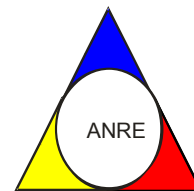




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



**RAPORT ANUAL
2010**

C U P R I N S

CUVÂNT DE DESCHIDERE

I. STATUTUL ȘI ROLUL ANRE

II. EVOLUȚII ALE PIEȚELOR DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI GAZE NATURALE, PREȚURI ȘI TARIFE

III. PROMOVAREA ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE ȘI ÎN COGENERARE

IV. REGLEMENTAREA ACCESULUI LA REȚEA, LICENȚE ȘI AUTORIZAȚII

V. EFICIENȚĂ ENERGETICĂ

VI. CONTROL ȘI PROTECȚIA CONSUMATORILOR

VII. COOPERARE, PROGRAME ȘI COMUNICARE

VIII. RESPONSABILITATEA ACTULUI DE REGLEMENTARE

IX. BUGET SI SURSE DE FINANȚARE

ANEXE

CUVÂNT DE DESCHIDERE

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE a continuat și în anul 2010 să acționeze în direcția promovării eficienței, concurenței și protecției consumatorilor din sectorul energetic din România, atât în context național cât și în context regional și european.

Pentru crearea unui sector energetic modern, corespunzător principiilor Uniunii Europene de liberalizare a piețelor de energie electrică și gaze naturale capabil să satisfacă cererea consumatorilor, în anul 2010 activitatea de reglementare s-a axat, în principal, pe creșterea transparenței piețelor de energie electrică și gaze naturale, promovarea producerii de energie electrică produse din surse regenerabile, promovarea producerii de energie electrică produsă în capacități noi de cogenerare, implementarea alocărilor coordonate pe interconexiunile de energie electrică.

Activitatea de monitorizare a piețelor de energiei și gaze naturale, asigurarea de servicii la prețuri accesibile și informarea consumatorilor au constitui priorități ale activității de reglementare.

În spiritul dezvoltării și bunei funcționări a pieței interne, ANRE a menținut raporturile de colaborare atât cu autoritățile naționale, cât și cu structurile și organismele europene.

Valorificarea surselor regenerabile de energie reprezintă un obiectiv major în cadrul politicii energetice a Uniunii Europene, înscriindu-se în contextul necesității reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și obținerii independenței energetice a statelor membre față de sursele externe de energie. Astfel, activitățile de reglementare cu referire la domeniul promovării energiei electrice produse din surse regenerabile de energie (E-SRE) în anul 2010 au avut în vedere, în principal, elaborarea cadrului de reglementare aferent *Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile* și participarea la procesul legislativ de modificare a Legii nr. 220/2008, concretizat în adoptarea legii nr. 139/2010, precum și la elaborarea documentației de pre-notificare a schemei de promovare a E-SRE prin certificate verzi prevăzută în Legea 220/2008 la Comisia Europeană și clarificarea anumitor aspecte sesizate de Comisia Europeană.

Promovarea cogenerării de înaltă eficiență ca urmare a transpunerii la nivel național a Directivei 2004/8/EC a Parlamentului European și a Consiliului Uniunii Europene a fost un alt obiectiv important al activității de reglementare în anul 2010. Prin elaborarea *Schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență* și prin stabilirea și aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică, a prețului de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centralele de cogenerare de înaltă eficiență, ANRE a creat condițiile necesare stimulării producerii eficiente a energiei electrice și termice și atragerii de investiții noi, în scopul re tehnologizărilor și modernizărilor în centralele existente.

Pentru continuarea procesului de armonizare și implementare a legislației secundare adecvate dezvoltării unei piețe interne de energie, ANRE urmărește aplicarea celor mai bune practici

europene în domeniu, adaptate la specificul național, în cadrul unui proces consultativ obligatoriu la nivelul transparenței decizionale.

În concordanță cu măsurile prevazute în Programul de Guvernare și reglementările celui de al treilea pachet energetic al Uniunii Europene, România trebuie să întreprindă o serie de acțiuni menite să asigure sustenabilitatea, competitivitatea și securitatea energetică a țării.

În acest context, obiectivele prioritare pentru anul 2011 din prisma activității Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei privesc armonizarea legislației secundare cu prevederile legislației primare, continuarea procesului de îmbunătățire a cadrului de reglementare în domeniul energiei electrice și în domeniul gazelor naturale și în scopul creșterii eficienței energetice, promovarea producției de energie din surse regenerabile și din cogenerare de înaltă eficiență, îmbunătățirea sistemului de acordare de autorizații, atestate și/sau licențe persoanelor fizice și juridice care desfășoară activități în domeniul energiei electrice, în domeniul gazelor naturale și al eficienței energetice.

PREȘEDINTE

Iulius Dan PLAVETI

I. STATUTUL ȘI ROLUL ANRE

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) are rolul de a **reglementa, monitoriza și controla funcționarea sectorului energiei și piețelor energiei electrice și gazelor naturale** în condiții de concurență, transparență, eficiență și protecție a consumatorilor, precum și **de a implementa și monitoriza măsurile de eficiență energetică la nivel național și de a promova utilizarea la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie.**

Ca instituție publică autonomă de interes național, cu personalitate juridică, în subordinea primului ministru, ANRE își desfășură activitatea în baza competențelor stabilite de: Legea nr.13/2007 privind energia electrică cu modificările și completările ulterioare, de Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, a Ordonanței Guvernului nr. 22/2008 privind eficiența energetică și promovarea la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie, precum și a Regulamentului de organizare și funcționare, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 1428 / 2009.

Măsurile legislative adoptate la sfârșitul anului 2009 și în anul 2010, au generat schimbări asupra activității și organizării ANRE, în special prin preluarea activității Agenției Române pentru Conservarea Energiei (ARCE) și prin schimbarea regimului de finanțare după cum urmează:

- **Legea nr. 329/2009** privind reorganizarea unor autorități și instituții publice, raționalizarea cheltuielilor publice, susținerea mediului de afaceri și respectarea acordurilor-cadru cu Comisia Europeană și Fondul Monetar Internațional. Aceasta a stabilit preluarea activității Agenției Române pentru Conservarea Energiei (ARCE) de către ANRE, astfel, instituția și-a consolidat poziția sa de autoritate de reglementare în domeniul energiei, asumându-și rolul de a crea și implementa și sistemul de reglementări necesar asigurării eficienței energetice și promovării utilizării la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie. Totodată legea a schimbat regimul de finanțare a ANRE din instituție finanțată integral din fonduri proprii „*în instituție finanțată integral de la bugetul de stat, prin bugetul Secretariatului General al Guvernului*”,
- **Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 2/2010** privind unele măsuri pentru organizarea și funcționarea aparatului de lucru al Guvernului și pentru modificarea unor acte normative prin care statutul ANRE a fost redefinit după cum urmează : „Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, instituție publică autonomă de interes național, cu personalitate juridică, în subordinea primului-ministru, condusă de un președinte cu rang de secretar de stat, ajutat de 3 vicepreședinți cu rang de subsecretari de stat, numiți, respectiv revocați din funcție prin decizie a primului-ministru, și finanțată integral de la bugetul de stat, prin bugetul Secretariatului General al Guvernului.”,

- **Hotărârea de Guvern nr. 1428 / 2009** Regulamentul de organizare și funcționare ANRE, care stabilește noua Organigramă (**anexa nr.1**) precum și principalele atribuții ale instituției.

În îndeplinirea atribuțiilor sale, ANRE colaborează cu Consiliul Concurenței, cu Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor, cu ministerele și cu alte organe de specialitate ale administrației publice centrale sau locale interesate, cu asociațiile consumatorilor de energie electrică și de gaze naturale, cu operatorii economici specializați care prestează servicii pentru sector, cu asociațiile profesionale din domeniul energiei și cu asociațiile patronale și sindicale, cu autorități de reglementare din alte state.

Pentru crearea unui sector energetic modern, corespunzător principiilor Uniunii Europene de liberalizare a piețelor de energie electrică și gaze naturale capabil să satisfacă cererea consumatorilor, au fost elaborate, în această perioadă, o serie de reglementări care s-au centrat în principal pe creșterea transparenței piețelor de energie electrică și gaze naturale, promovarea producerii de energie electrică produse din surse regenerabile, promovarea producerii de energie electrică produsă în capacități noi de cogenerare.

Prin deciziile și ordinele emise în anul 2010, ANRE a avut în vedere asigurarea funcționării sectorului energiei și piețelor energiei electrice și gazelor naturale în condiții de concurență, transparență, eficiență și protecție a consumatorilor, precum și asigurarea eficienței energetice și promovării utilizării surselor regenerabile de energie la consumatorii finali .

In funcție de **indicatorii de performanță propuși de Consiliul Reglementatorilor Europeni în Domeniul Energiei – CEER**, în martie 2011 pentru autoritățile naționale de reglementare din UE, prezentăm o evaluare a modului de îndeplinire a acestor indicatori la nivelul ANRE în **anexa nr. 2**.

II. EVOLUȚII ALE PIETELOR DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI GAZE NATURALE, PREȚURI ȘI TARIFE

ENERGIE ELECTRICĂ

Evoluția cadrului de reglementare aferent pieței de energie electrică din România

În cursul anului 2010 a continuat procesul de elaborare, completare și dezvoltare a cadrului de reglementare necesar funcționării și dezvoltării pieței de energie electrică, ca o consecință a rezultatelor de aplicare obținute până la data respectivă și a solicitărilor operatorilor economici din sector. Dintre reglementările aferente **pieței angro de energie electrică**, supuse procesului de consultare publică, aprobate sau analizate/avizate de ANRE în cursul anului 2010, menționăm:

Ordinul nr. 21 din 15 iulie 2010 pentru modificarea *Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață* aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 35/2006.

Ordinul nr. 22 din 15 iulie 2010 pentru modificarea *Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică* aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 60/2008.

Cele două Ordine au modificat prevederi anterioare din Metodologiile de monitorizare ale piețelor angro și cu amănuntul, referitoare la periodicitatea de elaborare a rapoartelor interne de monitorizare (rapoarte care sunt destinate conducerii ANRE și care conțin aprecieri/concluzii cu privire la eficiența funcționării pieței de energie, cadrului de reglementare și analiza comportamentului participanților la cele două piețe). Astfel, pornind de la practica internațională în domeniu și de la recomandările conținute în programele de consultanță pe partea de monitorizare a piețelor, de care a beneficiat ANRE, s-a trecut de la o ritmicitate lunară de elaborare, la una trimestrială.

Ordinul nr. 35 din 25 noiembrie 2010 *privind stabilirea unor reguli referitoare la piața de echilibrare de energie electrică*. Ca urmare a evoluției pieței de energie electrică din anul 2005 și până în prezent, ordinul a fost actualizat prin aprobarea în principal a următoarelor modificări:

- Actualizarea prețului limită al ofertei fixe, de la 350 lei/MWinstalat, la 1000 lei/MWdisponibil;
- Palierul minim pentru un bloc ofertat în Piața de echilibrare s-a micșorat de la 20 MW la 10 MW;
- S-a introdus plata energiei electrice livrate pe Piața de echilibrare de la sincronizare până la atingerea minimului tehnic;
- În cazul unei unități dispecerizabile ale cărei notificări fizice sunt diferite de zero, s-a prevăzut ca oprirea acesteia ca urmare a unei dispoziții de dispecer să implice și acoperirea costurilor de revenire la valoarea programată;
- Diminuarea termenului pentru modificarea statutului asumat față de C.N. Transelectrica S.A. privind Responsabilitatea Echilibrării (componentă PRE, formule

de agregare etc.), de la minim 15 zile calendaristice de la data comunicării informațiilor necesare la 5 zile lucrătoare.

Ordinul nr. 43 din 23 decembrie 2010 pentru aprobarea *Contractului-cadru de vânzare cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorul de energie electrică și furnizorul implicit și a Contractului-cadru de vânzare cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție încheiat între producătorul de energie electrică și operatorul de distribuție.*

Documentul urmărește adaptarea acestor contracte-cadru la necesitățile reale ale pieței cu respectarea prevederilor legislației în vigoare și prevede prelungirea aplicării acestor contracte reglementate până la finele anului 2013. Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorul de energie electrică și furnizorul implicit reglementează raporturile comerciale dintre aceste categorii de participanți la piața angro și consumatorii alimentați în regim reglementat (consumatorii casnici și consumatorii necasnici care nu și-au exercitat dreptul la eligibilitate).

Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție încheiat între producătorul de energie și operatorul de distribuție reglementează raporturile comerciale dintre aceste categorii de participanți la piața angro în ceea ce privește acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție.

Producătorii de energie electrică ce se vor constitui ca vânzători în contractele încheiate pe baza celor două contracte-cadru sunt producătorii pentru care ANRE a aprobat, prin ordine/decizii, prețuri reglementate de vânzare a energiei electrice, cu excepția producătorilor calificați pentru producție prioritară necontrolabilă.

Două alte reglementări privind piața angro au fost inițiate și dezbătute public în cursul anului 2010, dar, aprobate la începutul anului 2011.

Prima constă în **modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică**, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 42/2005. Principalele modificări se referă la prevederea explicită a tranzacționării prin negociere continuă și obligativitatea utilizării contractului standard de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă.

Cea de a doua reglementare o reprezintă **modificarea Ordinului privind modalitățile de plată pe Piața de echilibrare și pentru dezechilibrele părților responsabile cu echilibrarea**. S-a urmărit eliminarea disfuncționalităților reclamate de C.N. Transelectrica S.A. în procesul de transmitere a facturilor și o sincronizare a acțiunilor în procesul de decontare preliminară.

În anul 2010 a continuat procesul de actualizare a prevederilor **Codului comercial** al pieței angro de energie electrică. Având în vedere complexitatea documentului și importanța sa pentru funcționarea pieței angro de energie electrică, dar și implicațiile asupra pieței cu amănuntul de energie electrică din România, procesul de consultare internă și externă a fost unul laborios, parcurgând succesiv mai multe etape. Procesul decizional la nivelul ANRE a

fost influențat de impactul major al anumitor prevederi asupra activității viitoare a operatorilor piețelor centralizate, dar și asupra pieței în general. De aceea, având în vedere și:

- necesitatea evaluării stadiului și implicațiilor determinate de implementarea noilor platforme informatice de tranzacționare pe piețele centralizate de energie electrică administrate de SC Opcom SA și C.N. Transelectrica SA;
- procesul de actualizare a unor reglementări conexe Codului comercial în vigoare;
- necesitatea armonizării punctelor de vedere și promovarea în mod transparent și echidistant a reglementărilor privind funcționarea pieței;
- propunerile unor participanți/operatori ai piețelor centralizate de energie electrică de constituire a unui grup de lucru pentru o revizuire unitară a reglementărilor pieței de energie electrică,

la inițiativa ANRE s-a constituit un grup de lucru cu reprezentanți ai participanților la piața angro de energie electrică și ai operatorilor piețelor centralizate, în vederea rezolvării cât mai adecvate a problemelor menționate și a elaborării formei finale a documentului proiect al Codului comercial al pieței angro de energie electrică.

În domeniul **pieței cu amănuntul de energie electrică**, în anul 2010 au fost elaborate, supuse procesului de consultare publică, aprobate sau analizate/avizate de ANRE următoarele reglementări:

Regulamentul de furnizare a energiei electrice. A fost elaborat un document de discuție având ca obiect stabilirea principiilor care vor sta la baza noului Regulament de furnizare a energiei electrice, care să îl înlocuiască pe cel actual, aprobat prin HG 1007/2004. În acest document se propun o serie de schimbări față de reglementările actuale, din care cele mai importante sunt:

- contractele cadru de furnizare la tarife reglementate se vor elabora în două variante: pentru consumatori casnici, respectiv pentru consumatori necasnici (nu în 3 variante, ca în prezent) ;
- fiecare contract cadru de furnizare la tarife reglementate va fi format din două părți: o parte care cuprinde informații și clauze particularizate pentru consumatorul respectiv, precum datele consumatorului, anexele cu condiții specifice, etc și care se semnează atât de furnizor, cât și de consumator și a doua parte - Condițiile standard – care cuprinde clauzele valabile pentru toate cazurile, rezultate din reglementări, clauze care nu pot fi modificate prin negociere între părți. Condițiile standard se fac publice și se comunică de către furnizor consumatorului, la semnarea primei părți a contractului;
- contractul de furnizare va fi însoțit de un singur contract de rețea, încheiat cu operatorul rețelei la care este racordat consumatorul și care cuprinde atât serviciul de distribuție, cât și serviciul de transport. Între operatorul de transport și operatorul de distribuție se încheie un singur contract - contractul de transport;
- nu se mai admit excepții de la deconectarea pentru neplată, dar pentru cazurile cu consecințe grave (siguranța CFR sau a aviației, spitalelor, etc), pentru a se evita situații periculoase, se prevede un termen de preaviz mai mare (eventual două preavize), iar pentru cazurile sociale, se stabilesc termene de grație mai lungi (se acceptă întârzieri la plată mai mari).

Documentul a fost publicat pe pagina de internet a ANRE ca document de discuție, s-au primit puncte de vedere de la participanții la piața de energie electrică dar, având în vedere că

modificarea Legii energiei a devenit iminentă, conducerea ANRE a hotărât suspendarea activității de elaborare a Regulamentului de furnizare a energiei electrice până după aprobarea noii legi.

Proceduri pentru elaborarea și aplicarea profilurilor specifice de consum, aprobate prin **Decizia Președintelui ANRE nr. 2687/28.10.2010** (pentru E.ON Moldova Distribuție SA), **Decizia Președintelui ANRE nr. 2686/28.10.2010** (pentru SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud SA) și **Decizia Președintelui ANRE nr. 2916/25.11.2010** (pentru SC FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord SA):

În acest domeniu, ANRE a elaborat și publicat pe pagina de internet un model de procedură, care a fost utilizată de operatorii de distribuție ca ghid pentru elaborarea procedurilor proprii. În cursul anului 2010 au fost primite pentru aprobare Proceduri pentru elaborarea și aplicarea profilurilor specifice de consum de la 3 operatori de distribuție: E.ON Moldova Distribuție SA, SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud SA și SC FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord SA. Documentele au fost supuse dezbaterii publice, prin afișarea pe pagina de internet a ANRE, iar în urma analizării observațiilor primite au fost elaborate formele finale ale documentelor, care au fost aprobate prin deciziile menționate mai sus.

Profiluri specifice de consum pentru zona de licență a E.ON Moldova Distribuție SA, aprobate prin **Deciziile Președintelui ANRE nr. 2988/09.12.2010** (profil tip BAN001 - pentru Sedii Bănci), **nr. 2989/09.12.2010** (profil tip SDC001 – pentru Stații de distribuție carburanți), **nr. 2990/09.12.2010** (profil tip GSM001 – pentru magazine GSM) și **nr. 2991/09.12.2010** (profil tip GSM002 – pentru antene GSM).

Profilurile au fost elaborate de operatorul de distribuție E.ON Moldova Distribuție, în conformitate cu prevederile Procedurii proprii pentru elaborarea și aplicarea profilurilor specifice de consum, aprobată prin **Decizia Președintelui ANRE nr. 2687/28.10.2010**. La elaborarea acestora au fost utilizate înregistrări ale consumurilor orare la locuri de consum din categoriile respective, înregistrări existente în baza de date măsurate ale operatorului de distribuție. Propunerile de profiluri au fost analizate de ANRE și aprobate prin deciziile menționate mai sus.

Monitorizarea funcționării pieței de energie electrică

Activitatea de monitorizare a funcționării pieței de energie electrică s-a desfășurat în conformitate cu prevederile Metodologiilor de monitorizare aprobate prin Ordinele președintelui ANRE nr. 35/2006 și respectiv nr. 60/2008, cu modificările și completările ulterioare și a condus la obținerea următoarelor rezultate:

- publicarea de rapoarte lunare cu privire la funcționarea piețelor supravegheate; rapoartele conțin informații cu privire la regulile de funcționare a pieței, date agreeate privind funcționarea sistemului electroenergetic și a pieței, care fac posibile evaluări ale nivelului concurenței și analize specifice ale părților interesate. La realizarea acestor rapoarte, ANRE ia în considerare principiile general acceptate la nivelul Uniunii Europene cu privire la publicarea datelor și respectarea echilibrului necesar în vederea evitării înțelegerilor tacite;

- efectuarea unor aprecieri periodice cuprinse în rapoartele interne sau prin informări directe adresate conducerii instituției cu privire la: eficiența funcționării piețelor angro și cu amănuntul de energie electrică, eficiența cadrului de reglementare, comportamentul participanților la piețele respective și semnalarea abaterilor constatate.

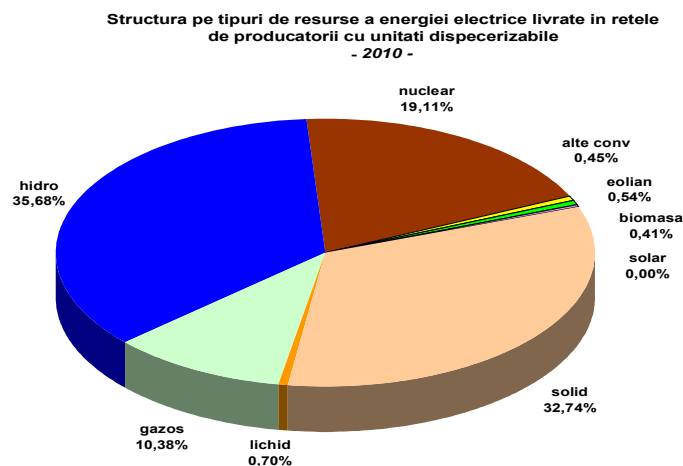
Structura sectorului de producere a energiei electrice

Structura prezentă a sectorului de producere a energiei electrice reflectă reorganizările succesive care au avut loc în perioada 2000-2004 și care au condus la reducerea concentrării pe piața angro. **Ca element de noutate, în anul 2010, au apărut noi capacități de producere a energiei electrice din surse eoliene**, calificate drept producție prioritară necontrolabilă sau controlabilă (unități de producere nedispecerizabile respectiv centrale eoliene dispecerizabile). Deoarece respectivele capacități au puteri instalate sub 10 MW sau se aflau în perioada de probă, nu au fost monitorizate din punct de vedere al producției de energie electrică.

În anul 2010 producția de energie electrică a crescut cu cca. 4,3% față de anul 2009, iar energia electrică livrată în rețele de principalii producători (cei deținători de unități dispecerizabile) a crescut cu cca. 4,8%, ajungând la cca 54,94 TWh.

Față de anul 2009, în 2010 s-au înregistrat scăderi ale energiei livrate pe bază de combustibil lichid (cu 47%), gazos (cu 5%) și solid (cu 4%), iar energia pe bază de combustibil nuclear a rămas aproximativ constantă. Resursa care a asigurat creșterea energiei totale livrate a fost cea hidro (a cărei contribuție a crescut cu 28% față de anul precedent), situația datorându-se unui an hidrologic extrem de favorabil comparativ cu ultimii 3 ani. Energia electrică realizată în anul 2010 în unitățile de producere din surse regenerabile a fost de 20,264 TWh, ceea ce a condus la realizarea unei ponderi de energie electrică din surse regenerabile în totalul consumului brut de energie electrică al României de 35,24%, cu 2,24% mai mult față de 33%, procent asumat de România pentru anul 2010.

