicea	Zimnicea, B-dul Mihai Viteazu nr. XVIII B, Sc. B si C, parter	145400	0247 367 299
637	TR	Alexandria	Ag	Dr. Stanca	Alexandria, Str. Dunarii, Bl. M 3, Sc. B, parter	140004	0247 310 141
638	TR	Alexandria	Ag	Vedea	Alexandria, Str. Constantin Brancoveanu nr. 50, Bl. UJCC	140064	0247 316 040
639	VL	Rm. Valcea	Suc.j ud.	Valcea	Rm.Valcea, Str. Gen. Magheru nr. 20	240300	'0250 703 400 / 102
640	VL	Dragasani	Suc	Dragasani	Dragasani, Str. Decebal nr. 2, Bl. G	245700	0372 735 550
641	VL	Horezu	Ag	Horezu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu nr. 83, Bl. R2, parter	245800	0250 710 128
642	VL	Rm. Valcea	Ag	Ostroveni	Rm.Valcea, Str. Luceafarului nr. 10, Bl. A 16, parter	240070	0250 710 128
643	VL	Rm. Vilcea	Ag	Valcea Nord	Rm. Valcea, Str. Calea lui Traian nr. 156-158	240227	0250 749 446
644	VL	Rm. Vilcea	Ag	Alutus	Rm. Valcea, Str. Mihai Eminescu nr. 39	240022	0250 710 066
645	VL	Calimanesti-Caciulata	Ag	Calimanesti Caciulata	Calimanesti-Caciulata, Calea lui Traian nr. 790-792	245600	0250 751 165
646	VL	Rm. Vilcea	Ag	Valcea Centru (fosta River Plaza)	Rm. Valcea, Splaiul Independentei nr.1, Bloc 1, parter	240166	0250 730 074
647	VN	Focsani	Suc.j ud.	Vrancea	Focsani, Str. Fundatura Cuza Voda nr. 1	620035	0372 370 122
648	VN	Adjud	Ag	Adjud	Adjud, Str. Vasile Alecsandri nr. 9	625100	0237 640 967
649	VN	Odobesti	Ag	Odobesti	Odobesti, Str. Stefan cel Mare nr. 33	625300	0372 787 986, 0237675451
650	VN	Focsani	Ag	Modern	Focsani, B-dul Garii nr.18, parter	620083	0372 737 994
651	VN	Focsani	Ag	Piata Moldovei	Focsani, Piata Independentei nr. 1, Bl. 9, parter	620015	0237 213 008
652	VN	Focsani	Ag	Milcov	Focsani, B-dul. Bucuresti nr. 27, Bl. L1 - L2, parter	620144	0237 230 007
653	VN	Focsani	Ag	Carpati	Focsani, Str. Brailei nr. 42, parter	620122	0237 230 002
654	VN	Focsani	Ag	Big Centru	Focsani, Str. Brailei nr. 2	620161	0237 217 720
655	VN	Panciu	Ag	Panciu	Panciu, Str. Nicolae Titulescu, nr. 7, Bl. 7, parter	625400	0237 275 711
656	VS	Vaslui	Suc.j ud.	Vaslui	Vaslui, Str. Stefan cel Mare nr. 53	730171	0235 322 579
657	VS	Barlada	Suc	Barlada	Barlada, Str. Republicii nr. 252	731058	0372 787 979

658	VS	Negresti	Ag	Negresti	Negresti, Str. Unirii nr. 1 B	735200	0235 457 040
659	VS	Husi	Suc	Husi	Husi, Str. ALI.Cuza nr. 3	735100	0372 787 983
660	VS	Vaslui	Ag	13 Decembrie	Vaslui, Str. Stefan cel Mare nr. 1, Bl. 434, Sc. A, parter	731005	0235 310 220
661	VS	Barlada	Ag	Dragos Voda	Barlada, Str. Republicii nr. 85, Bl. B/5, Sc. A, parter	731062	0235 422 730
662	VS	Vaslui	Ag	Podu Inalt	Vaslui, Str. Traian Bl. 234, Sc. A, parter	730188	0235 310 685
663	VS	Husi	Ag	Mihai Ralea	Husi, Str. 1 Decembrie nr. 20, Bl. 26, Sc. B, parter	735100	0372 771 302
664	VS	Vaslui	Ag	Emil Racovita	Vaslui, Str. Stefan cel Mare nr. 101 bis, parter	730130	0372 771 307