Structura energiei electrice livrate în 2010 pe tipuri de resurse convenționale și neconvenționale este prezentată în graficul următor:

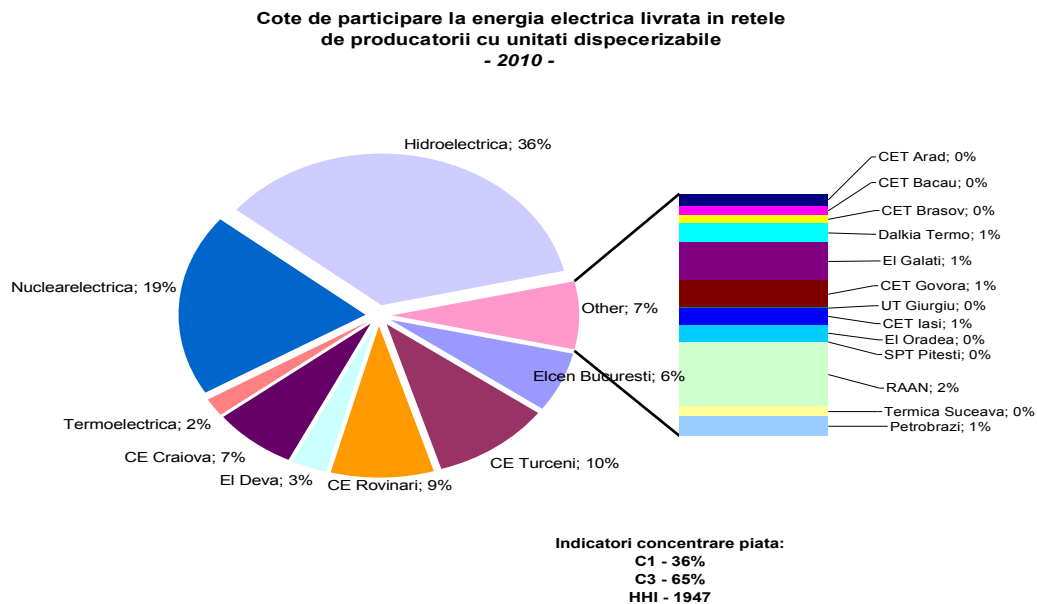


Structura pe participanți a producției de energie electrică în anul 2010 este prezentată în tabelul de mai jos; se precizează că au fost considerați doar producătorii cu unități dispecerizabile (care fac obiectul monitorizării pieței).

Producția de energie electrică 2010

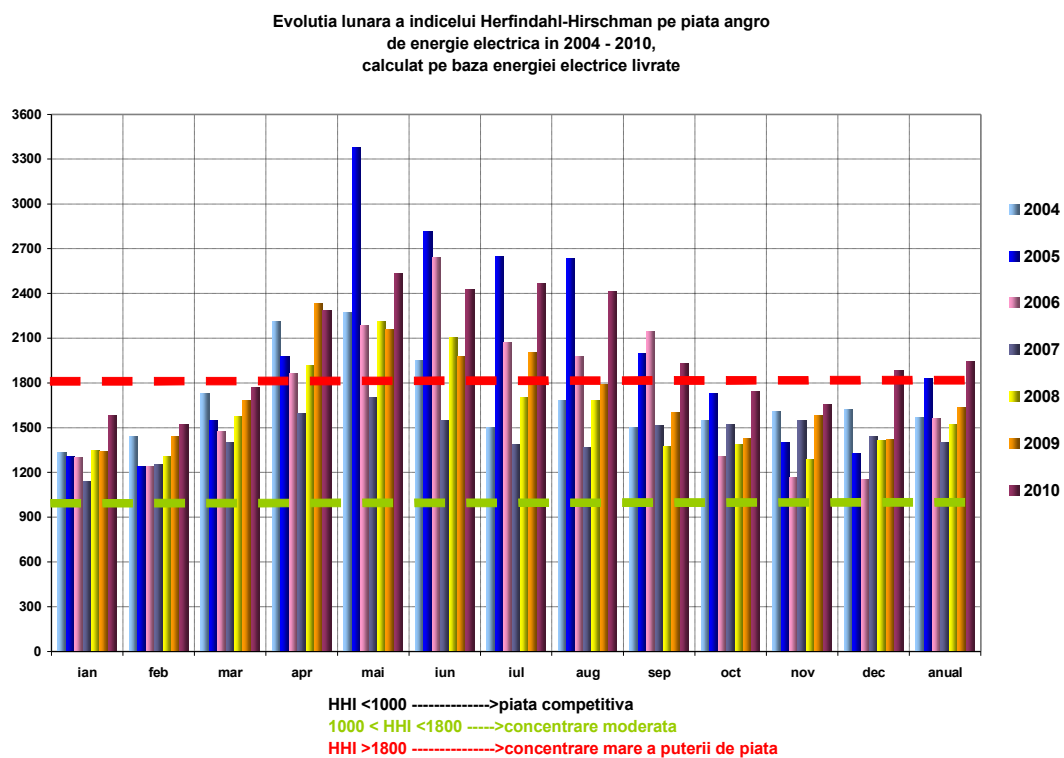
Producător	Energie electrică produsă	
	TJ	GWh
S.C. Hidroelectrica S.A.	71467	19852
S.N. Nuclearelectrica S.A.	41843	11623
S.C. CE Turceni S.A.	22201	6167
S.C. CE Rovinari S.A.	18450	5125
S.C. CE Craiova S.A.	16420	4561
S.C. Electrocentrale București S.A.	14231	3953
S.C. Electrocentrale Deva S.A.	6656	1849
S.C. Termoelectrica S.A.	3949	1097
Alți producători	17683	4912
TOTAL	212900	59139

În figura următoare sunt prezentate cotele de piață ale producătorilor cu unități dispecerizabile de energie electrică în anul 2010:



În anul 2010 s-a importat o cantitate de cca 943 GWh și s-au exportat 3854 GWh; valorile nu reprezintă fluxuri fizice, ci sunt rezultatul schimburilor comerciale, conform rapoartelor realizate de operatorul de transport și sistem. **Comparativ cu anul 2009, importul a crescut cu cca 38%, iar exportul cu cca 22%.** Consumul intern calculat pe baza acestor date (fără considerarea energiei livrate de producătorii deținători de unități mici, nedispecerizabile) a fost de cca 52,03 TWh, cu cca 4% mai mare decât cel din 2009; **fiecare din lunile anului 2010 au fost caracterizate de creșteri ale consumului intern față de cel din 2009, cele mai însemnate creșteri înregistrându-se în lunile aprilie și octombrie (peste 9%), iar cele mai mici, sub 1%, în lunile septembrie și noiembrie 2010.**

În graficul următor, este prezentată evoluția lunară a HHI la producere calculat pe baza energiei livrate, comparativ pentru anii 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009 și 2010.



Se constată că valorile HHI la producție se situează, în general, în domeniul cu concentrare moderată de piață (< 1800) cu excepția lunilor în care, datorită hidraulicității mari, ponderea S.C. „Hidroelectrică” S.A. pe piață crește semnificativ.

În 2010, Hidroelectrică a avut cote de piață superioare valorii de 40% în perioada aprilie-august, ceea ce a corespuns valorilor HHI superioare limitei de 1800; deoarece majorarea cotei de piață a Hidroelectrică a fost rezultatul unui exces de energie oferită pieței, aceasta nu a afectat prețurile de pe PZU și PE în acele perioade. Comparativ cu majoritatea piețelor europene de energie electrică, valorile precizate arată că pe piața din România (la producere) există un nivel mediu de concentrare.

Structura pieței de energie electrică din România

Pe piața de energie electrică tranzacțiile se desfășoară angro sau cu amănuntul.

Piața angro (PAN) cuprinde totalitatea tranzacțiilor desfășurate între participanți, cu excepția celor către consumatorii finali de energie electrică, care se desfășoară pe piața cu amănuntul (PAM).

Modelul **pieței angro de energie electrică** este structurat în următoarele componente:

- **contracte bilaterale** (reglementate, negociate sau încheiate prin licitații pe piețele centralizate de contracte);
- tranzacții încheiate pe **piața pentru ziua următoare**, PZU, în care participanții își ajustează poziția contractuală sau pentru a obține profit din diferența între prețurile de contract și prețul spot;
- **piața de echilibrare**, care asigură acoperirea diferențelor dintre producția notificată și consumul prognozat. Pentru dezechilibrele înregistrate participanții își asumă responsabilitatea financiară.

Pentru tranzacționarea prin mecanisme transparente a contractelor pe piața concurențială, a fost organizată **Piața centralizată a contractelor bilaterale (PCCB)** și **Piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă (PCCB-NC)**.

Tot în piața angro sunt incluse și tranzacțiile realizate pe **piața serviciilor de sistem tehnologice (STS)** și piața capacităților de interconexiune cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine.

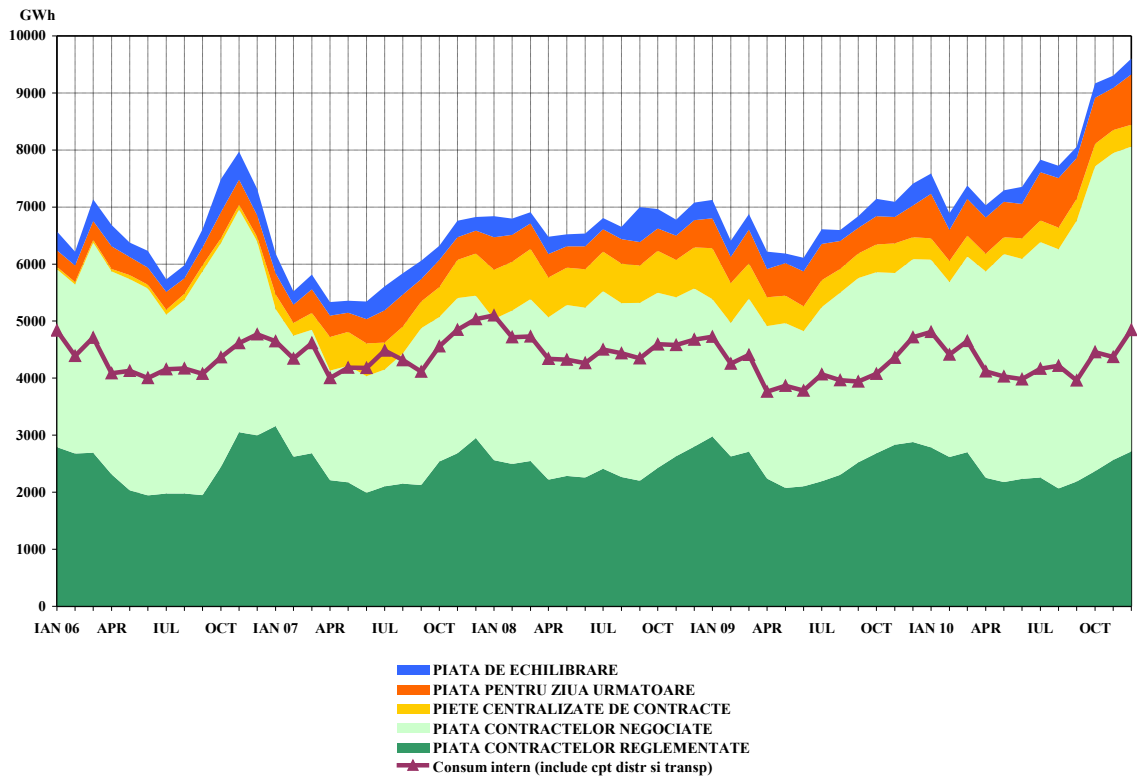
Piața de servicii tehnologice de sistem este piața pe care se încheie contracte între producătorii calificați pentru furnizarea fiecărui tip de serviciu tehnologic și Operatorul de Transport și Sistem (OTS), având ca obiect punerea la dispoziția SEN, contra plată, a unor capacități de producție care să poată fi mobilizate la cererea Dispeceratului Energetic Național (DEN), în condiții determinate de capabilitățile tehnice ale respectivelor unități de producție (conform tipurilor de servicii de sistem pentru care au fost calificate); contractele se concretizează în obligația ofertării capacităților respective pe piața de echilibrare, urmând ca eventualele cantități de energie produse/reduce să facă obiectul decontării pe piața de echilibrare.

Din anul 2011 se estimează a fi utilizată o nouă piață, și anume **Piața intra-zilnică de energie electrică**, ce urmează a fi dezvoltată etapizat, în baza unui plan pregătit în cursul anului 2010; prima etapă este prevăzută a fi realizată până la sfârșitul primului semestru al anului 2011, urmând ca implementarea completă să se realizeze în termen de aproximativ 1 an. Introducerea pe piața de energie electrică din România a acestui nou mecanism de tranzacționare va permite participanților la piață o echilibrare a portofoliului mai aproape de momentul livrării. Aceasta va contribui la reducerea dezechilibrelor, chiar dacă pentru început implementarea mecanismului se va realiza în variantă simplificată, constând în deschiderea unei singure sesiuni de tranzacționare imediat după închiderea sesiunii de tranzacționare din Piața pentru Ziua Următoare.

Piața angro de energie electrică

În graficul următor este prezentată evoluția lunară a volumelor tranzacționate pe principalele componente ale pieței angro de energie electrică în perioada 2006-2010 comparativ cu consumul intern.

Evoluția lunară a volumelor tranzacționate pe piața angro comparativ cu consumul intern



În anul 2010 predominantă pe ansamblul pieței angro a fost tranzacționarea pe contracte bilaterale (negociate bilateral, reglementate și export), al căror volum a reprezentat cca. 160% din consumul intern, comparativ cu anul 2009, când volumul acestora reprezenta cca. 137% din consumul intern.

Componente piața angro	Volum tranzacționat în anul 2010 - GWh -	Evoluție față de anul 2009 - % -
Piața contr. bilaterale negociate	50223	▲ 45,0
Piața contr. bilaterale reglementate	28942	▼ 4,6
Export	3854	▲ 22,2
Piețe Centralizate de Contracte	4386	▼ 30,7
PZU	8696	▲ 37,0
PE	2965	▼ 7,5

O evoluție pozitivă este considerată creșterea volumelor tranzacționate pe PZU, datorită caracterului concurențial și transparent al acestei piețe.

Analiza comparativă a prețurilor medii anuale rezultate din tranzacțiile încheiate pe componente ale pieței angro în anul 2010, indică o creștere a convergenței dintre prețul pe contractele negociate bilateral și prețurile aferente piețelor centralizate – bilaterală și pentru ziua următoare, prețurile medii anuale pentru fiecare dintre piețele respective înscriindu-se în intervalul relativ strâns, 153-159 lei/MWh.

Prețuri medii pe componente ale pieței angro	2010 - lei/MWh -	2009 - lei/MWh -	Evoluție 2010 față de 2009 - % -
Piața contr. bilaterale negociate	158,89	158,68	▲ 0,1
Piața contr. bilaterale reglementate	166,35	164,44	▲ 1,2
Export	170,90	170,23	▲ 0,4
Piețe Centralizate de Contracte	157,01	192,54	▼ 18,5
PZU	153,09	144,77	▲ 5,7
PE (preț de deficit)	237,41	243,05	▼ 2,3

Mai jos sunt prezentate o parte din analizele efectuate pe parcursul anului 2010:

- **modul de gestionare a tranzitelor de energie de către OTS și evoluția acestora.** Analiza a fost realizată pentru primele 4 luni din 2010, comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. S-a constatat că ponderea în consumul final a volumelor tranzitate în perioada analizată a fost mult mai mare față de anul precedent, sugerând preferința furnizorilor de a tranzacționa energia electrică, în vederea maximizării profitului, pe alte burse europene ale căror prețuri erau mai ridicate decât cele înregistrate în România;
- **evoluția cantităților de energie electrică achiziționate, respectiv vândute de participanții la piața angro de energie electrică în trimestrul II 2010, comparativ cu perioada similară din 2008 și 2009.** În contextul unei piețe în care a predominat oferta de vânzare de energie electrică ca urmare a unei hidraulicități mult peste limitele normale s-a remarcat intensificarea activităților de achiziție pe bază de contracte negociate de la furnizori (cantitățile achiziționate de la producători fiind relativ mici), și utilizarea relativ redusă a altor tipuri de contracte, precum și o atractivitate redusă a participanților pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice pe piața centralizată a contractelor;
- **activitatea unor operatori economici din portofoliul MECMA pe piața de energie electrică în perioada iulie-septembrie 2010** privind unele dintre contractele negociate de vânzare de către producători din portofoliul ministerului precum și unele contracte negociate de SC Electrica SA către propriile filiale de furnizare comparativ cu cele negociate pe piața concurențială. Ca urmare a analizei s-au propus măsuri corective în limita prevederilor legale.

Piața contractelor bilaterale reglementate

Componenta reglementată a pieței angro a continuat să funcționeze și în anul 2010, în scopul alimentării la tarife reglementate a consumatorilor casnici și a consumatorilor necasnici care nu au uzat de dreptul de a-și alege furnizorul, precum și pentru acoperirea pierderilor în rețelele de transport și distribuție.

Din totalul tranzacțiilor pe piața reglementată producătorii termo au acoperit cca 57% (din care 11% pentru consumul propriu tehnologic(CPT) al rețelelor de distribuție și cca 3% pentru consumul propriu tehnologic al rețelei de transport), **producătorul nuclear cca 22%** (din care cca 4% pentru CPT distribuție), **iar cel hidro cca 14%** (din care 2% pentru CPT distribuție). Diferența de 7% au constituit-o contractele la prețuri reglementate de întraajutorare între producători (indiferent de combustibil).

Din totalul vânzărilor producătorilor, jumătate au fost realizate pe piața reglementată, iar cealaltă jumătate pe piața concurențială (cotele sunt calculate fără considerarea tranzacțiilor realizate pe piața de echilibrare/dezechilibre).

În anul 2010, furnizorii implicați au achiziționat de pe piața angro o cantitate de energie electrică de 78026 TJ (21674 GWh) pentru acoperirea necesarului de energie al consumatorilor alimentați în regim reglementat; din aceasta cca 99% a fost achiziționată de pe piața reglementată, iar restul de pe piața concurențială. Prețul mediu de achiziție a energiei electrice a fost de 166,19 lei/MWh.

Pentru operatorii de distribuție achizițiile de pe piața reglementată au reprezentat în anul 2010 cca 75% din total, restul energiei electrice necesare pentru acoperirea consumului propriu al rețelelor de distribuție fiind achiziționată de pe piața concurențială. În total, operatorii de distribuție au achiziționat de pe piața angro o cantitate de energie electrică de 23576 TJ (6549 GWh). Prețul mediu de achiziție a fost de 160,92 lei/MWh.

Piața concurențială

În piața concurențială sunt cuprinse toate tranzacțiile realizate în urma contractelor negociate bilateral între diverși participanți (inclusiv revânzările succesive), precum și tranzacțiile încheiate pe piețele centralizate (PCCB, PCCB-NC, PZU, ringul BRM pentru energie electrică, PE) care funcționează în baza unor mecanisme tip licitație. **Volumul tranzacțiilor pe piața concurențială a crescut față de anul 2009 cu 33%**, în principal din cauza creșterii volumelor tranzacțiilor pe contractele încheiate negociat, exportului și tranzacțiilor pe PZU, în timp ce volumul tranzacționat pe PCCB a scăzut.

Privită din punctul de vedere al producătorilor, piața concurențială (exclusiv tranzacțiile pe PE) a avut în componență vânzări în structura celor prezentate în tabelul următor:

Vânzări totale ale producătorilor pe piața concurențială		100% (28847 GWh)
A.	<i>Tranzacții realizate în urma contractelor negociate bilateral</i>	66,7%
	1. Cu furnizori	49,8%
	2. Cu parteneri externi (export)	3,4%
	3. Cu alți producători	5,3%
	4. Cu distribuitori	0,0%
	5. Cu consumatori eligibili	8,2%
B.	<i>Tranzacții realizate prin mecanismele de tip licitație ale piețelor centralizate</i>	15,2%
	1. Cu furnizori	13,6%
	2. Cu distribuitori	0,0%
	3. Cu alți producători	1,6%
	4. Cu consumatori eligibili	0,0%
C.	<i>Tranzacții pe PZU</i>	18,1%

Prețurile medii de tranzacționare a energiei de către producători pe piața concurențială (care au fost aduse în valori comparabile prin includerea doar a componentei TG a tarifului de transport) au fost de 132,76 lei/MWh pentru vânzarea negociată la furnizorii concurențiali, 134,12 lei/MWh la export și 224,72 lei/MWh la alți producători.

Pentru livrările pe contractele încheiate pe piețele centralizate de către producători au rezultat prețuri medii de cca. 155 lei/MWh pentru vânzarea la furnizorii concurențiali și cca 170 lei/MWh pentru vânzările către alți producători; prețul mediu de vânzare al producătorilor pe PZU a fost de cca 156 lei/MWh. Chiar dacă se constată o atenuare față de anul 2009, și în anul 2010 se menține o diferență semnificativă între media prețurilor practicate de producători pe tranzacțiile negociate și cele ofertate și realizate la tranzacțiile pe piețele centralizate de contracte. Acest aspect a făcut adesea obiectul analizei ANRE, finalizate prin propunerea unor măsuri corective.

Privită din punctul de vedere al furnizorilor, piața concurențială a avut în componență vânzări în structura celor prezentate în tabelul următor:

Vânzări totale ale furnizorilor pe piața concurențială		100% (59951 GWh)
A.	Tranzacții realizate în urma contractelor negociate bilateral	94,6%
	1. Cu alți furnizori	56,0%
	2. Cu parteneri externi (export)	4,7%
	3. Cu producători	1,0%
	4. Cu operatori distribuție	0,4%
	5. Cu consumatori eligibili	32,5%
B.	Tranzacții realizate prin mecanismele de tip licitație ale piețelor centralizate	0,0%
	1. Cu alți furnizori	0,0%
	2. Cu producători	0,0 %
C.	Tranzacții pe PZU	5,4%

Prețurile medii de vânzare realizate de furnizori pe piața concurențială în 2010 (inclusiv componenta TG a tarifului de transport) au fost de 166,88 lei/MWh pentru vânzările negociate către alți furnizori, 183,77 lei/MWh la export, 170,59 lei/MWh pe contracte negociate către producători și de 243,54 lei/MWh către consumatorii finali, cu precizarea că acest ultim preț include toate costurile de rețea (transport, distribuție, servicii de sistem).

Pentru tranzacțiile pe PZU prețul mediu a fost de 157,91 lei/MWh, iar pentru livrările pe contracte încheiate pe piețele centralizate de către furnizori, acesta a fost de 180 lei/MWh, volumele tranzacționate fiind, însă, nesemnificative.

Piețele centralizate pentru contracte

În decursul anului 2010 s-au înregistrat scăderi ale tranzacțiilor pe piețele centralizate de contracte, volumul cantităților aflate în livrare în acest an în baza unor contracte încheiate anterior pe respectivele piețe reprezentând cca 9% din consumul intern (comparativ cu ponderea de 13% înregistrată în anul 2009); interesul față de acest tip de tranzacții centralizate a scăzut, pe fondul menținerii gradului ridicat de nesiguranță privind evoluția consumului, în favoarea încheierii de contracte bilaterale negociate și a angajamentelor pe termen scurt, pe PZU.

Astfel, volumul tranzacțiilor încheiate în anul 2010 pe piețele centralizate de contracte (pentru diferite perioade de livrare din anii 2010/2011) s-a situat sub 4 TWh, fiind mai scăzute cu cca. 20% față de anul precedent.

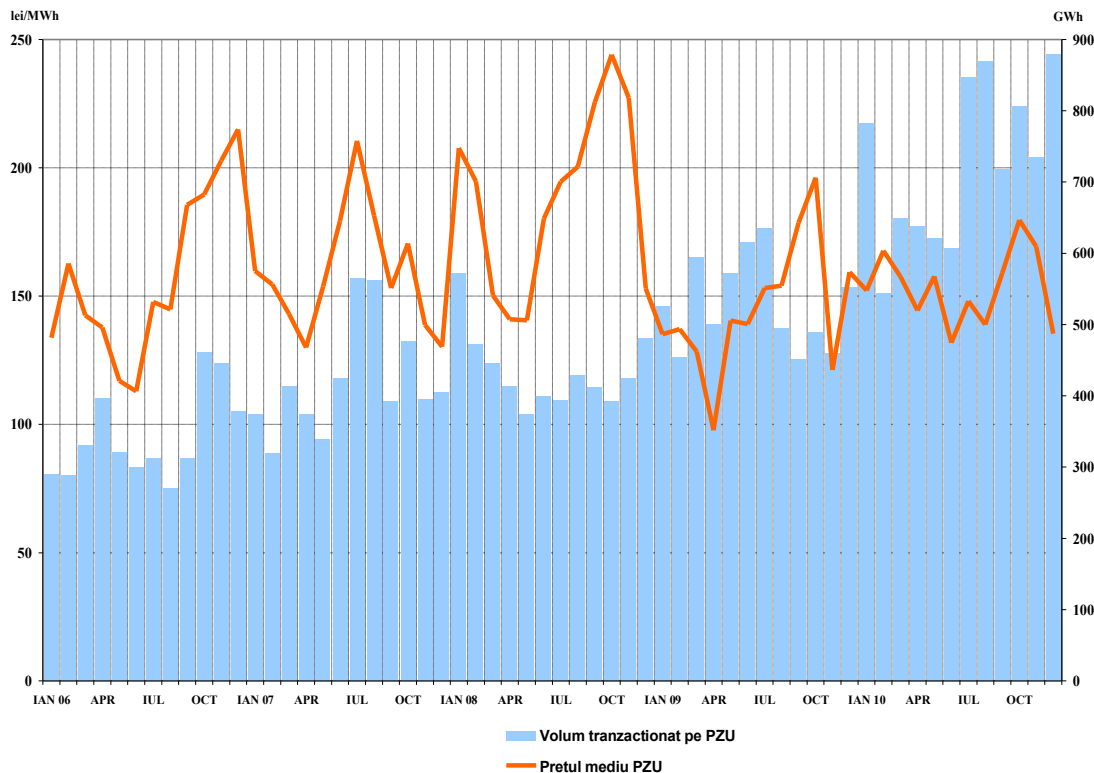
Prețul mediu ponderat al livrărilor din 2010 pe contracte încheiate pe PCCB a fost de cca. 157 lei/MWh, în scădere cu cca 18% față de media similară din 2009 și cu cca. 3% mai mare decât media prețului pe PZU din 2010.

Nivelul tranzacțiilor cu produse cu grad mai ridicat de standardizare, propuse spre tranzacționare pe PCCB-NC, a fost extrem de redus, cu numai 4 tranzacții încheiate în lunile mai, octombrie și noiembrie, beneficiile standardizării nefiind valorificate de participanți.

Piața pentru ziua următoare – PZU

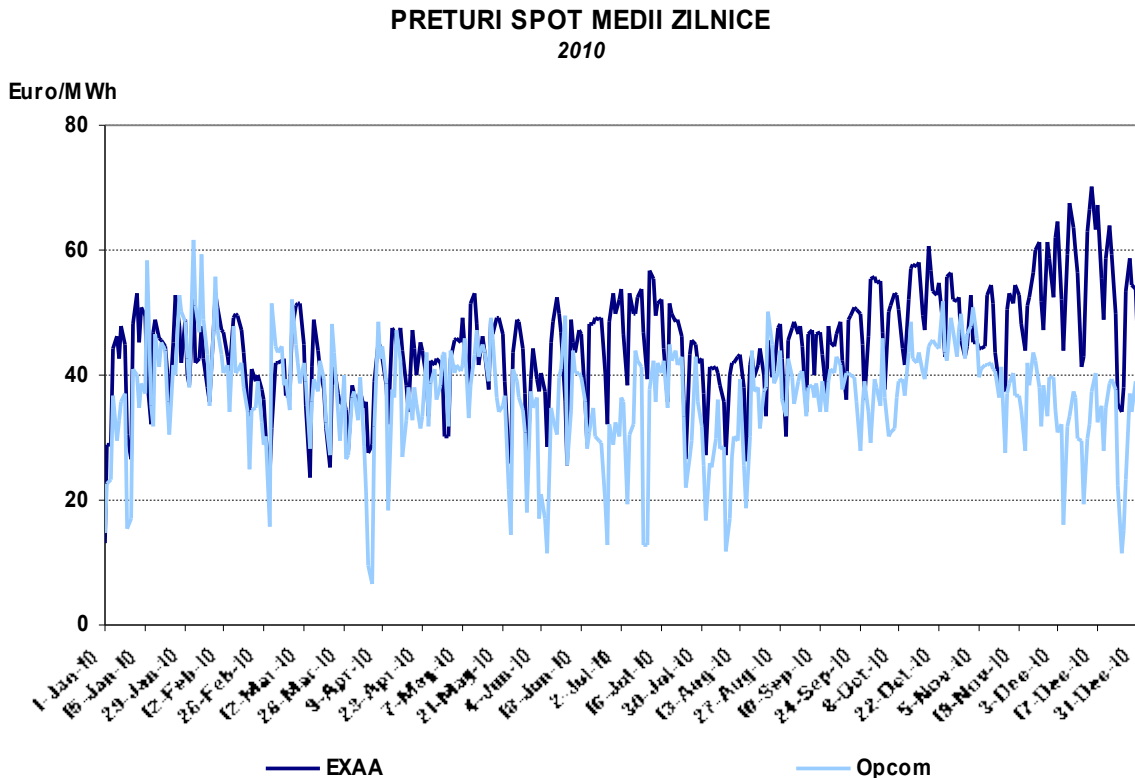
Volumul de energie electrică tranzacționat pe PZU în 2010 s-a menținut în tendința continuu crescătoare a cantităților tranzacționate pe această piață, fiind cu cca. 37% mai mare decât cel tranzacționat în anul 2009 și cu 67% decât cel din 2008. Saltul cantitativ față de perioadele anterioare s-a reflectat și în cota din consumul intern, care a crescut cu patru puncte procentuale față de anul anterior, ajungând la 16,7% din consumul intern. Prețul mediu de închidere a PZU, deși cu cca. 6% mai mare față de media corespunzătoare a anului 2009, a fost unul dintre cele mai mici prețuri medii anuale la nivel european, plasându-se la o distanță de 22% sub valoarea medie care a fost în jur de 47 euro/MWh. În graficul următor este prezentată evoluția lunară a prețului mediu și a volumului tranzacționat pe PZU în perioada 2006–2010.

Evoluția lunară a prețului mediu și a volumului tranzacționat pe PZU



Variațiile de la o lună la alta ale prețului mediu lunar stabilit pe PZU au existat în ambele sensuri, având însă valori mai mici față de variațiile lunare din 2009. Minimul perioadei a fost atins în luna iunie 2010 (cca. 132 lei/MWh), în timp ce maximum a fost prețul mediu al lunii octombrie (cca. 180 lei/MWh).

Din comparația prețului de închidere a PZU organizată de OPCOM cu prețurile spot stabilite de alte burse de energie europene în 2010 se remarcă faptul că valorile prețurilor înregistrate de Opcom au fost semnificativ mai mici decât cele de pe EXAA.



Indicatorul de concentrare HHI pe PZU a avut valori care, în general, indică lipsa de concentrare la cumpărare (valori lunare în domeniul 474-927), cu o singură excepție, luna noiembrie 2010, când a avut valoarea de 1177; pe partea de vânzare, se constată o piață cu concentrare mai mare decât cea din anul 2009, cu valori lunare în domeniul 919-1385, cu un vârf în luna august 2010, când s-a depășit pragul de 1800 și a intrat în domeniul de concentrare ridicată.

Piața de echilibrare – PE

În luna decembrie 2010 pe această piață operau 19 producători care dețin un număr total de 137 unități dispecerizabile și erau înregistrate 110 PRE.

În tabelul următor sunt prezentate valorile comparative pentru anii 2006, 2007, 2008, 2009 și 2010 ale indicatorilor de concentrare determinate pe baza energiei efectiv livrate de producători pe PE pentru fiecare tip de reglaj și sens.

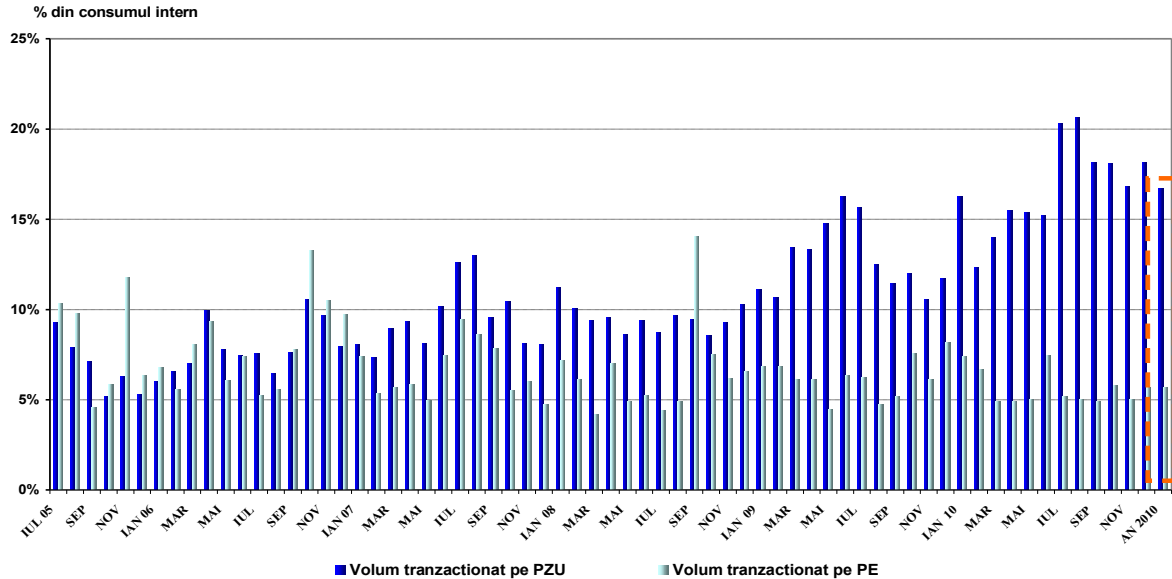
Valorile indicatorilor de concentrare a pieței de echilibrare

Anul	Tip reglaj	Sens reglaj	2006	2007	2008	2009	2010
C1	Reglaj secundar	Crestere	80%	60%	71%	64%	68%
		Scădere	80%	56%	71%	64%	67%
	Reglaj terțiar rapid	Crestere	69%	51%	70%	55%	53%
		Scădere	53%	30%	38%	47%	62%
	Reglaj terțiar lent	Crestere	29%	29%	27%	39%	45%
		Scădere	31%	19%	27%	32%	34%
HHI	Reglaj secundar	Crestere	6510	3915	5438	4526	5067
		Scădere	6612	3538	5367	4501	4943
	Reglaj terțiar rapid	Crestere	5061	2979	5065	3543	3320
		Scădere	3452	1590	2319	2843	4204
	Reglaj terțiar lent	Crestere	2203	1769	2021	2478	2749
		Scădere	2582	1276	1838	2017	2089

Valorile indicatorilor de concentrare pentru anul 2010 arată existența unui participant dominant și o concentrare excesivă a pieței de echilibrare pentru reglajul secundar, reglajul terțiar rapid și reglajul terțiar lent la creștere, arătând o creștere a concentrării pentru aproape toate componentele. Având în vedere nivelul mare de concentrare înregistrat în mod constant pe piața de echilibrare, ANRE a menținut și în anul 2010 limitarea superioară a prețurilor de ofertare pe această piață la valoarea de 400 lei/MWh.

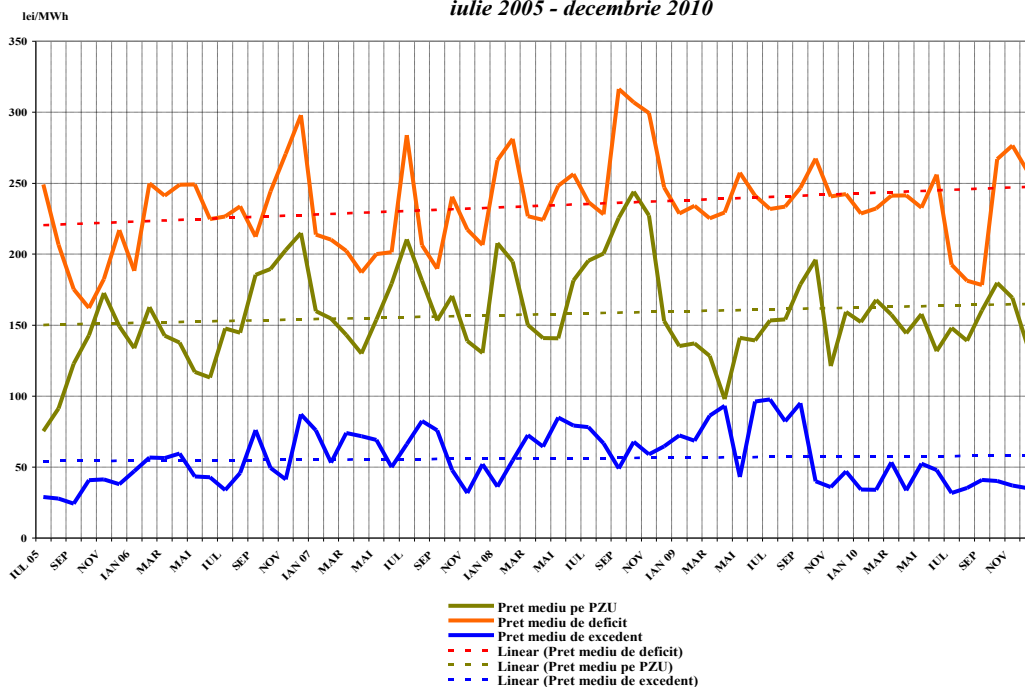
Volumul total tranzacționat pe PE în anul 2010 a scăzut cu 11% față de anul 2009, iar valoarea lunară s-a situat constant sub cea tranzacționată pe PZU, așa cum rezultă din graficul următor, relaționarea celor două piețe (PZU și PE) în anul 2010 fiind, în general, corectă.

Volum tranzactionat pe PZU si PE



Graficul următor prezintă evoluțiile prețurilor medii lunare de decontare a dezechilibrelor înregistrate de PRE-uri (prețul de excedent și prețul de deficit) pentru perioada iulie 2005 - decembrie 2010. Valorile medii ale prețurilor de decontare pentru anul 2010 au fost: 232 lei/MWh prețul de deficit (cu cca 4,5% mai mic decât cel înregistrat în anul 2009) și 40 lei/MWh prețul de excedent (cu cca 46% mai mic comparativ cu 2009).

Preturi medii lunare inregistrate pe PZU si PE
iulie 2005 - decembrie 2010



O caracteristică a anului 2010 o reprezintă faptul că valoarea suplimentară lunară rezultată din piața de echilibrare și decontarea dezechilibrelor PRE a reprezentat un venit, cu excepția lunilor februarie, iunie, septembrie și octombrie; valoarea cumulată pe întreaga perioadă a fost de 19,22 mil lei. Având în vedere atribuțiile C.N. Transelectrica S.A. în domeniul monitorizării piețelor centralizate pe care le administrează, ANRE a solicitat acesteia efectuarea unei analize specifice pentru a determina motivele care au determinat rezultatele suplimentare menționate (pentru lunile în care s-au înregistrat costuri). S-a solicitat, totodată și analizarea cauzelor care au condus la neînchiderea bilanțului fizic al pieței de echilibrare în anumite luni. Dintre factorii identificați și cuantificați de ANRE în cooperare cu operatorii piețelor centralizate în decursul timpului, ca influențând valoarea suplimentară pe PE, cel mai important s-a dovedit a-l reprezenta exonerarea de la plata dezechilibrelor induse PRE de către producția prioritară necontrolabilă.

Piața serviciilor tehnologice de sistem

Piața de servicii tehnologice de sistem funcționează pe tipuri de rezerve: secundară, terțiară rapidă și terțiară lentă. Întrucât pe piața de servicii de sistem există în mod constant o concentrare ridicată (producătorul hidro fiind capabil să realizeze cea mai mare parte a acestora, la o calitate superioară), asigurarea rezervelor se realizează, de regulă, prin contracte reglementate, încheiate între producători și OTS (Operatorul de transport și de sistem) pentru o parte din cantitatea necesară, restul fiind asigurat prin contracte încheiate în sistem concurențial, în urma negocierii/licitațiilor desfășurate de OTS.

În următorul tabel sunt prezentați indicatorii de concentrare pentru piața serviciilor tehnologice de sistem la nivelul anului 2010.

- Anul 2010 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
componenta reglementată	Cantitate contractată (h*MW)	3.505.000	6.376.265	5.522.840
	C1 (%)	71,3	83,0	44,2
	C3 (%)	92,5	90,0	90,2

Având în vedere gradul ridicat de concentrare, în anul 2010 această piață a fost complet reglementată, asigurarea rezervelor fiind realizată prin contracte încheiate între OTS și furnizorii de servicii tehnologice de sistem, reglementate la nivelul fiecărui interval orar și pentru fiecare din respectivii furnizori; astfel, prin Decizii aprobate de ANRE la sfârșitul anului precedent și unele modificări aprobate în septembrie 2010, acoperirea în regim reglementat a necesarului solicitat de UNO-DEN s-a realizat în proporție de 100% pentru rezerva de reglaj secundar și puterea reactivă și de 91% pentru rezervele de reglaj terțiar rapid și lent. Tarifele reglementate de achiziție a serviciilor tehnologice de sistem pentru 2010 au rămas la nivelul celor din 2009, fiind unice pentru toți furnizorii STS. Pe parcursul anului, au

avut loc unele cedări de obligații contractuale pentru rezervele de reglaj terțiar rapid și lent între respectivii furnizori de STS, în vederea îndeplinirii cantităților contractate.

Alocarea capacităților de interconexiune

Alocarea capacităților de interconexiune pe liniile de interconexiune ale Sistemului Electroenergetic Național cu sistemele vecine în vederea realizării tranzacțiilor de import/export și tranzit de energie electrică se face începând cu 1 iulie 2005 prin licitații explicite, pe termen mediu (anuale și lunare) și pe termen scurt (zilnice și intra-day).

În anul 2010, în urma încheierii unui acord între CN Transelectrica SA și MAVIR- operatorul de transport și sistem din Ungaria, capacitatea de transfer pe liniile de interconexiune pe granița cu **Ungaria** (import și export) a fost alocată bilateral coordonat în urma desfășurării licitațiilor **anuale, lunare** (organizate de CN Transelectrica SA pentru capacitate de alocare) și **zilnice** (organizate de MAVIR, pentru întreaga capacitate de alocare). În plus, din 16 octombrie 2010, în urma semnării unui memorandum de înțelegere cu MAVIR, pe granița româno-ungară se realizează și o alocare bilateral coordonată **intra-zilnică** a capacității de transfer, organizată de către partea ungară. Moneda de tranzacționare este euro.

În mod similar, conform unui memorandum de înțelegere încheiat între CN Transelectrica SA și ESO-EAD - operatorul de transport și sistem din Bulgaria, licitațiile pe termen mediu (**anuală și lunare**) pe granița cu **Bulgaria**, pe ambele sensuri sunt organizate de partea bulgară pentru 100% din capacitate, în timp ce organizarea licitațiilor pentru alocarea **zilnică** se află în responsabilitatea CN Transelectrica SA, de asemenea pentru întreaga capacitate. Începând cu 16 august 2010, conform memorandumului încheiat de Transelectrica cu ESO-EAD, pe granița româno-bulgară se realizează și alocare bilateral coordonată **intra-zilnică** a capacității de transfer, organizată de CN Transelectrica SA.

Pe celelalte granițe, cu **Serbia** și respectiv cu **Ucraina**, capacitatea netă de interconexiune este determinată împreună cu OTS-urile vecine și împărțită în mod egal cu acestea în vederea alocării, pentru ambele sensuri. În plus, pe granița cu Ucraina, utilizarea capacității este condiționată, în continuare, de acordul scris al OTS-ului din țara respectivă.

Ca o caracteristică generală a funcționării sistemului de alocare a capacităților de interconexiune, în anul 2010 s-a evidențiat rezervarea de capacitate de schimb simultan în ambele sensuri ale unei granițe de către numeroși participanți, în scopul creării oportunităților de a transfera energie în oricare din sensuri, funcție de nivelul prețurilor pe piețele corespunzătoare. În urma desfășurării licitațiilor anuale și lunare, au existat în fiecare lună participanți care și-au transferat capacitatea câștigată la acest tip de licitații către alți participanți.

O altă caracteristică a acestui mecanism a fost interesul din ce în ce mai mare pentru licitațiile anuală și lunare, în condițiile creșterii cantităților de energie electrică tranzacționate în afara granițelor (în special în a doua jumătate a anului). De asemenea, a continuat tendința de scădere a prețurilor realizate la licitațiile lunare față de cele rezultate la licitația anuală.

Interesul participanților pentru licitațiile intra-day, atât pe granițele cu Bulgaria cât și cu Ungaria, a fost scăzut, aceștia orientându-se în special spre licitațiile lunare și eventual zilnice.

Cea mai mare parte a veniturilor obținute de CN Transelectrica SA în urma procesului de alocare a capacității de interconexiune au provenit, în proporție de peste 90%, din licitațiile pe termen mediu.

Piața cu amănuntul de energie electrică

În anul 2010 pe **pieța cu amănuntul** au activat 55 de furnizori, dintre care 6 dețin și licență de producere, iar 7 sunt furnizori implicați. Pe **pieța reglementată** au acționat 7 furnizori implicați – 3 proprietate de stat și 4 cu acționariat majoritar privat. Energia furnizată acestora a fost de aproximativ 21365 GWh, înregistrând astfel o scădere de cca 7% față de anul 2009, în condițiile unei creșteri a consumului final total de cca 4%.

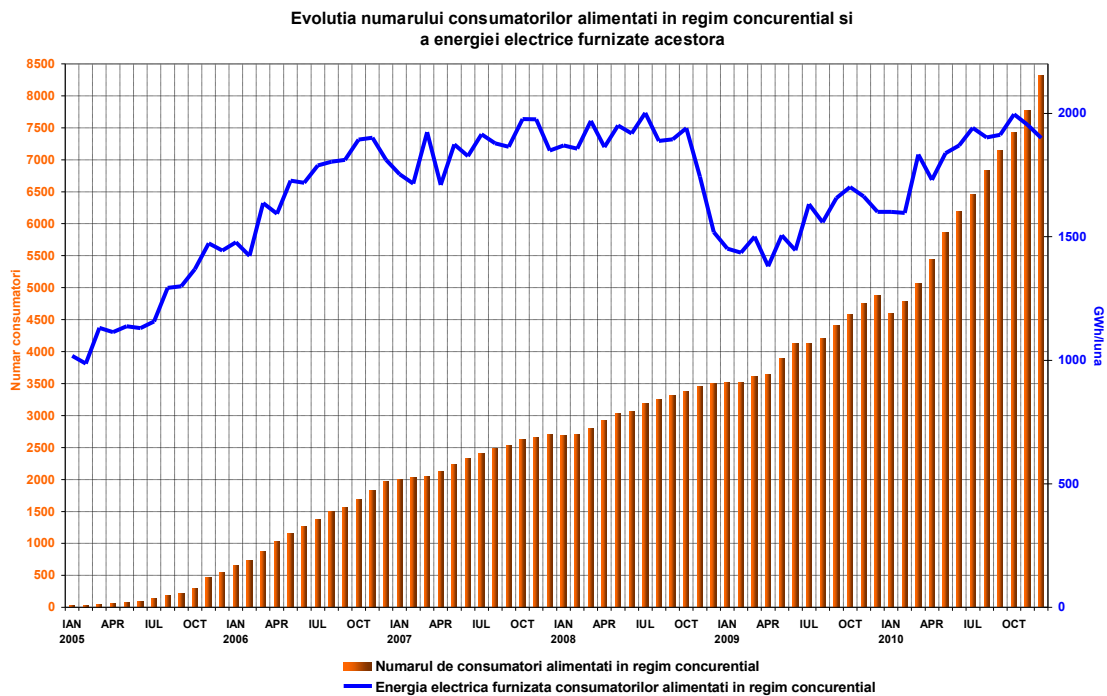
În ceea ce privește analiza evoluției structurii consumului de energie electrică la consumatorii finali, pe baza datelor prelucrate de ANRE pentru anul 2010, din datele prezentate în tabelul următor, se constată următoarele:

	2008		2009		2010		Evoluție 2010 față de 2008	Evoluție 2010 față de 2009
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	%	%
Consumatori alimentati in regim reglementat	23416	51%	23046	55%	21365	49%	91%	93%
Casnici	10376	23%	10990	26%	11246	26%	108%	102%
Necasnici	13040	28%	12057	29%	10119	23%	78%	84%
Consumatori alimentati in regim concurential	22414	49%	18536	45%	22075	51%	98%	119%
Casnici		0%		0%		0%		
Necasnici	22414	49%	18536	45%	22075	51%	98%	119%
Consum final total	45830	100%	41583	100%	43440	100%	95%	104%

- efectele crizei economice începute la finele anului 2008 s-au resimțit pe parcursul anului 2009 și în primele 4 luni ale anului 2010, astfel încât consumul final de energie electrică înregistrat în anul 2010 a scăzut cu cca. 5% față de cel înregistrat în anul 2008 și a crescut cu 4% față de cel înregistrat în anul 2009
- creșterea cantității și a ponderii consumului casnic în consumul final cu cca. 8% în anul 2010, față de anul 2008, respectiv cu 2% față de anul 2009;
- creșterea cantității și ponderii consumului consumatorilor necasnici alimentați concurențial cu cca 19% în anul 2010, față de anul 2009, comparativ cu scăderea cantității și ponderii consumului consumatorilor necasnici alimentați concurențial cu cca 2% în anul 2010, față de anul 2008;

- scăderea cantității consumului consumatorilor necasnici alimentați în regim reglementat cu cca. 16% în anul 2010, față de anul 2009, simultan cu scăderea ponderii acestuia în consumul final.

În decembrie 2010, pe **piața concurențială erau prezenți 8323 consumatori eligibili**, energia electrică furnizată acestei categorii de consumatori în anul 2010 fiind de 22075 GWh, cu o creștere față de perioada similară a anului anterior de cca 19%. Numărul consumatorilor cărora li se furnizează energie în regim concurențial este prezentat grafic ca valoare cumulată de la începutul procesului de deschidere a pieței. După cum se constată, **numărul de consumatori care și-au exercitat dreptul de alegere a furnizorului de energie electrică a crescut în mod constant.**



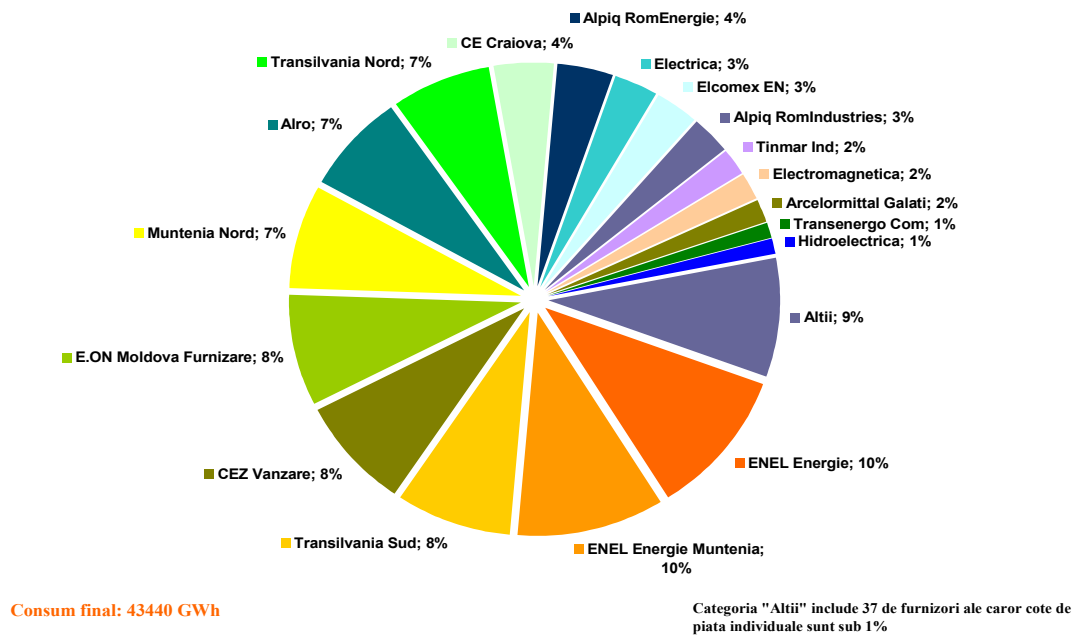
Valorile indicatorilor de concentrare a pieței concurențiale cu amănuntul în perioada 2005-2010, prezentați în tabelul următor evidențiază evoluția pozitivă a acestuia (în sensul scăderii concentrării). **Anul 2010 se caracterizează printr-o piață neconcentrată, determinată de numărul mare de furnizori care au concurat pe acest segment de piață și de divizarea acestora ca putere de piață.**

**Valorile indicatorilor de concentrare
a pieței concurențiale cu amănuntul**

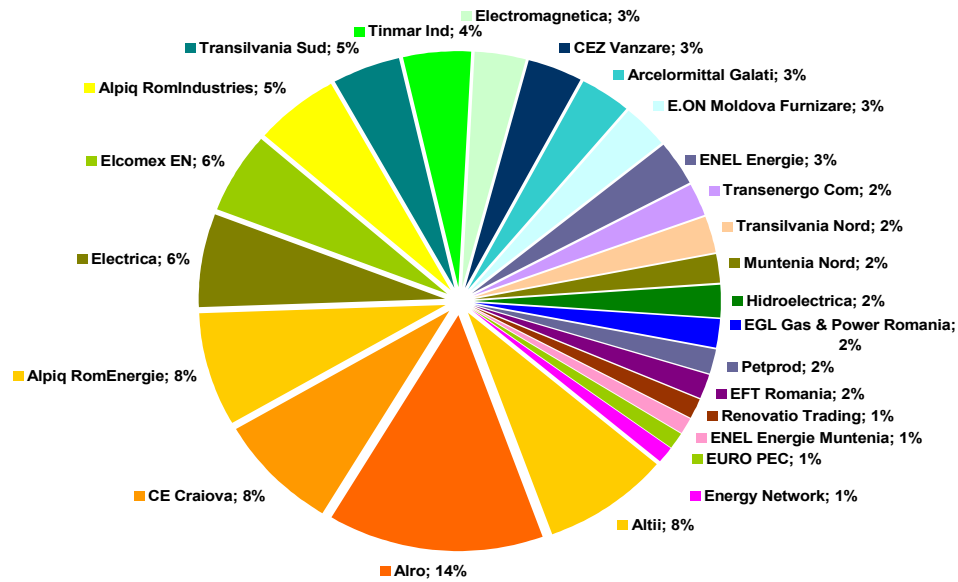
Anul	C1	HHI
2004	62%	4323
2005	39%	1930
2006	20%	885
2007	19%	904
2008	17%	659
2009	16%	669
2010	14%	562

În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor pe total piață cu amănuntul de energie electrică (primul grafic) și respectiv pe piața concurențială cu amănuntul (cel de-al doilea grafic), corespunzătoare anului 2010.

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



Cote de piata ale furnizorilor pe piata concurentiala
- 2010 -



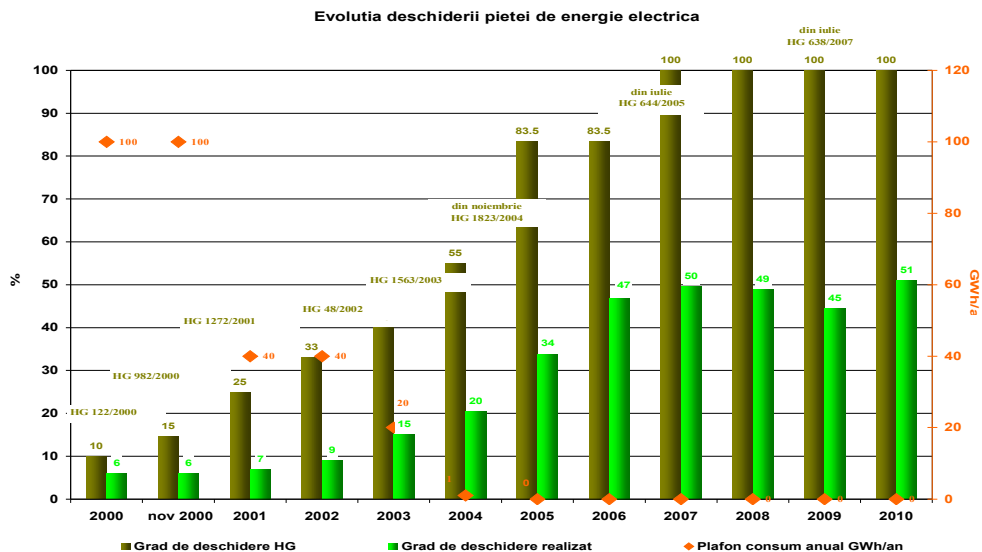
Consum consumatori alimentati in regim concurential: 22075 GWh

Indicatori concentrare piata:
HHI - 562 C3 - 30%; C1 - 14%

Categoria "Alti" include 31 de furnizori ale caror cote de piata individuale sunt sub 1%

În anul 2010 se remarcă o creștere cu șase puncte procentuale a gradului real de deschidere a pieței de energie electrică comparativ cu anul 2009, reprezentând cca 51% din consumul final total.

Evoluția anuală a gradului de deschidere a pieței cu amănuntul este reprezentată în graficul următor.



Tabelul următor prezintă prețurile medii de vânzare realizate pentru fiecare categorie de consumatori necasnici alimentați în regim concurențial. Se constată că prețul mediu a rămas practic, constant, față de anul 2009, când avea valoarea de 241,91 lei/MWh, înregistrându-se unele variații pozitive sau negative numai în cadrul categoriilor.

2010		
Categorie consumatori	Consum (MWh)	Pret mediu (lei/MWh)
IA	74,388	343.63
IB	830,736	348.50
IC	1,562,292	316.71
ID	4,564,543	283.04
IE	2,692,613	260.51
IF	1,993,451	237.72
Alții	10,356,988	202.67
Total	22,075,011	243.54

Prețul mediu de vânzare a rezultat din împărțirea valorii totale a veniturilor furnizorului din vânzările către o anumită categorie de consumatori (inclusiv contravaloarea serviciilor asigurate: transport TG, transport TL, servicii de sistem, distribuție, decontare piață, dezechilibre, taxe agregare PRE, măsurare), la cantitatea totală de energie electrică vândută respectivei categorii. Prețurile nu conțin TVA, accize sau alte taxe.

Încadrarea consumatorilor în categorii s-a realizat pe baza prognozei anuale de consum a acestora, în conformitate cu modificările aduse Directivei 377/90/EC prin Decizia 2007/394/EC, în luna iunie a anului 2007. Tabelul următor detaliază intervalele de consum corespunzătoare fiecărei categorii în parte.

Categorii consumatori necasnici	Consum anual cuprins in intervalul (MWh):	
Banda - IA		<20
Banda - IB	20	<500
Banda - IC	500	<2000
Banda - ID	2000	<20000
Banda - IE	20000	<70000
Banda - IF	70000	<150000
Alții	>150000	

Prețuri și tarife

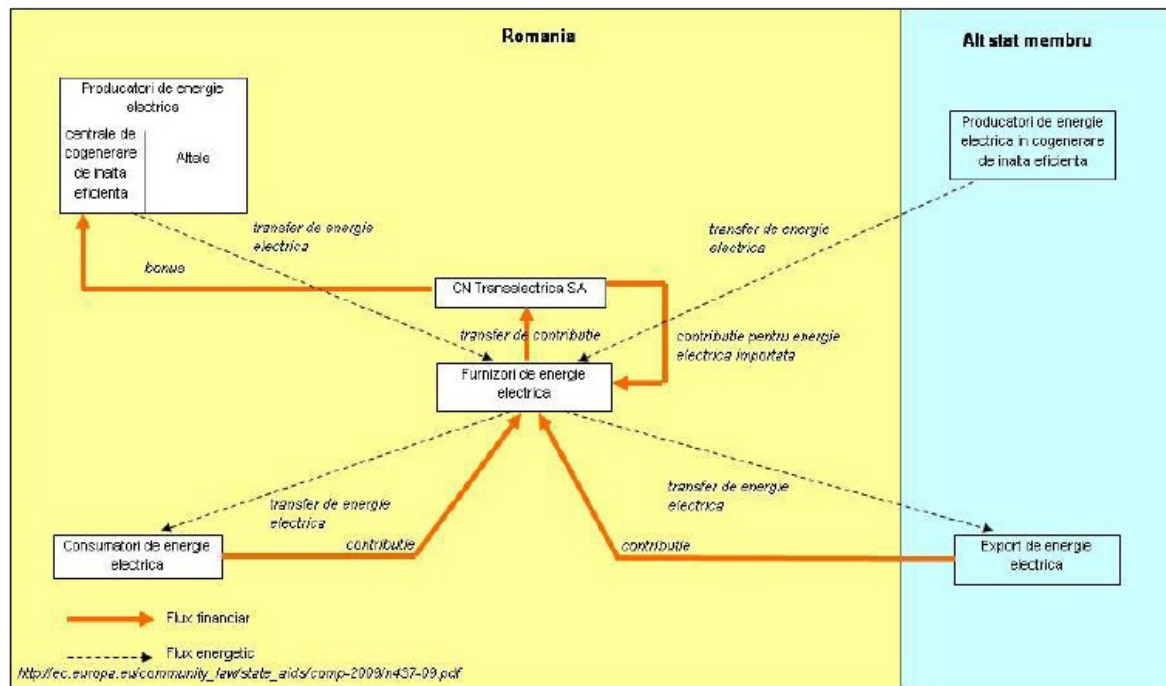
Producere și furnizare

În trimestrul IV al anului 2009, în urma transmiterii de către producători a documentației conform prevederilor „Metodologiei de stabilire a prețurilor și a cantităților de energie electrică vândute de producători pe bază de contracte reglementate și a prețurilor pentru energia termică livrată din centrale cu grupuri de cogenerare” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 57 /2008, rulării programului de optimizare a funcționării sistemului PowrSym și analizei efectuate de ANRE au fost organizate o serie de întâlniri cu principalii producători. În cadrul acestora au fost prezentate și discutate costurile propuse de operatori și cele considerate justificate de ANRE, fiind propuse mai multe scenarii de modificare a prețurilor.

La nivel național, creșterea prețului de producere a energiei electrice de la 1 ianuarie 2010 a fost de sub 1%. Au fost majorate cu cca 5 % veniturile aferente capacității eficiente de funcționare în cogenerare față de anul 2009. Prețul mediu al energiei termice aprobat la nivel național a crescut cu cca 8% de la 1 ianuarie 2010. Pentru consumatorii finali prețul energiei electrice a crescut, în medie, cu circa 4,88%, începând cu 1 ianuarie 2010.

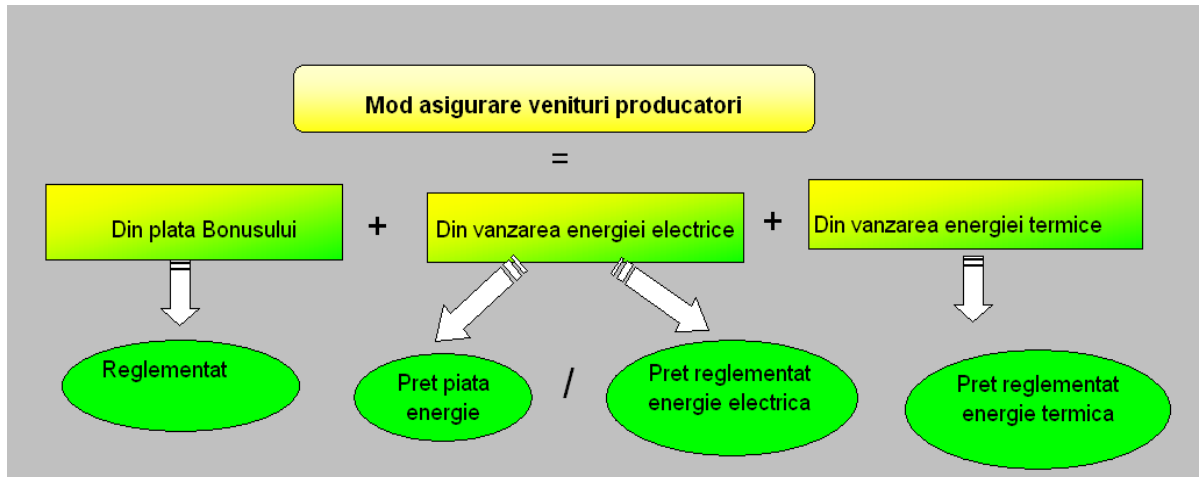
Cogenerarea de înaltă eficiență

O importanță deosebită s-a acordat promovării cogenerării de înaltă eficiență. Astfel, a fost continuat procesul de implementare a Schemei de Sprijin de tip bonus, reprezentată schematic în figura următoare:



Această Schemă reprezintă o **schemă de ajutor de stat**, care a fost aprobată de Comisia Europeană, în baza căreia se acordă sprijin financiar centralelor de cogenerare în vederea integrării în piața concurențială de energie electrică și termică, în condițiile în care aceste centrale îndeplinesc cerințele de înaltă eficiență și realizează economii de combustibil și de emisii semnificative, dar înregistrează costuri de producție mai mari decât cele care pot fi acoperite prin prețul pieței.

Modul de asigurare al veniturilor producătorilor în cogenerare de înaltă eficiență, necesare pentru acoperirea costurilor de producere este prezentat în schema de mai jos:



În perspectiva anului 2011, ca urmare a aprobării schemei de ajutor de stat pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență prin HG 1215/2009, ANRE a modificat/completat cadrul de reglementare specific producerii de energie electrică și termică în cogenerare, prin elaborarea reglementărilor precizate în acest act normativ. Potrivit acestor reglementări ANRE stabilește producătorii de energie electrică și termică în cogenerare acreditați pentru Schemă precum și cantitățile de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență, cele care au dreptul să beneficieze de bonus, cantitățile de energie electrică vândute pe piața reglementată, prețurile de vânzare a energiei electrice și termice pe piața reglementată, precum și bonusurile aferente acestor producători.

Sunt eligibili pentru a beneficia de schema de sprijin de tip bonus atât producătorii care activează în sectorul producerii de energie electrică și termică în cogenerare, cu excepția celor care folosesc surse regenerabile de energie și optează pentru schema de sprijin cu certificate verzi, cât și consumatorii care detin centrale de cogenerare de mica putere și de microcogenerare, și livrează o parte din energia electrică produsă în rețelele electrice ale SEN, dacă utilizează energia electrică și termică produsă preponderent pentru consumul propriu și dispun de grupuri de măsurare care respectă prevederile legale.

Nu se acordă schema de sprijin pentru cantitatea de energie electrică produsă în centrale de cogenerare de înaltă eficiență ce nu este livrată în rețelele electrice ale SEN. Totuși aceste autoconsumuri sunt scutite de la plata contribuției pentru cogenerare.

În baza schemei de ajutor propuse, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare primesc lunar, pentru fiecare unitate de energie electrică (exprimată în MWh), produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în rețelele Sistemului Electroenergetic Național, o sumă de bani denumită “bonus”.

Bonusurile sunt determinate pentru trei combustibili utilizați pentru producerea de energie electrică și termică în cogenerare: combustibil solid, combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport și combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție. Valoarea bonusului de referință este aceeași pentru toți producătorii de energie electrică și termică ce utilizează același tip de combustibil.

Bugetul schemei este de 4.751.659.147€ (20.283.882.568 lei) pentru perioada 2011-2023.

Fondurile necesare acordării bonusului sunt asigurate prin colectarea lunară a unei contribuții, de la toți consumatorii/furnizorii de energie electrică, inclusiv de la furnizorii care exportă energie electrică. Aceste fonduri sunt colectate într-un cont creat de către administratorul schemei, CN Transelectrica SA furnizorii (consumatorii) de energie electrică având obligația virării în acest cont a contribuției pentru cogenerare. Administratorul schemei are obligația plății bonusului către beneficiari. Valoarea contribuției este stabilită anual de către ANRE și poate fi revizuită semestrial.

Având în vedere tehnologiile de cogenerare existente ce pot beneficia de schemă de ajutor, numărul maxim de beneficiari estimat este 500.

Schema este aprobată pentru perioada 2011 – 2023. Fiecare producător de energie electrică și termică în cogenerare poate beneficia de schema de sprijin pe o perioadă de 11 ani consecutiv.

Impactul promovării cogenerării

Din punct de vedere al investitorilor

- peste prețul de vânzare al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, producătorii primesc un bonus care completează veniturile obținute pe piața, astfel încât să fie acoperite costurile de producere a energiei electrice și termice în cogenerare;
- valoarea bonusului este predictibilă pentru fiecare an de Schemă, fiind ajustabilă cu o formulă transparentă, aprobată de ANRE. În acesta formulă factorii de variație anuală sunt prețul combustibilului, prețul de pe piață al energiei electrice și cel al certificatului de CO2 precum și coeficientul de inflație pentru costurile fixe;
- există posibilitatea vânzării de energie electrică prin contracte reglementate;
- durata de acordare a schemei este semnificativă, de 11 ani;
- prețul de vânzare al energiei termice este competitiv pe piața de energie termică, predictibil și ajustabil cu o formulă transparentă aprobată de ANRE. În acesta formulă factorii de variație sunt prețul combustibilului și cel al certificatului de CO2 precum și coeficientul de inflație pentru costurile fixe.

Din punct de vedere al autorității locale

- prețul energiei termice produse în cogenerare este stabilit sub valoarea corespunzătoare producerii separate, diferența de costuri fiind acoperită prin bonusului acordat energiei electrice, ceea ce înseamnă reducerea efortului de acordare a subvenției de la buget pentru energia termică destinată populației.
- în cazul adoptării soluțiilor de producere distribuită (mai aproape de locul de consum) sînt evitate pierderile din rețelele de transport și distribuție care reprezintă un factor semnificativ atît în prețul energiei termice cît și în prețul energiei electrice la consumatorii finali;
- sunt create condițiile de înlocuire a centralelor termice existente cu centrale de cogenerare moderne, dimensionate corespunzător specificului cererii de energie termică utilă;
- fondurile necesare înnoirii/ modernizării/ eficientizării capacităților de producere în cogenerare pot proveni din mediul privat (investitori).

Din punct de vedere social

- alimentarea cu energie termică din sisteme centralizate este sigură și accesibilă pentru majoritatea categoriilor sociale;
- sunt îmbunătățite condițiile de sănătate și de locuit;

Din punct de vedere al mediului înconjurător

- se realizează economii semnificative de resurse primare față de producerea separată a energiei electrice și termice;
- se reduc emisiile poluante;
- se elimină riscurile de incendii și explozii în zonele locuite.

Transport

Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 60 /2007, stabilește modul de determinare a veniturilor și de calcul al tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice. Tariful pentru serviciul de transport se determină prin utilizarea unei metodologii de tip venit plafon. Prin aplicarea acestui tip de reglementare stimulativă s-a urmărit să se asigure:

- alocarea echitabilă între operatorul de transport și de sistem și beneficiarii serviciului de transport a câștigurilor rezultate prin creșterea eficienței peste limitele stabilite de autoritatea competentă;
- funcționarea eficientă a companiei de transport, prevenirea obținerii de către operatorul de transport și de sistem a oricăror avantaje posibile cauzate de poziția de monopol;
- promovarea investițiilor eficiente în rețeaua electrică de transport;
- promovarea unor practici de mentenanță și exploatare eficiente;
- folosirea eficientă a infrastructurii existente, îmbunătățirea continuă a calității serviciului de transport;
- viabilitatea financiară a companiei de transport;
- informarea publică și transparentă privind procesul de reglementare.

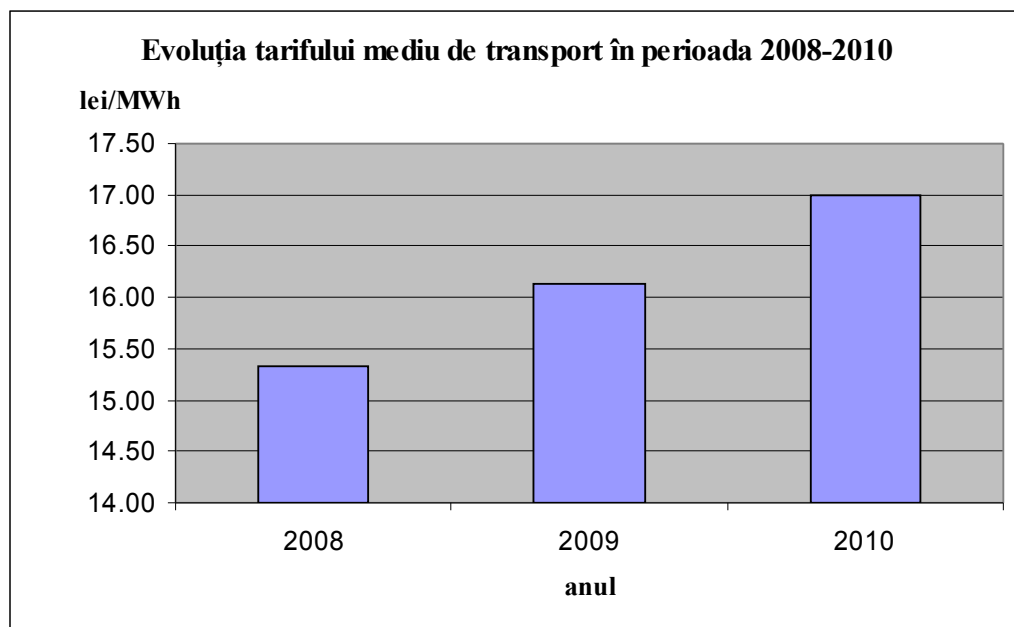
Activitatea desfășurată de OTS în anii 2008, 2009 și 2010 a fost monitorizată lunar, în vederea calculului corecțiilor venitului reglementat al serviciului de transport pentru perioada tarifară 2011.

Referitor la calitatea serviciului reglementat, *Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport*, pentru cea de-a doua perioadă de reglementare (2008-2012) ia în considerare introducerea unui factor de corecție privind respectarea nivelului minim de calitate impus. Acest factor va fi introdus în formula de calcul pentru venitul fiecărui an.

Nivelul de venituri asociate riscului de penalități-premii datorat nerespectării indicatorilor, nu va depăși 2% din total venituri. OTS furnizează participanților la piață informații privind tariful mediu de transport, tarifele zonale de introducere și extragere a energiei electrice în/din rețeaua de transport.

Tariful mediu de transport, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 101/2009 a fost în anul 2010 de 17 lei/MWh, în creștere cu 5.4 % față de cel din anul 2009 (16.13 lei/MWh).

Evoluția tarifului mediu de transport în cea de-a doua perioadă de reglementare (2008-2010) este prezentată în figura de mai jos:



Distribuție

În anul 2010 în piața de energie electrică din România și-au desfășurat activitatea un număr de 37 de operatori de distribuție a energiei electrice licențiați, din care 8 sunt cu peste 100000 clienți fiecare. Cei 8 operatori principali de distribuție a energiei electrice sunt:

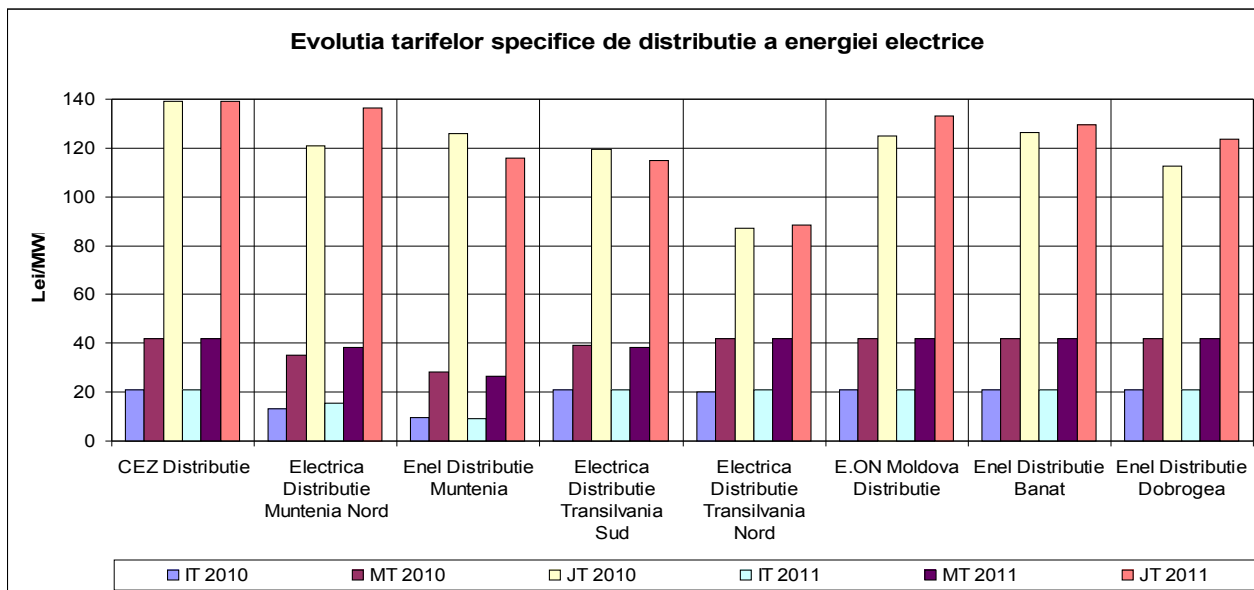
1. SC FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord SA, cu capital integral de stat,
2. SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud SA, cu capital integral de stat,
3. SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord SA, cu capital integral de stat,
4. SC E.ON Moldova Distribuție SA, cu capital majoritar privat,
5. SC CEZ Distribuție SA, cu capital majoritar privat,

6. SC Enel Distribuție Banat SA, cu capital majoritar privat,
7. SC Enel Distribuție Dobrogea SA, cu capital majoritar privat,
8. SC Enel Distribuție Muntenia SA, cu capital majoritar privat.

Toate cele 8 societăți au încheiat procesul de separare legală a activității de distribuție de cea de furnizare a energiei electrice.

Având în vedere prevederile Directivei 54/2003 privind regulile comune pentru piața comună de energie electrică, transpusă în Legea nr. 13/2007 a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare, operatorii de distribuție a energiei electrice cu mai puțin de 100000 clienți nu au obligativitatea separării activității de distribuție de celelalte activități ale societății.

Tarifele de distribuție sunt de tip monom (lei/MWh), sunt diferențiate pe trei niveluri de tensiune: înaltă tensiune (110 kV), medie tensiune, joasă tensiune, și pe operatori de distribuție. Tarifele de distribuție sunt aprobate de reglementator pentru fiecare operator de distribuție. Tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se calculează conform unei metode de tip „coș de tarife plafon”, conform HG nr. 890/2003 privind aprobarea „Foi de parcurs din domeniul energetic din România”. În baza acestei metode de reglementare perioadele de reglementare sunt de 5 ani, cu excepția primei perioade care a fost de 3 ani (2005-2007). Având în vedere că din anul 2008 a început a doua perioadă de reglementare, prin **Ordinul ANRE nr. 24/2010 s-a realizat** Completarea **metodologiei** de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice / Revizia 1, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 39/2007.

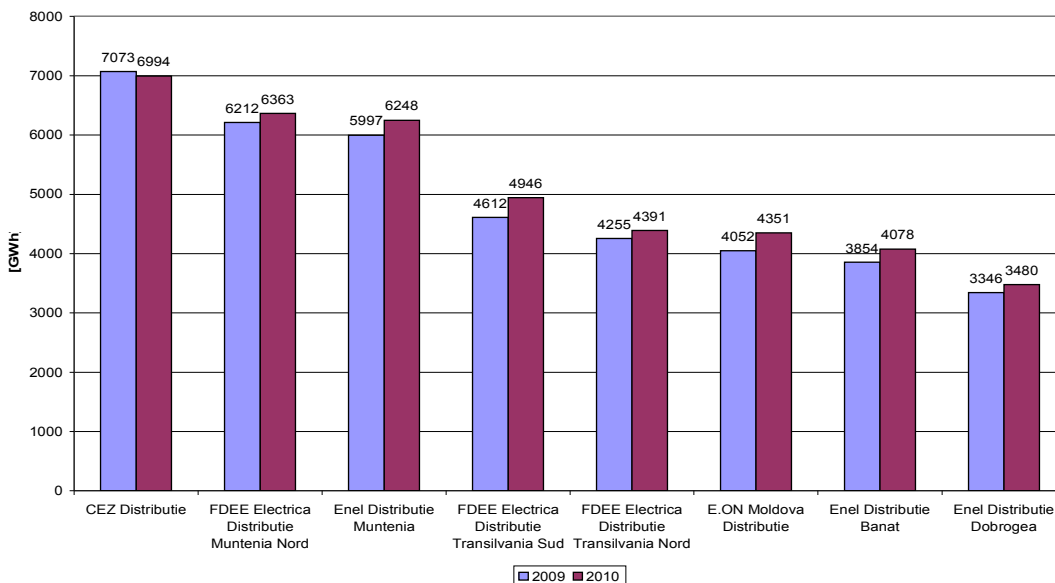


Unde:

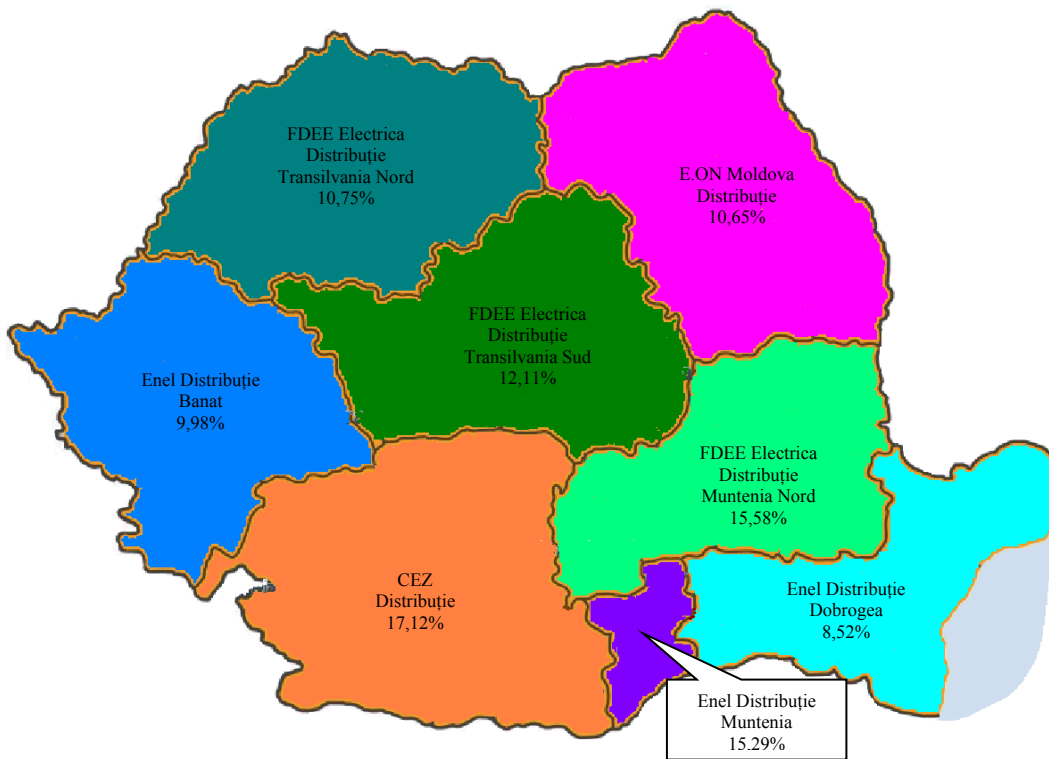
IT - înaltă tensiune, MT - medie tensiune, JT - joasă tensiune

La nivelul anului 2010 a fost distribuită o cantitate de 40851 GWh energie electrică, în creștere cu circa 4% față de anul 2009, an în care s-a distribuit o cantitate de 39399 GWh.

Evoluția cantităților de energie electrică distribuită de operatorii principali de distribuție



Pondere energie electrică distribuită în 2010 de operatorii principali de distribuție



Reglementările emise în anul 2010 pentru modificarea și completarea cadrului de reglementare referitor la calculul prețurilor și tarifelor în domeniul energiei electrice și îmbunătățirea calității serviciilor prestate sunt prezentate în **anexa nr. 3**.

SECTORUL GAZELOR NATURALE

Evoluții ale cadrului de reglementare

În anul 2010, activitatea de elaborare a reglementărilor specifice privind organizarea, funcționarea și dezvoltarea pieței naționale a gazelor naturale s-a concretizat prin adoptarea mai multor ordine și decizii ale președintelui autorității de reglementare, cu privire la:

- stabilirea stocului de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană la încheierea activității de injecție din anul 2010 - **Ordinul președintelui ANRE nr. 2/21.01.2010**. Promovarea acestui ordin a fost necesară pentru asigurarea continuității și siguranței în furnizare. Astfel, pentru titularii licenței de furnizare a gazelor naturale care prestează serviciul de furnizare reglementată a gazelor naturale, stocul minim s-a constituit la nivelul de 25% din cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în regim reglementat, în anul 2010, consumatorilor finali. De asemenea, pentru furnizarea gazelor naturale aferentă segmentului concurențial, s-a avut în vedere un procent de 12,5% din cantitatea estimată a fi furnizată în anul 2010 pe piața concurențială, consumatorilor finali. Stocul de gaze naturale se constituie cumulativ dacă un furnizor furnizează gaze naturale atât pe segmentul reglementat, cât și pe segmentul concurențial

- aprobarea Procedurii de evaluare a condițiilor necesare încheierii contractelor pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport, elaborată de SNTGN Transgaz SA, în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (4²) din Ordinul MEC/ANRGN/ANRM nr. 102136/530/97 din 2006, cu modificările și completările ulterioare - **Decizia președintelui ANRE nr. 1137/04.05.2010**. Procedura are ca scop stabilirea metodologiei privind transmiterea, înregistrarea și analiza informațiilor necesare certificării îndeplinirii condițiilor pentru încheierea contractului pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT.

- modificarea Anexei nr. 2A – „Condițiile standard pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale la consumatorii casnici”, la Ordinul președintelui ANRE nr. 77/2009 privind aprobarea contractelor - cadru pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 632 din 24 septembrie 2009, prin **Ordinul președintelui ANRE nr. 34/11.11.2010**. În scopul sprijinirii consumatorilor de gaze naturale pentru îndeplinirea obligației de plată a serviciului pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale s-a impus instituirea obligației, în sarcina titularilor licențelor de furnizare, care asigură furnizarea în regim reglementat, ca în cazul în care într-o comună/oraș se află un număr mai mare de 1500 de consumatori casnici sau aceasta se află la o distanță mai mare de 20 km față de altă localitate unde furnizorul asigură posibilitatea plății facturii în numerar, să pună la dispoziția consumatorilor o modalitate de plată care să permită plata în numerar a facturii fără costuri suplimentare, în orașul/comuna unde se află locul de consum;

- completarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat ca anexa nr. 2 la Decizia președintelui ANRGN nr. 1361/2006, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 27 și 27 bis din 16 ianuarie 2007, cu modificările și completările ulterioare, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 33/11.11.2010, în sensul

instituirii în sarcina operatorilor sistemelor de distribuție a obligației de a notifica/informa consumatorii afectați de repetarea unei întreruperi neplanificate care a durat mai puțin de 24 de ore asupra motivelor întreruperii repetate și, după caz, în legătură cu data preconizată pentru reluarea prestării serviciului, în termen de 3 ore de la reparația întreruperii;

- modificarea și completarea Ordinului președintelui ANRE nr. 54/2007 pentru aprobarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare prin **Ordinul președintelui ANRE nr. 30/11.11.2010**, în vederea stabilirii condițiilor pentru rezervarea de capacitate și utilizarea Sistemului național de transport pe termen scurt, respectiv pentru perioade începând cu o zi gazieră;

- aprobarea tarifelor prevăzute în Anexa nr. 10 la Codul rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 54/2007, cu modificările și completările ulterioare, și a prețului de achiziție a gazelor naturale livrate în excedent în SNT prin **Ordinul președintelui ANRE nr. 31/11.11.2010**;

- modificarea anexei – “Condițiile generale de contractare a serviciilor de distribuție a gazelor naturale”, la Decizia președintelui ANRGN nr. 309/2005 prin **Ordinul președintelui ANRE nr. 32/11.11.2010**, în sensul eliminării dreptului operatorului de distribuție de a proceda la limitarea/întreruperea prestării serviciilor de distribuție în cazul constatării de către operator a unui potențial consum fraudulos, acesta urmând a proceda la limitare/întrerupere în situația unui consum fraudulos constat de organele competente.

În cursul anului 2010 au fost propuse spre avizare, fiind **emise și decizii** în acest sens, **clauzele specifice pentru 14 contracte de concesiune a serviciului de distribuție a gazelor naturale.**

În **anexa nr. 4** sunt prezentate reglementările emise în anul 2010.

Monitorizarea pieței de gaze naturale

În conformitate cu prevederile metodologiei de **monitorizare a pieței interne de gaze naturale** operatorii licențiați de ANRE au obligația raportării lunare a activității lor. **Activitatea de monitorizare realizată de ANRE** în perioada raportată a constat în următoarele:

- Supravegherea modului de funcționare a pieței interne de gaze naturale, de respectare a prețurilor și tarifelor reglementate;
- Efectuarea de aprecieri periodice (lunar și anual) cuprinse în rapoarte interne cu privire la eficiența funcționării pieței de gaze naturale, precum și a comportamentului participanților la piață;
- Verificarea cantităților de gaze naturale raportate în baza de date a ANRE, proces necesar operatorilor licențiați pentru verificarea veniturilor reglementate realizate;
- Identificarea neregulilor în funcționarea pieței de gaze naturale și a cazurilor de încălcare de către operatorii economici din sector, a reglementărilor emise de către ANRE cu privire la organizarea și funcționarea pieței;

- Întocmirea de raportări anuale privind cantitățile de gaze naturale realizate de fiecare titular de licență (furnizare/ distribuție/ înmagazinare/ transport/ tranzit/ dispecerizare);
- Întocmirea de raportări statistice anuale privind piața de gaze naturale;
- Publicarea pe pagina de Internet a ANRE a rapoartelor lunare cu privire la funcționarea pieței de gaze naturale. Rapoartele conțin informații cu privire la regulile de funcționare a pieței, date agregate privind funcționarea pieței, care fac posibile evaluări ale nivelului concurenței și analize specifice ale părților interesate;
- Monitorizarea contractelor de achiziție ale titularilor de licențe de furnizare gaze naturale.

Evoluția sectorului de gaze naturale

Consumul de gaze naturale s-a menținut relativ constant în ultimii ani, la nivelul de 13-14 miliarde mc, cu o creștere de aproximativ 5% în anul 2010 față de anul 2009, pe fondul creșterii consumului consumatorilor eligibili care au optat pentru statutul de consumator întreruptibil și care în perioada iunie 2009-octombrie 2010 au consumat gaze naturale doar din producția internă, conform articolului unic, alin (3) din Legea nr. 332/11.11.2009 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 54/2009 privind stabilirea unor măsuri temporare în domeniul gazelor naturale. Distribuirea consumului pe cele două mari categorii, casnic și noncasnic, precum și pe subcategoriile de consumatori noncasnici s-a menținut, de asemenea, constantă în ultimii ani.

În anul 2010, consumul total de gaze naturale a fost de 146,762,322,350 MWh, din care 117,053,537,455 MWh a reprezentat consumul noncasnic (79,75%) și 29,708,784,895 MWh a reprezentat consumul casnic (20,25%).

În anul 2010, numărul total de consumatori de gaze naturale a fost de 3,031,993, din care 176.334 consumatori noncasnici (5,82%) și 2.855.659 consumatori casnici (94,18%).

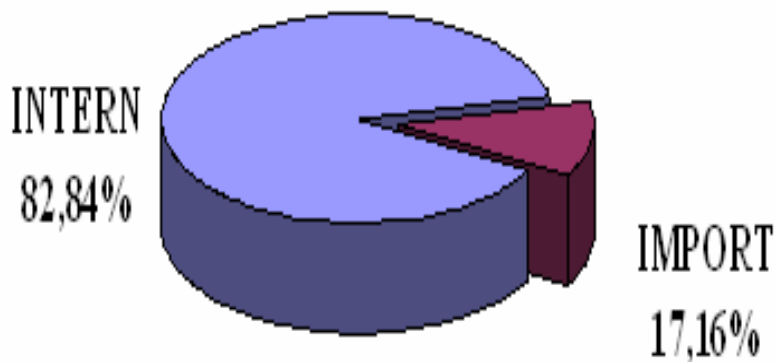
Consumul este acoperit atât din producție internă, cât și din import. În anul 2010, producția internă de gaze naturale a fost de 117.897.720,551 MWh, iar importul de 24.145.776,911 MWh.

Numărul de participanți pe piața gazelor naturale din România a crescut constant pe măsură ce piața a fost liberalizată, mai ales în sectorul distribuției și furnizării de gaze naturale, cuprinzând, la sfârșitul anului 2010:

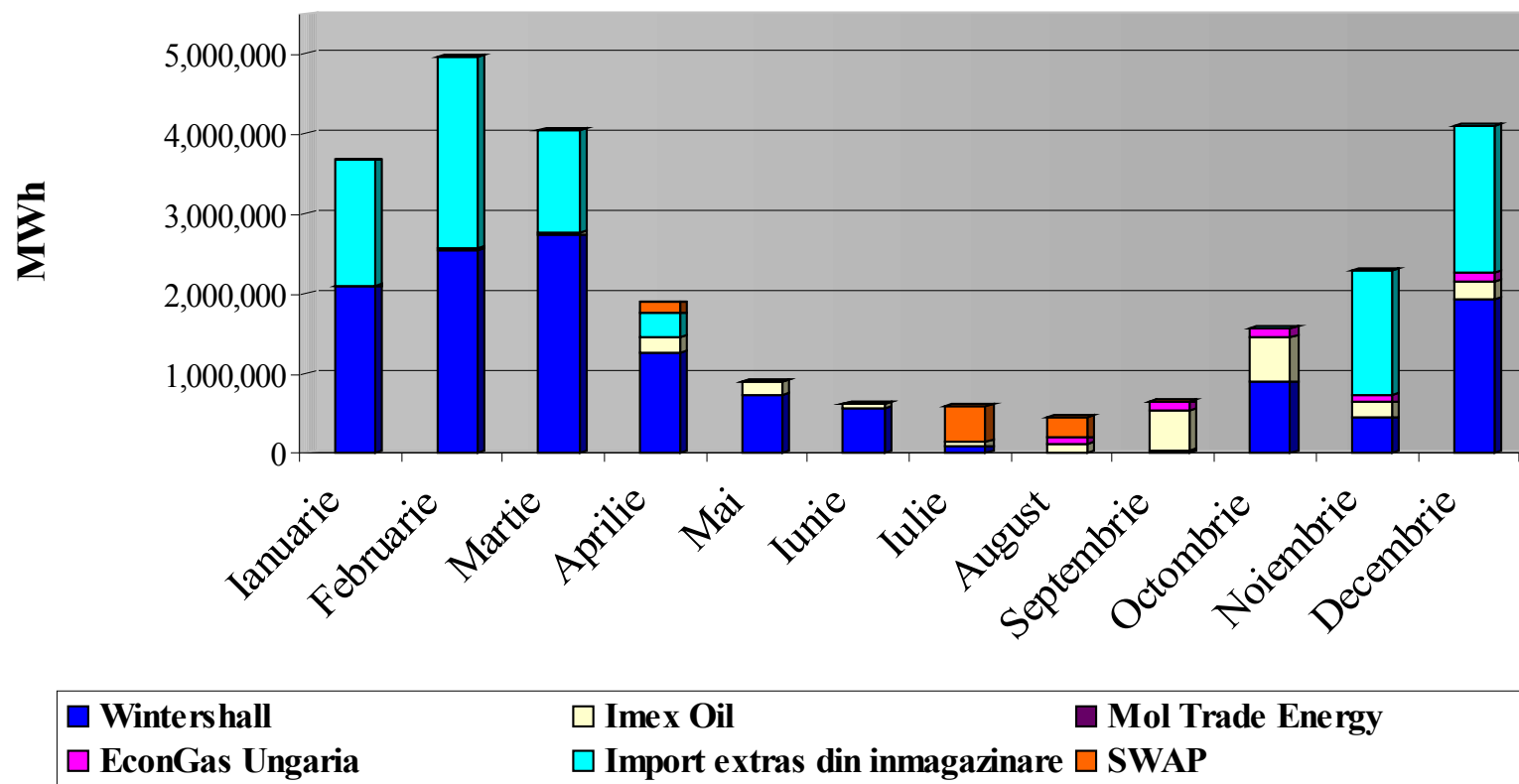
- un operator al Sistemului Național de Transport – SNTGN Transgaz S.A. Mediaș
- 8 producători: Romgaz, OMV Petrom, Amromco Ploiești, Amromco New York, Aurelian Oil&Gas, Lotus Petrol, Foraj Sonde
- 2 operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană: Romgaz, Depomureș
- 39 de societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii captivi – cei mai mari fiind GDF Suez Energy România și E.ON Gaz România
- 37 de furnizori care activează pe segmentul concurențial al pieței de gaze naturale.

Producția internă de gaze naturale în anul 2010, ce intră în consum a reprezentat 82,84% din totalul surselor. Primii doi producători (Romgaz și OMV Petrom) acoperind 97,40% din această sursă.

Importul ce a intrat în consum în 2010, import curent și extras din înmagazinare, a reprezentat diferența, respectiv 17,16%. Primii patru importatori - furnizori interni - cu o cotă de piață a importului de peste 17% fiecare, au realizat împreună 87,46%.



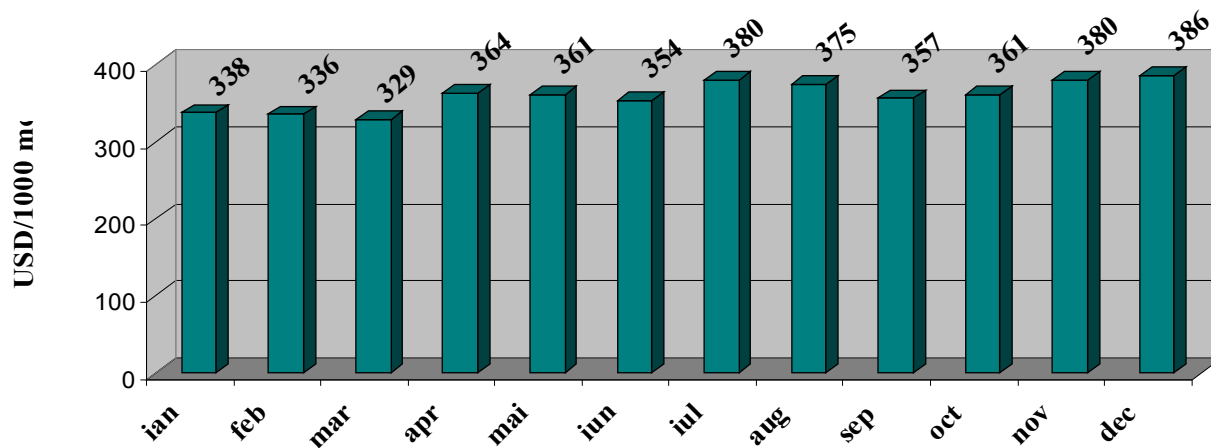
Structura lunara a consumului de gaze naturale din import in anul 2010



Preț import și cantitatea destinată consumului

Luna	Cantitate (MWh)	Pret (USD)/1000mc
Ianuarie	2,096,129.940	338
Februarie	2,567,875.789	336
Martie	2,816,670.207	329
Aprilie	1,824,032.163	364
Mai	3,479,139.955	361
Iunie	3,037,237.325	354
Iulie	263,733.535	380
August	254,848.352	375
Septembrie	2,654,326.338	357
Octombrie	2,156,574.741	361
Noiembrie	737,887.639	380
Decembrie	2,257,320.927	386
2010	24,145,776.911	355

Evoluția lunară a prețului gazelor naturale din import în anul 2010



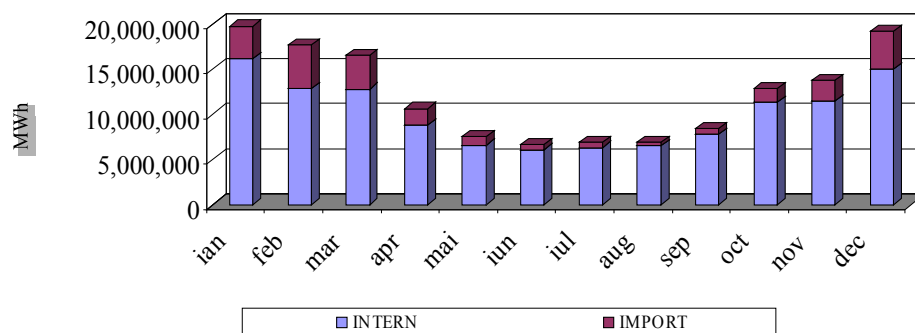
Piața internă a gazelor naturale este formată din:

a) **segmentul concurențial** care cuprinde comercializarea gazelor naturale între furnizori (**piața engros**) și între furnizori și consumatorii eligibili (**piața liberă**). În segmentul concurențial, prețurile se formează liber pe baza cererii și a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurențiale și în baza unor contracte negociate;

b) **segmentul reglementat** care cuprinde activitățile cu caracter de monopol natural și furnizarea la preț reglementat (stabilit de ANRE și publicat în Monitorul Oficial al României, partea I) și în baza contractelor- cadru, elaborate de ANRE.

Atât în segmentul concurențial cât și în segmentul reglementat al pieței, furnizarea gazelor naturale se face în aceeași proporție intern/import, în conformitate cu prevederile Ordinului comun MEC/ANRGN/ANRM nr. 102136/530/97 din 2006, cu modificările și completările ulterioare. În acest sens, orice furnizor care asigură cantitățile de gaze naturale ale unui consumator are obligația să respecte structura lunară intern/import a livrărilor, determinată de SNTGN Transgaz SA și avizată de ANRE.

Consumul intern lunar și acoperirea cu gaze naturale (intern, import)

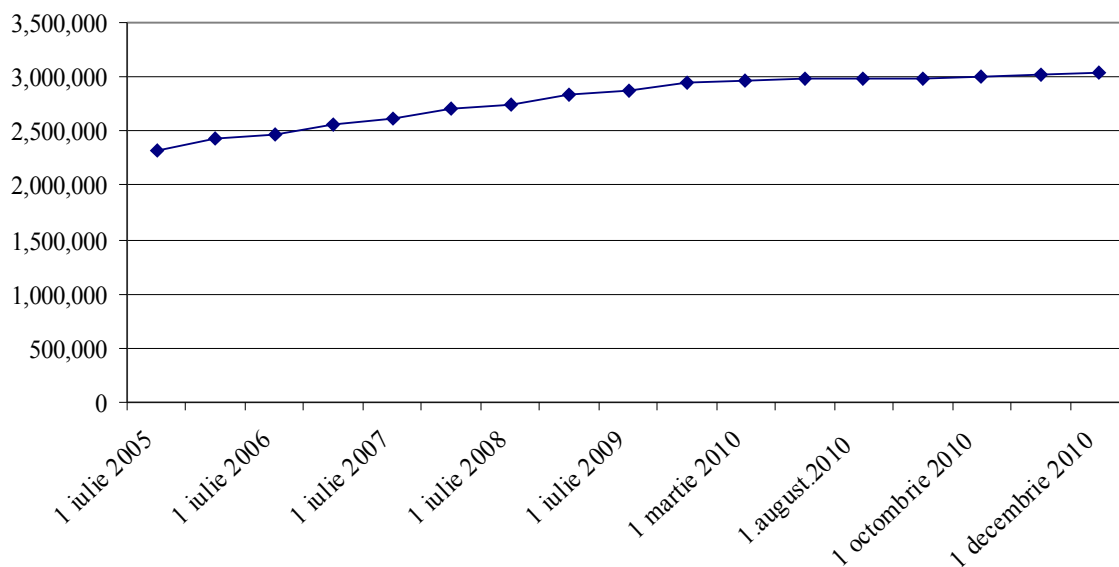


Evoluția numărului de consumatori

Luna	Nr. consumatori	Consum total (MWh)
Ianuarie	2,949,414	19,759,851.145
Februarie	2,955,079	17,647,044.840
Martie	2,960,455	16,505,516.062
Aprilie	2,964,497	10,635,138.034
Mai	2,968,746	7,490,049.509
Iunie	2,973,842	6,682,196.567
Iulie	2,977,564	6,914,834.425
August	2,983,952	6,943,880.992
Septembrie	2,990,184	8,409,512.888
Octombrie	3,008,894	12,836,129.218
Noiembrie	3,020,296	13,733,796.691
Decembrie	3,031,993	19,204,371.961
Total	-	146,762,322.332

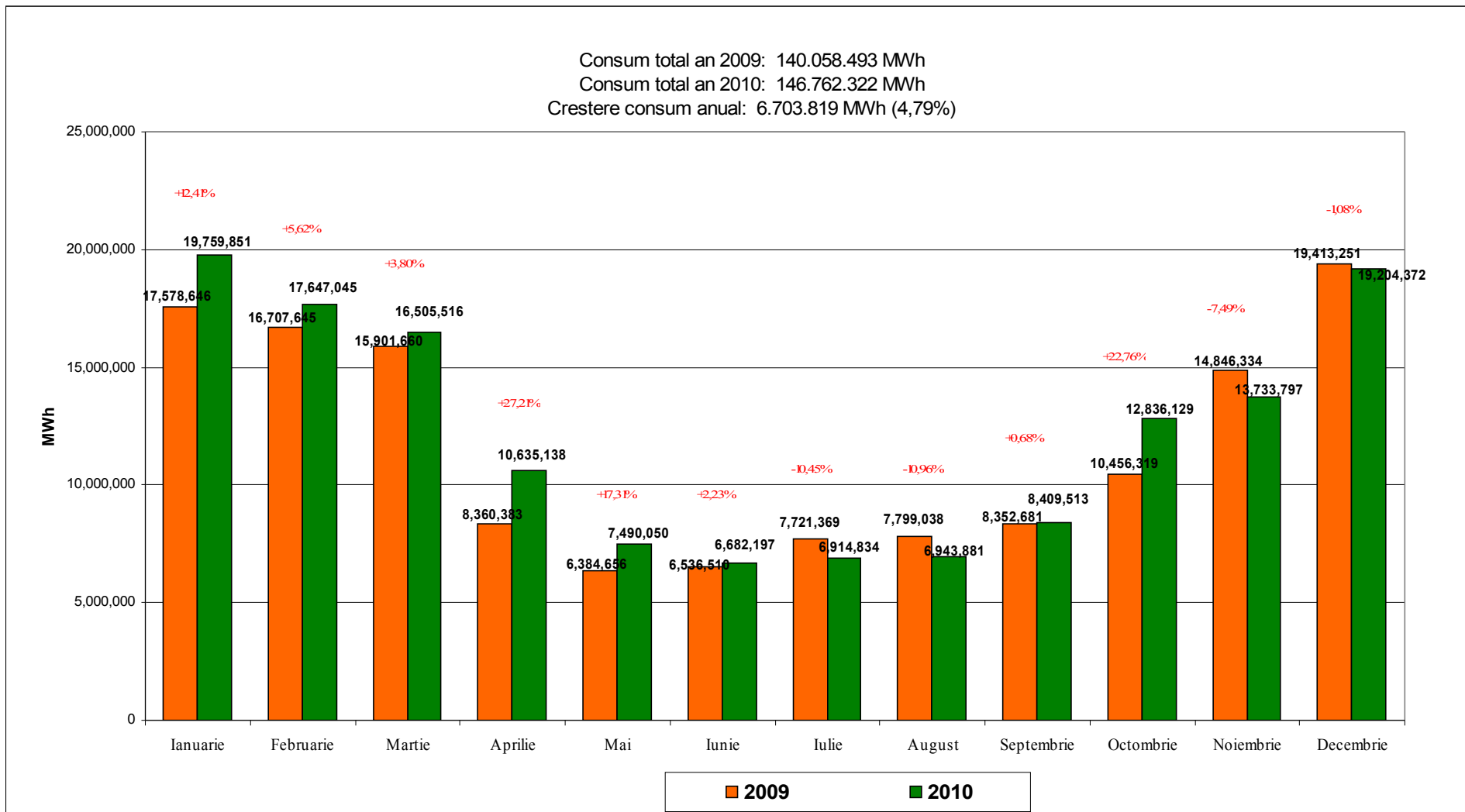
Din iulie 2005 până în prezent numărul consumatorilor racordați la conductele de gaze naturale (sistemul național de transport și sistemele de distribuție) a crescut cu aproximativ 23,36%.

Numărul consumatorilor racordați la rețeaua de gaze naturale



Luna	Consum total 2009 (MWh)	Consum total 2010 (MWh)	Diferenta	Crestere/Scadere lunara	Crestere/Scadere cumulata
Ianuarie	17,578,655.65	19,759,851.145	2,181,195.50	12.41%	12.41%
Februarie	16,707,645.35	17,647,044.840	939,399.49	5.62%	9.10%
Martie	15,901,659.67	16,505,516.058	603,856.39	3.80%	7.42%
Aprilie	8,360,383.40	10,635,138.033	2,274,754.64	27.21%	10.25%
Mai	6,384,655.77	7,490,049.510	1,105,393.74	17.31%	10.94%
Iunie	6,536,510.34	6,682,196.587	145,686.24	2.23%	10.14%
Iulie	7,721,369.24	6,914,834.429	-806,534.81	-10.45%	8.14%
August	7,799,038.19	6,943,880.993	-855,157.20	-10.96%	6.42%
Septembrie	8,352,681.41	8,409,512.889	56,831.48	0.68%	5.92%
Octombrie	10,456,318.89	12,836,129.214	2,379,810.32	22.76%	7.59%
Noiembrie	14,846,333.68	13,733,796.691	-1,112,536.99	-7.49%	5.73%
Decembrie	19,413,251.38	19,204,371.961	-208,879.42	-1.08%	4.79%
Total	140,058,502.98	146,762,322.35	6,703,819.37		4.79%

Bilanț fizic al gazelor naturale (comparativ cu anul precedent)



Număr de consumatori finali și structura consumului

Consumatori rezidențiali - consumatori care utilizează gazele naturale în scopul încălzirii spațiilor, producerii apei calde și pentru gătit, iar în particular termenul uz rezidențial face referire la consumul casnic în gospodării individuale, apartamente de bloc, spitale, creșe, grădinițe, servicii sociale, instituții și alte unități rezidențiale.

Consumatori rezidențiali		Consumatori*		Consum	
		Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL		2,899,673	100.000	35,541,361.317	100.000
-conectati la SNT	casnici	4	0.001	1,266.333	0.004
	non-casnici	22	0.001	30,033.736	0.085
Total SNT		26	0.002	31,300.069	0.088
-conectati in sistemul de distributie	casnici	2,855,655	98.481	29,707,518.562	83.586
	non-casnici	43,992	1.517	5,802,542.686	16.326
Total distributie		2,899,647	99.998	35,510,061.248	99.912

* numar consumatori la nivelul lunii decembrie 2010

Volum și nr. consumatori rezidențiali, pondere captivi si eligibili

Consumatori rezidențiali	Consumatori		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	2,899,673	100.00	35,541,361.317	100
-captivi	2,899,547	99.99	35,453,418.288	99.753
-eligibili	126	0.01	87,943.029	0.247

Consumatori ne-rezidențiali

Consumatori ne-rezidențiali	Consumatori		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	132,320	100.00	97,822,891.550	100
-conectati la SNT	217	0.16	62,272,766.361	63.659
-conectati in sistemul de distributie	132,103	99.84	35,550,125.189	36.341

Volum și nr. consumatori ne-rezidențiali

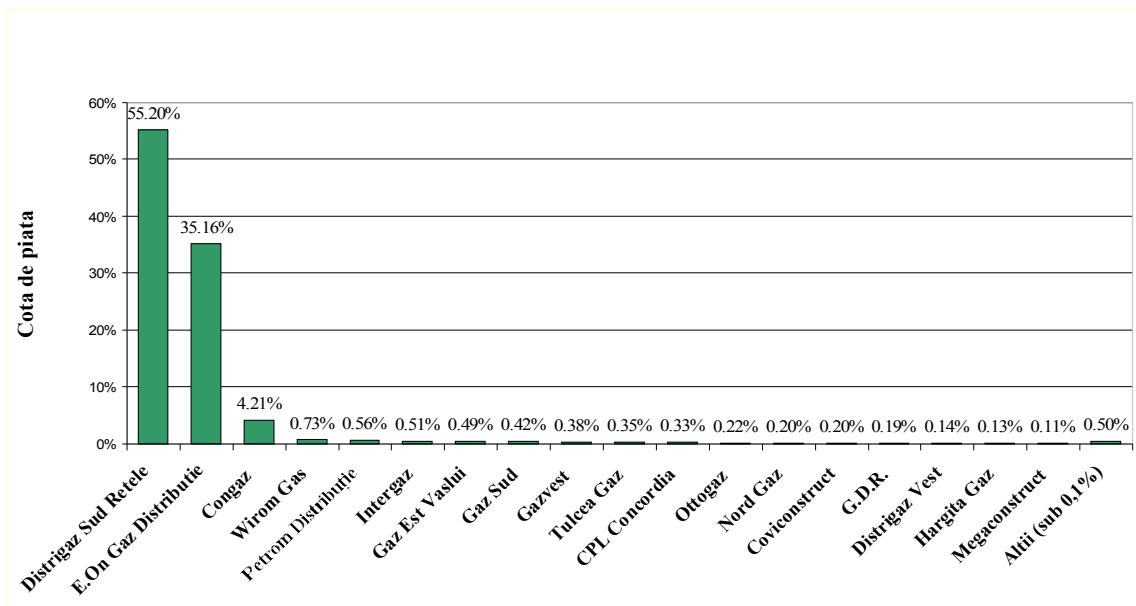
Consumatori ne-rezidențiali	Consumatori		Consum	
	Nr.	Pondere (%)	MWh	Pondere (%)
TOTAL	132,320	100.00	97,822,891.550	100
-captivi	130,915	98.94	15,182,697.158	15.521
-eligibili	1,405	1.06	82,640,194.392	84.479

În anul 2010, ponderea cantităților consumate de **ne-rezidențiali** (consumatori care folosesc gazele naturale în activități economice, în urma cărora rezultă profit) **din totalul consumului este de 73,35%**, chiar dacă numărul acestor consumatori reprezintă doar **4,36% din totalul consumatorilor** racordați la rețelele de gaze naturale.

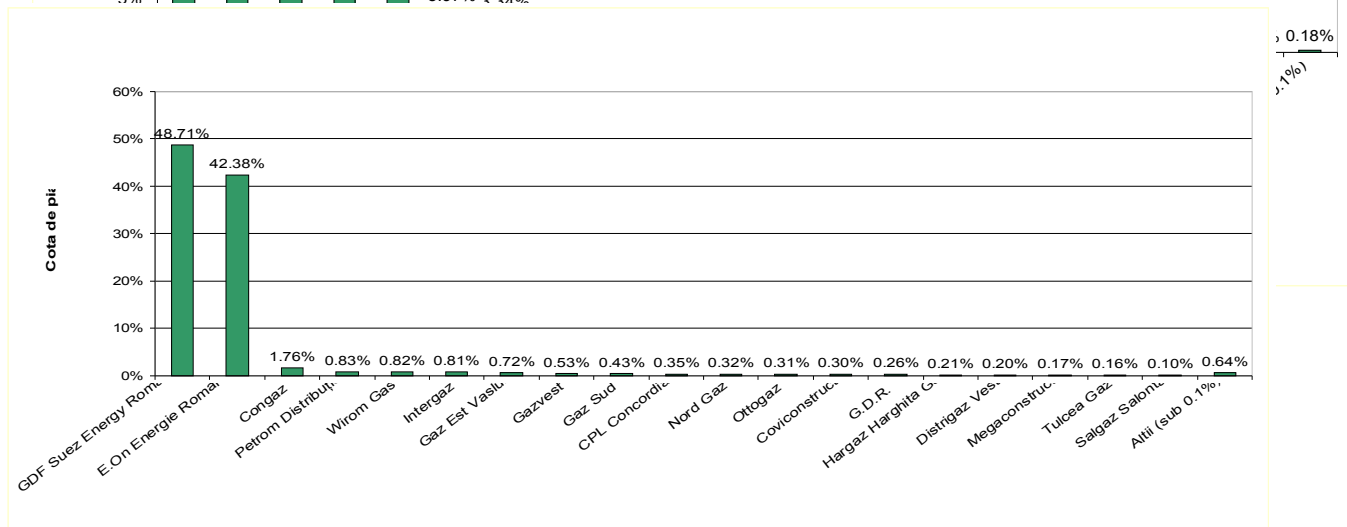
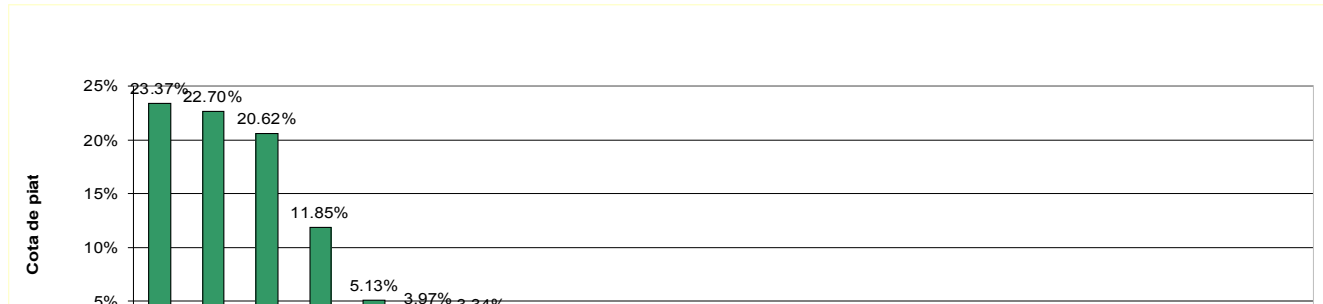
Astfel, **95,64% din totalul consumatorilor** racordați la rețelele de gaze naturale (SNT+Sistemele de distribuție) reușesc să consume doar **26,65% din consumul total**, aferent anului 2010, aceștia fiind **consumatori rezidențiali**.

Distribuție și furnizare

Cota de piață a distribuitorilor în anul 2010

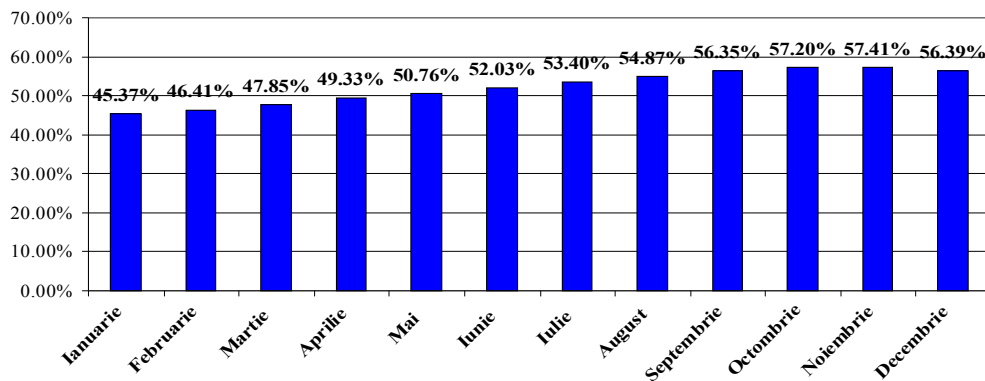


Cota de piață a furnizorilor interni de gaze naturale pe piața liberă în anul 2010

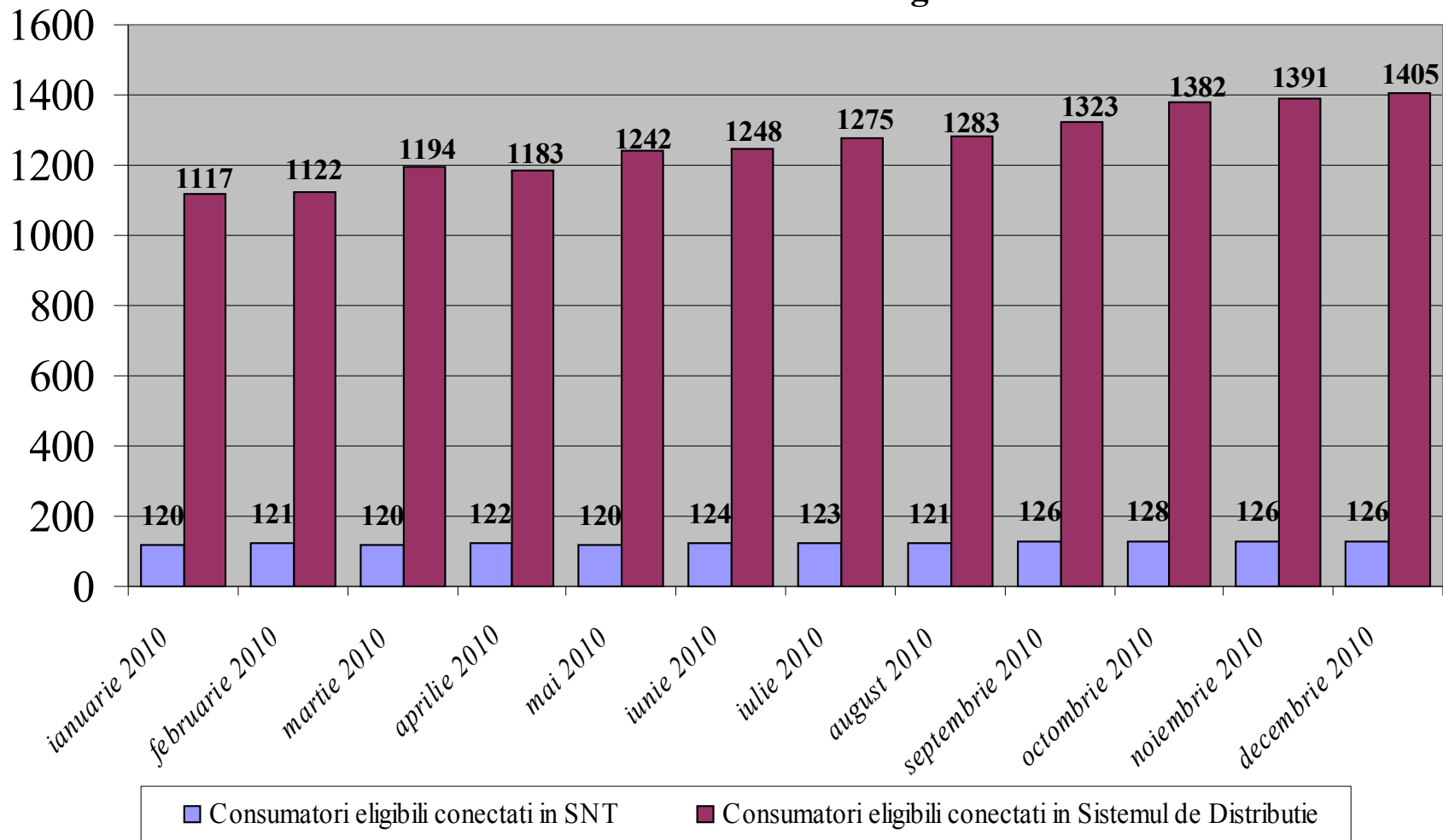


Piața gazelor naturale din România a fost deschisă gradual începând cu anul 2001. **La 1 ianuarie 2007, piața a fost deschisă integral pentru consumatorii noncasnici, iar la 1 iulie 2007 pentru toți consumatorii de gaze naturale.** Această măsură a conferit tuturor consumatorilor de gaze naturale posibilitatea de a-și exercita dreptul la eligibilitate și a-și alege furnizorul. În același timp a fost menținută, și după liberalizarea integrală a pieței, furnizarea în regim reglementat la prețuri finale reglementate și, implicit, posibilitatea consumatorilor, indiferent de consumul anual al acestora, de a opta pentru a rămâne în regim reglementat și de a nu-și exercita, prin urmare, dreptul la eligibilitate, sau de a se întoarce la furnizarea în regim reglementat după un contract de furnizare în regim negociat.

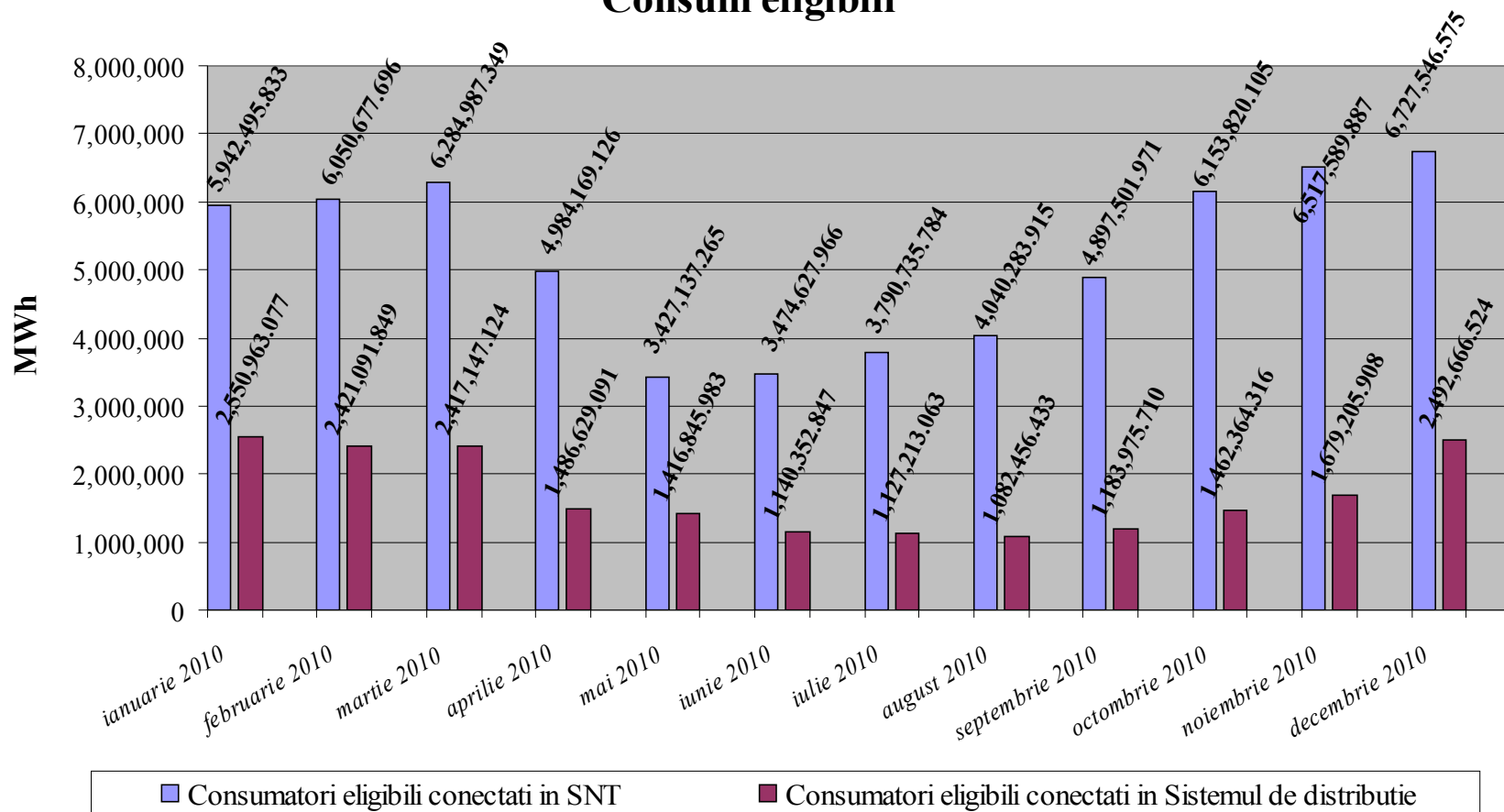
Gradul lunar de deschidere a pieței interne in anul 2010 (cumulat)



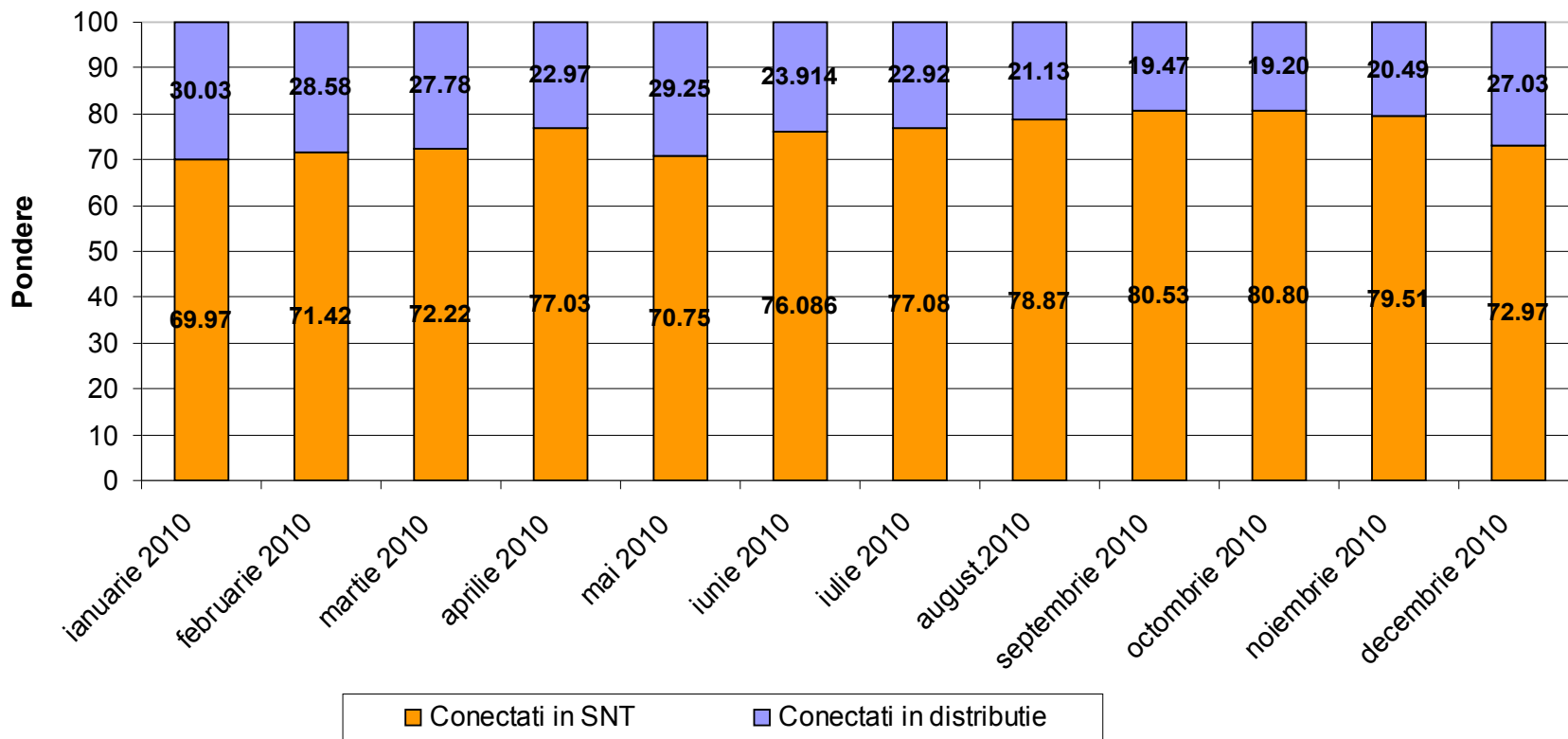
Numar consumatori eligibili



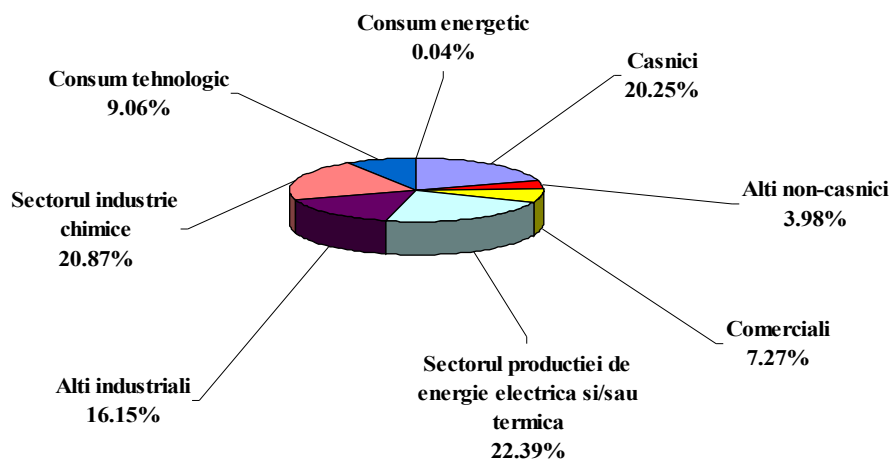
Consum eligibili



Ponderea consumului eligibililor in functie de sistemul de conectare



Structura cantităților de gaze naturale furnizate consumatorilor finali în anul 2010



Indic

Structura pieței oferă o bază inițială privind analiza gradului de concurență a participanților pe fiecare din piețele analizate.

Indicatori de concentrare a pieței:

- HHI, **Indexul Herfindahl-Hirschman** = suma pătratelor cotelor de piață

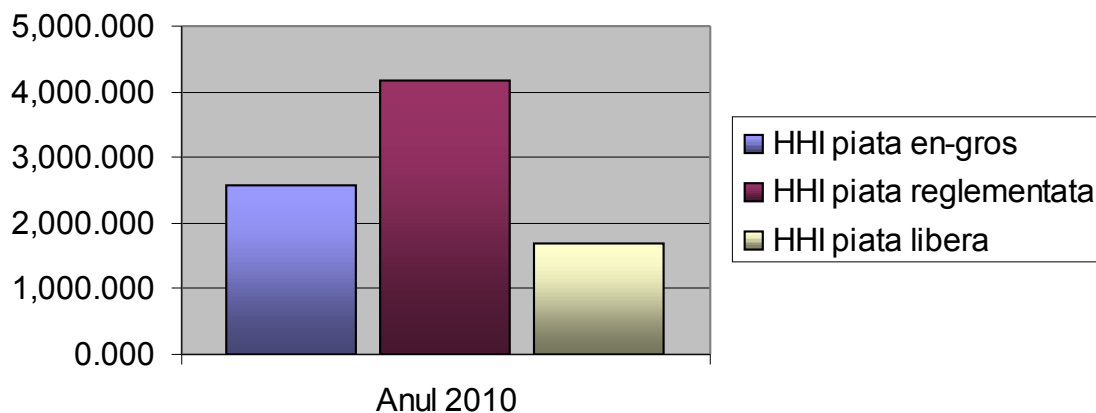
Semnificația valorilor indicatorului este:

HHI < 1000	pieță neconcentrată;
1000 < HHI < 1800	concentrare moderată a puterii de piață;
HHI > 1800	concentrare ridicată a puterii de piață.

- C3 = suma cotelor de piață ale celor mai mari trei participanți

Semnificația valorilor indicatorului este:

40% < C3 < 70%	concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	concentrare ridicată a puterii de piață.



Prețuri și tarife

Metodologia de tarificare a gazelor naturale are la bază un ansamblu de reguli imperative care corespund atât prevederilor europene, cât și practicilor internaționale în domeniul stabilirii prețurilor și tarifelor. Determinarea și modificarea de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) a prețurilor finale reglementate se realizează în baza unor criterii și metodologii foarte clar stabilite prin Decizia președintelui ANRGN nr. 1078/2003 privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, și Decizia președintelui ANRGN nr. 311/2005.

Pe parcursul anului 2010 prețurile finale reglementate pentru consumatorii finali au rămas la nivelul celor aprobate la 1 iulie 2009, iar tarifele de distribuție au rămas la nivelul celor aprobate la 1 aprilie 2009.

La data de 1 aprilie 2010, conform metodologiei de tarificare, s-a intrat în cel de-al patrulea an al celei de-a doua perioade de reglementare 2007-2012, pentru **activitatea de înmagazinare subterană**. În acest sens, conform prevederilor metodologice a fost demarat procesul de ajustare a veniturilor reglementate pentru operatorii de înmagazinare, respectiv SNGN ROMGAZ SA – sucursala de înmagazinare Ploiești, SC DEPOMUREȘ SA. și au fost emise **Ordinul nr. 12/2010** pentru prelungirea duratei de valabilitate a Ordinului ANRE nr. 63/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale realizat de S.N.G.N. Romgaz S.A. – Mediaș și **Ordinul nr. 13/2010** pentru prelungirea duratei de valabilitate a Ordinului ANRE nr. 81/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale realizat de S.C. Depomureș S.A. - Târgu Mureș

La data de 1 iulie 2010, conform metodologiei de tarificare, s-a intrat în cel de-al patrulea an al celei de-a doua perioade de reglementare 2007 - 2012, pentru **activitatea de transport**. În acest sens a fost demarat procesul de ajustare a venitului total și venitului reglementat total pentru SNTGN Transgaz S.A și s-a emis **Ordinului președintelui ANRE nr. 18/24.06.2010** privind prelungirea duratei de valabilitate a Ordinului președintelui ANRE nr. 76/2009.

S.C INSTANT CONSTRUCT COMPANY S.A. a înaintat ANRE documentele conținând datele de fundamentare și propunerile de prețuri și tarife reglementate pentru a fi practicate în localitățile în care societatea deține concesiunea serviciilor de distribuție și licențele de distribuție și furnizare a gazelor naturale. Astfel, în Monitorul Oficial al României nr. 662/27.09.2010, Partea I, s-a publicat, în urma aprobării, **Ordinul președintelui ANRE nr. 27/16.09.2010** privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. INSTANT CONSTRUCT COMPANY S.A.

În cursul anului 2010 a fost efectuată analiza costurilor de achiziție efectiv înregistrate de către furnizorii de gaze naturale pe piața reglementată în trimestrul IV 2009, și 2010 pentru operatori care desfășoară activitatea de furnizare reglementată, pe baza tuturor documentelor justificative prezentate de către operatori, respectiv facturi de achiziție a gazelor naturale, facturi de import al gazelor naturale și facturi de prestări de servicii transport și înmagazinare.

Potrivit Deciziei președintelui ANRE nr.1139/2006 pentru aprobarea Regulamentului privind separarea contabilă, legală, funcțională și organizatorică a activităților reglementate din sectorul gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, operatorii din domeniul gazelor naturale au obligația transmiterii evidențelor contabile reglementate până la data de 1 iulie (pentru activitățile

de distribuție și furnizare) și respectiv, 31 august (pentru activitățile de înmagazinare și transport), ale anului de reglementare următor celui pentru care se efectuează raportarea.

Evidențele contabile reglementate analizate cuprind următoarele situații:

- situația veniturilor,
- situația cheltuielilor,
- situația imobilizărilor corporale și necorporale,
- situația obiectelor de inventar.

Analiza evidențelor contabile reglementate a avut în vedere un număr de 64 de operatori licențiați care desfășoară activitățile reglementate de furnizare, distribuție, înmagazinare și transport de gaze naturale, cât și activități pe piața liberă.

De asemenea, conform Deciziei președintelui ANRE nr.1139/2006, cu modificările și completările ulterioare, operatorii din domeniul gazelor naturale au obligația de a transmite la ANRE, spre analiză și avizare, rapoartele de separare, activitate ce presupune verificarea ipotezelor, criteriilor și regulilor care vor sta la baza întocmirii evidențelor contabile separate, care să permită obținerea informațiilor cu privire la cheltuielile, veniturile, imobilizările corporale și necorporale și obiectele de inventar aferente activităților reglementate desfășurate.

Astfel, a fost analizat și avizat prin **Decizia președintelui ANRE nr. 2374/16.09.2010** raportul de separare contabilă a activităților reglementate desfășurate în sectorul gazelor naturale transmis de noul operator S.C. Instant Construct Company S.A.

III. PROMOVAREA ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE (SRE) ȘI ÎN COGENERARE

SURSE REGENERABILE DE ENERGIE

Activitățile de reglementare cu referire la domeniul promovării energiei electrice produse din surse regenerabile de energie (E-SRE) în anul 2010 s-au concentrat, în principal, pe:

- elaborarea cadrului de reglementare aferent *Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile*;
- participarea la procesul legislativ de modificare a Legii nr. 220/2008, concretizat în adoptarea Legii nr. 139/2010;
- elaborarea documentației de pre-notificare a schemei de promovare a E-SRE prin certificate verzi prevăzută în Legea 220/2008 la Comisia Europeană și clarificarea anumitor aspecte sesizate de Comisia Europeană;
- urmărirea modului de funcționare a sistemului legislativ și de reglementare actual aferent domeniului de promovare a E-SRE și a comportamentului operatorilor economici implicați, în scopul:
 - evidențierii eventualelor disfuncționalități și îmbunătățirii cadrului de reglementare existent,
 - atingerii obiectivului asumat de România de 33% ponderea E-SRE în consumul național de energie electrică în anul 2010.

În acest sens pot fi identificate următoarele activități:

- elaborarea reglementărilor ce decurg din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie;
- calificarea capacităților de producție de E-SRE pentru producție prioritară și pentru schema de susținere prin certificate verzi;
- monitorizarea producătorilor de E-SRE calificați pentru producție prioritară necontrolabilă;
- monitorizarea funcționării pieței de certificate verzi și completarea cadrului de reglementare pentru piața de certificate verzi.

Reglementările ce decurg din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie

In cursul anului 2010 au fost elaborate următoarele reglementări:

1. ***Propunerea de Hotărâre de Guvern pentru aprobarea*** Regulamentului de emiteră și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică din surse regenerabile, conform art. 19 alin. (2) din Legea nr. 220/2008; în prezent, proiectul de HG menționat se află în curs de aprobare;
2. ***Regulamentul de calificare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea schemei de sprijin***, elaborat conform art. 4 alin. (6) și art. 26 alin. (2) din Legea nr.220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare; documentul a fost pus pe site-ul ANRE pentru observații; la elaborarea documentului final au fost luate în considerare observațiile primite; în prezent, documentul se află în forma finală, în vederea aprobării. Până la aprobarea acestui *Regulament*, producătorii de E-SRE sunt calificați pentru sistemul de promovare în baza Regulamentului pentru calificarea producției prioritare de E-SRE aprobat prin Ordinul ANRE nr. 39/2006;
3. ***Regulamentul de emiteră a certificatelor verzi de operatorul de transport și sistem***, elaborat conform art. 26 alin.(1) din Legea nr.220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare; documentul a fost pus pe site-ul ANRE pentru observații; la elaborarea documentului final au fost luate în considerare observațiile primite; documentul se află în forma finală, în vederea aprobării,
4. ***Regulamentul privind organizarea și funcționarea pieței de certificate verzi*** elaborat conform art.26 alin.(1) din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare; documentul a fost pus pe site-ul ANRE pentru observații; la elaborarea documentului final au fost luate în considerare observațiile primite; în prezent, documentul se află în forma finală, în vederea aprobării. Până la aprobarea acestui *Regulament*, sunt aplicabile dispozițiile Ordinului ANRE nr. 22/2006;
5. ***Metodologie de calcul a cotei de achiziție de certificate verzi de către furnizori funcție de cota de achiziție de E-SRE legal stabilită*** conform art. 4 al. (8) din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare; documentul a fost pus pe site-ul ANRE pentru observații; la elaborarea documentului final au fost luate în considerare observațiile primite, documentul se află în forma finală, în vederea aprobării .

Reglementările enunțate la poz 2-5 de mai sus vor fi aprobate în Comitetul de Reglementare al ANRE și vor fi publicate în Monitorul Oficial al României după aprobarea de către Comisia Europeană a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile prin

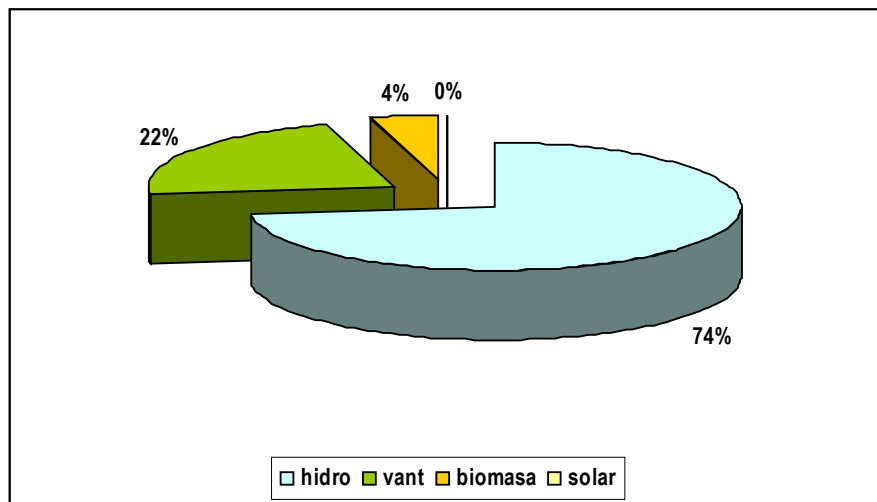
certIFICATE VERZI instituit prin Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare.

Calificarea capacităților de producție de E-SRE pentru producție prioritară și pentru schema de susținere prin certificate verzi, în cursul anului 2010

In anul 2010 au fost emise 23 decizii, din care 20 decizii pentru unități de producție noi, inclusiv două pentru unități de producție aflate în perioada de probă.

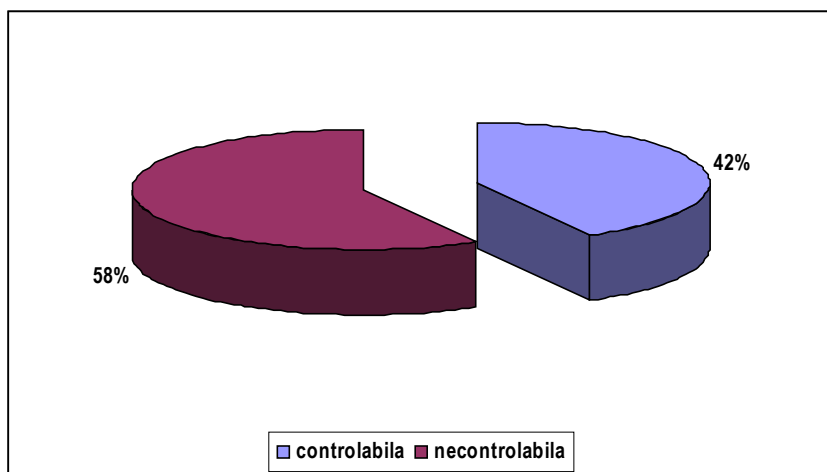
Principalele rezultate obținute în urma etapei de calificare pentru producție prioritară de E-SRE pentru anul 2010 se prezintă după cum urmează:

- Capacitatea electrică instalată în unitățile de producție E-SRE calificate în cursul anului 2010 pentru producție prioritară pentru anul 2010 este de 113,4 MW și include centrale eoliene, centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, centrale pe biomasă cât și centrale fotovoltaice;
- Capacitatea electrică instalată în unitățile de producție E-SRE calificate la sfârșitul anului 2010 pentru producție prioritară pentru anul 2010 este de 520,4 MW și include centrale eoliene, centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, centrale pe biomasă și centrale fotovoltaice .



Structura puterii instalate după tipul de SRE

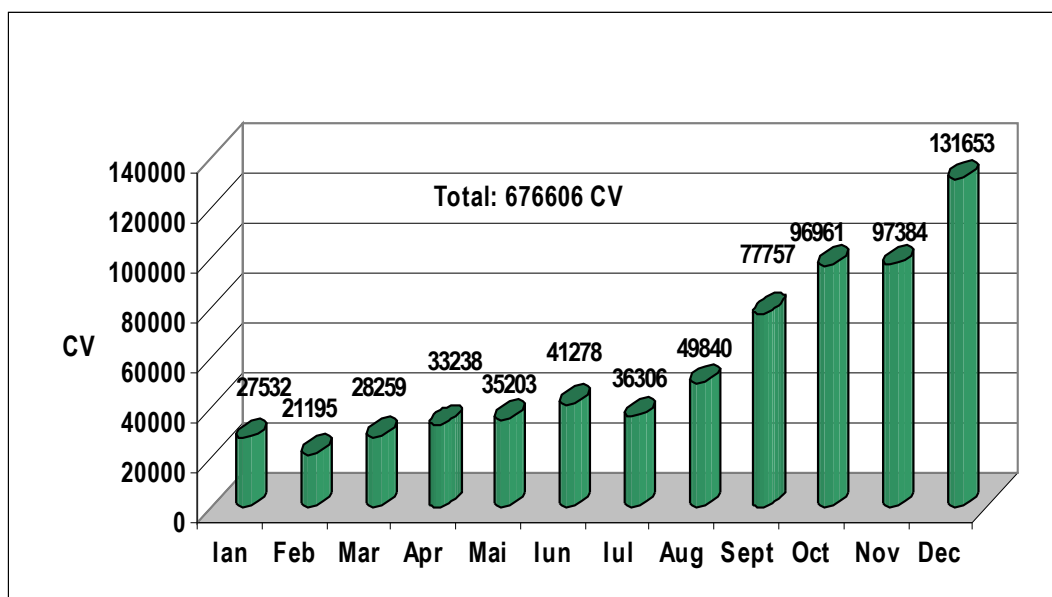
- Din capacitatea electrică totală calificată pentru anul 2011, 41,8% este calificată pentru producție prioritară controlabilă, iar restul pentru producție prioritară necontrolabilă.



Structura puterii instalate după modul de calificare

Monitorizarea funcționării pieței de certificate verzi în anul 2010

În anul 2010 au fost emise 676606 certificate verzi, din care cca 43,2% pentru energie electrică din surse eoliene, 40,2% din surse hidro, 16,6% din biomasă și 0,001% din centrale fotovoltaice;



Numărul de certificate verzi emise lunar de în anul 2010

În conformitate cu prevederile art. 4, alin. 7 din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, ANRE, în prima decadă a lunii decembrie, estimează cota de CV pentru anul următor și o publică pe site-ul propriu.

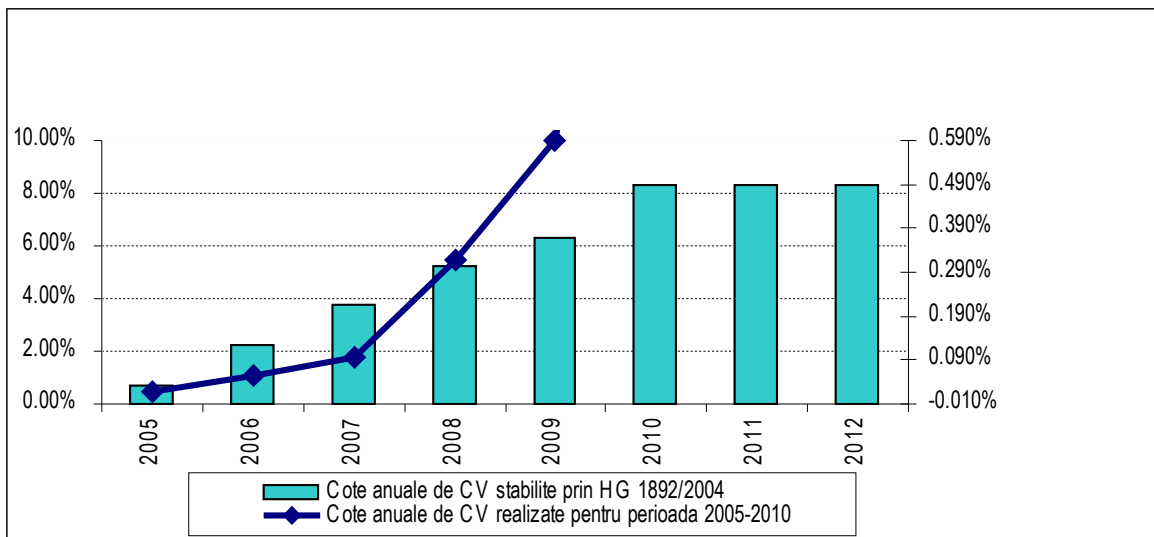
În conformitate cu prevederile art. 4, alin. 9 din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, ANRE va ajusta până la 1 martie a anului în curs cota anuală obligatorie de achiziție de CV aferentă anului precedent, pe baza realizărilor efective din anul precedent și o va publica pe site-ul propriu.

Prin HG 1892/2004, cota obligatorie de achiziție de CV de către furnizorii care furnizează energie electrică consumatorilor finali pentru anul 2010, a fost stabilită la 8,3% din consumul intern brut de energie electrică.

Având în vedere:

- numărul de CV acordate producătorilor de E-SRE în 2010 (realizări pentru anul 2010),
- consumul final de energie electrică pentru anul 2010 (realizări pentru anul 2010 pe baza datelor transmise de furnizorii de energie electrică, inclusiv de producătorii de energie electrică care au consumatori racordați la barele centralei),

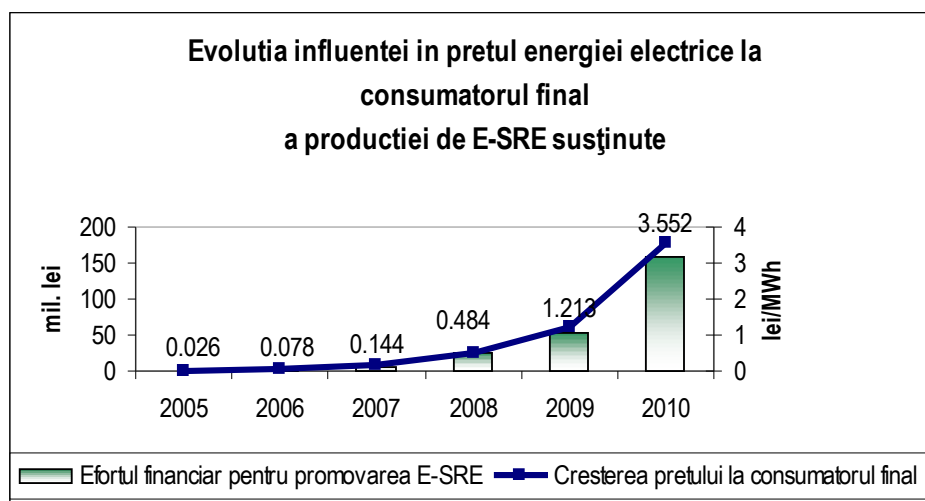
cota obligatorie de achiziție CV de către furnizorii de energie electrică, pentru anul 2010, a fost modificată prin Ordin ANRE la 1,56689 % din energia electrică furnizată consumatorilor finali.



Cotele anuale realizate de achiziție de certificate verzi în perioada 2005-2010 comparativ cu cele legal stabilite

Rezultatele privind modul de funcționare a pieței de certificate verzi sunt prezentate în *Raportul anual de monitorizare a pieței de certificate verzi* făcut public pe site-ul ANRE și în care se evidențiază indicatorii semnificativi necesari cuantificării:

- performanțelor pieței de certificate verzi, eficacității sistemului aplicat pentru promovarea E-SRE, precum și a comportamentului participanților la această piață;
- impactului economic și de mediu datorat schemei de promovare a E-SRE.



Evoluția influenței producției de energie electrică din surse regenerabile susținută în prețul energiei electrice la consumatorul final

După publicarea Legii nr. 220/2008 s-a constatat o creștere semnificativă a atractivității schemei de promovare pentru dezvoltatorii de proiecte de producere a E-SRE; Creșterea capacității de producere a E-SRE conduce la creșterea numărului de CV, astfel încât oferta de CV va deveni mai mare decât cererea de CV, fapt ce va conduce la o scădere a prețurilor pe piața de CV. Această situație va încuraja producătorii de E-SRE să ia măsurile necesare eficientizării activității de producere și a creșterii competitivității.

Impactul schemei de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie prevăzută în Legea nr 220/2008 republicată, în piața de energie electrică

- Legea nr.220/2008 republicată prevede nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie (E-SRE) în consumul final brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020, și anume: **33%, 35% și, respectiv, 38%**. Pentru atingerea acestor ținte, legea stabilește un sistem de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile bazat pe impunerea unor cote obligatorii de certificate verzi combinat cu tranzacționarea de certificate verzi.
- Cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru perioada 2010-2020 sunt după cum urmează: **2010 - 8,3%; 2011 - 10%; 2012 - 12%; 2013 - 14%; 2014 - 15%; 2015 - 16%; 2016 - 17%; 2017 - 18%; 2018 - 19%; 2019 - 19,5%; 2020 - 20%**;
- Valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi este limitată până în anul 2025 între o **valoare minimă de tranzacționare de 27 euro/certificat și o valoare maximă de tranzacționare de 55 euro/certificat**, valori care se indexează anual cu indicele mediu de inflație calculat pentru cele 27 de state membre UE și publicat de EUROSTAT;
- Tranzacționarea certificatelor verzi este independentă de tranzacționarea energiei electrice și se realizează prin mecanisme de piață. Prin această schemă, consumatorii finali suportă, prin prețul majorat al energiei electrice, acoperirea costurilor suplimentare de producție ale producătorilor pe baza de surse regenerabile;
- **Bugetul total al schemei** cumulată pe perioada 2011-2020 se estimează a fi la nivelul de 9673 mil. Euro;
- **Impactul schemei în prețul final la consumator:** se estimează ca prețul mediu la consumatorul final, ca urmare a aplicării acestei scheme de promovare, va crește cu 6,70 Euro/ MWh (în 2011) până la un maxim de 30,48 Euro/ MWh (anul 2017);

- Intr-o analiză privind structura costurilor de investiții în capacitățile nou înființate se constată că circa 80% reprezintă costuri de echipament (costuri care se plătesc în afara granițelor țării, producătorilor de echipamente), 10% sunt costuri de racordare la rețea și doar **10% reprezintă costuri cu crearea de noi locuri de muncă și îmbunătățirea infrastructurii existente, mai ales la nivel local.** Pe de altă parte, volumul ridicat al investițiilor în E-SRE ar conduce și la creșterea riscului ca energia electrică produsă din cărbune să nu intre pe piața angro de energie electrică, fiind afectat astfel și sectorul de minerit;
- Impactul pozitiv al investițiilor realizate în E-SRE ar fi pe de o parte, posibilitatea **creșterii încasărilor la bugetul de stat ca urmare a taxelor și impozitelor, iar pe de altă parte creșterea posibilității de export a energiei electrice.**

REGLEMENTĂRI PENTRU PROMOVAREA COGENERĂRII BAZATE PE CEREREA DE ENERGIE TERMICĂ UTILĂ

În conformitate cu prevederile HG nr. 1215/2009, pentru a putea aplica schema de sprijin de tip bonus începând cu anul 2011, în cursul anului 2010 au fost elaborate următoarele reglementări:

- Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin ordinul președintelui ANRE nr. 23/2010;
- Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 26/2010;
- Metodologia de stabilire și ajustare a preturilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 37/2010 privind aprobarea pretului de referință pentru energia electrică și a preturilor reglementate pentru energia electrică, practicate de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 4/2010 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică, a pretului de referință pentru energia electrică și a preturilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centralele de cogenerare de înaltă eficiență
- Lista capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, cu acreditare finală, ale producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, aprobată prin decizia președintelui ANRE nr. 3101/2010, cu modificările și completările ulterioare.

Pe baza datelor de exploatare ale anului 2009 și a prognozei de funcționare a unităților de cogenerare noi (intrate în exploatare în decursul anului 2009 sau 2010 sau preconizate a intra în exploatare în decursul anului 2011), prin aplicarea prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr.

23/2010 și nr. 26/2010, în anul 2010 s-a făcut prima estimare a cantităților de energie electrică ce urmau să beneficieze de bonus în anul 2011 și ca urmare a fost stabilită valoarea inițială a contribuției pentru cogenerare- 18,5 lei/ MWh.

În conformitate cu prevederile HG nr. 219/ 2007, s-a continuat monitorizarea, prin prelucrarea datelor și rezultatelor de calcul conform indicatorilor UE, a funcționării centralelor/unităților de cogenerare în anul 2009. Prezentăm mai jos evoluția indicatorilor de exploatare pe perioada 2007-2009.

Tabel I- Producția națională de energie electrică și termică în cogenerare

Anul	Energie electrica total produsa in unitati de cogenerare	Energie electrica produsa in cogenerare ⁽¹⁾	din care:		Eergie termica utilă produsa in unități de cogenerare	din care:	
			Centrale electrice	Autoproducatori		Centrale electrice	Autoproducatori
	TWh	TWh	TWh	TWh	mil. Gcal	mil. Gcal	mil. Gcal
2007	14,23	6,89	5,92	0,97	17,5	14,7	2,8
2008	14,06	6,20	5,22	0,98	17,1	14,0	3,1
2009	12,33	6,33	5,41	0,92	15,8	13,1	2,7

(1) – cantități de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, calificabile pentru a beneficia de schema de sprijin de tip bonus

Tabelul II- Cantitățile de combustibil utilizate pentru producerea de energie electrică și termică în cogenerare

Anul	Combustibil total utilizat de unitatile de cogenerare	Combustibil utilizat pentru cogenerare ⁽¹⁾	din care:				
			Combustibil Fosil Solid	Pacura	Gaze Naturale	Regenerabile si deseuri	Alti combustibili
	mil. tcc	mil. tcc	%	%	%	%	%
2007	7,55	4,22	38,2	8,3	52,8	0,0	0,7
2008	7,40	3,97	39,5	6,3	52,8	0,0	1,4
2009	6,44	4,00	39,8	6,9	49,7	0,5	3,1

(1) – cantități de combustibil aferente producțiilor de energie termică și cantităților de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, calificabile pentru a beneficia de schema de sprijin de tip bonus, prezentate în Tabelul I

Tabel III- Capacitățile electrice și termice de cogenerare din România în anul 2009

Tehnologia de cogenerare	Capacitatea maxima	
	Electrică	Termică
	Brut	Net
	MW	MW
Ciclu combinat	185,60	187,83
TG cu recuperarea energiei termice	71,14	115,61
Motoare cu combustie interna	56,66	58,8
TA de contrapresiune	764,88	3049,72
TA de condensatie cu prize de cogenerare	3381,00	6937,30
Total	4.459,28	10.349,26

Tabel IV- Producția de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și economiile de energie primară obținute prin utilizarea cogenerării

Anul	Energie electrica in cogenerare de inalta eficienta (Anexa III- Dir. 2004/8/EC)	Consum combustibil in cogenerare de inalta eficienta (Anexa III- Dir. 2004/8/EC)	PES in valoare absoluta (Anexa III- Dir. 2004/8/EC)	PES (Anexa III- Dir. 2004/8/EC)
	TWh	mil. tcc	mil. tcc	%
2007	4,4	2,3	0,36	13,4
2008	3,7	2,1	0,31	12,8
2009	3,5	1,7	0,28	14,2

PES – economia de energie primară față de producerea separată a energiei (Primary Energy Savings)

Din punct de vedere al exploatării, se remarcă o preocupare pentru eficientizarea funcționării centralelor de cogenerare existente, cu rezultate evidente în anul 2009 – creșterea eficienței globale medii de producere cu cca. 2 %, reflectată și în creșterea semnificativă a economiei de combustibil (+ 1,4 %). Cu toate acestea, eficiența globală medie de producere este încă mică, îmbunătățirea acesteia fiind posibilă numai prin investiții majore pentru redimensionarea sistemului și introducerea unor tehnologii intrinsec performante

IV. REGLEMENTĂRI TEHNICE, AUTORIZAȚII, LICENȚE ȘI ATESTĂRI ÎN SECTORUL ENERGIEI ELECTRICE ȘI GAZELOR NATURALE

ENERGIE ELECTRICĂ

A. Reglementări tehnice

ANRE a elaborat, a revizuit sau a aprobat ținând cont de propunerile și observațiile primite din partea instituțiilor publice interesate, a organizațiilor de protecție a consumatorilor, a organizațiilor profesionale din sectorul energiei electrice precum și din partea operatorilor economici ce își desfășoară activitatea în acest sector, următoarele reglementări tehnice:

1. Avize tehnice de racordare - conținut cadru, aprobat prin Ordinul nr. 28/ 21.10.2010; Revizuirea reglementării aprobate prin Ordinul ANRE nr.37/ 2005 a fost impusă de necesitatea: stabilirii unui conținut-cadru pentru avizele tehnice de racordare a generatoarelor, extinderii ariei de aplicabilitate a conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare, pentru racordarea atât la rețelele electrice distribuție, cât și la rețeaua electrică de transport, armonizării documentului cu prevederile legale
2. Regulamentul general de manevre în instalațiile electrice de medie și înaltă tensiune, aprobat prin Ordinul ANRE nr.25/ 2010; Norma tehnică energetică reprezintă revizuirea prescripției energetice PE 118. Norma a fost elaborată de C.N. TRANSELECTRICA S.A. și s-a urmărit:
 - adaptarea normei la structura instituțională actuală existentă în domeniile transportului și distribuției energiei electrice,
 - adaptarea normei la noua generație de aparate electrice precum și la evoluția sistemelor informatice și de comunicații,
 - adaptarea normei la legislația în domeniul securității muncii care s-a modificat după 1992.
3. *Metodologia pentru determinarea și armonizarea capacităților nete de interconexiune (NTC)*, elaborată de CNTEE Transelectrica SA, avizată favorabil de către ANRE prin Avizul nr. 16/ 2010. Metodologia este în concordanță cu regulile și reglementările ENTSO-E, ETSO și UCTE privind calculul capacităților nete de interconexiune (NTC).
4. Avize ANRE pentru emiterea de către un operator de distribuție concesionar a avizului tehnic de racordare, pentru un utilizator a cărui loc de producere/consum este amplasat în zona de activitate a altui operator de distribuție concesionar, în conformitate cu prevederile art. 19 din *Procedura privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice în vecinătate de limita zonei de activitate a unor operatori de distribuție*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 34/2005:
 - ☞ Avizul nr.21/ 2010 prin care se avizează favorabil racordarea la rețeaua electrică de distribuție deținută de S.C. E.ON Moldova Distribuție S.A., a obiectivului Centrală electrică eoliană Bălăbănești cu puterea instalată 9 MW, amplasat în comuna Bălăbănești, județul Galați;
 - ☞ Avizul nr.25/ 2010 prin care se avizează favorabil racordarea la rețeaua electrică de distribuție deținută de S.C. CEZ Distribuție S.A., a 6 locuri de producere cu puterea instalată totală 54 MW, amplasate în zona localității Topleş, județul Caraș-Severin.

5. Elaborarea Catalogului reglementărilor tehnice și prescripțiilor energetice de interes general valabile în sectorul electroenergetic, ediția 2010.

De asemenea, în cursul anului 2010 a fost elaborat *Raportul privind realizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice în anul 2009 și estimarea privind situația operatorului de distribuție la sfârșitul anului 2010.*

B. Licențe și autorizații de înființare

În cursul anului 2010, pe baza cererilor privind acordarea de noi licențe, respectiv de modificare a licențelor emise și ținând seama de concluziile rezultate din analizarea documentațiilor anexate acestor cereri, Comitetul de reglementare a aprobat acordarea a **62** de licențe și modificarea, la cererea titularilor, a **39** dintre licențele aflate în vigoare, după cum se arată în tabelele ce urmează:

Licențe acordate în anul 2010

<i>Nr. crt.</i>	<i>Activitatea obiect al licenței</i>	<i>Nr. de licențe acordate</i>
1.1	Producerea de energie electrică	26
1.2	Producerea de energie termică (în cogenerare)	3
2	Distribuția energiei electrice	2
3	Furnizarea de energie electrică	39
		Total 70

Licențe modificate în anul 2010

<i>Nr. crt.</i>	<i>Activitatea obiect al licenței</i>	<i>Nr. de licențe modificate</i>
1.1	Producerea de energie electrică	26
1.2	Producerea de energie termică (în cogenerare)	6
2	Distribuție	4
3	Furnizare	39
		Total 73

În cursul anului 2010 a fost au fost retrase **9 licențe**, dintre care:

- 7 licențe pentru producerea de energie electrică, precum și pentru producerea de energie termică;
- 1 licență pentru distribuția energiei electrice,
- 1 licență pentru furnizarea de energie electrică.

Autorizații de înființare

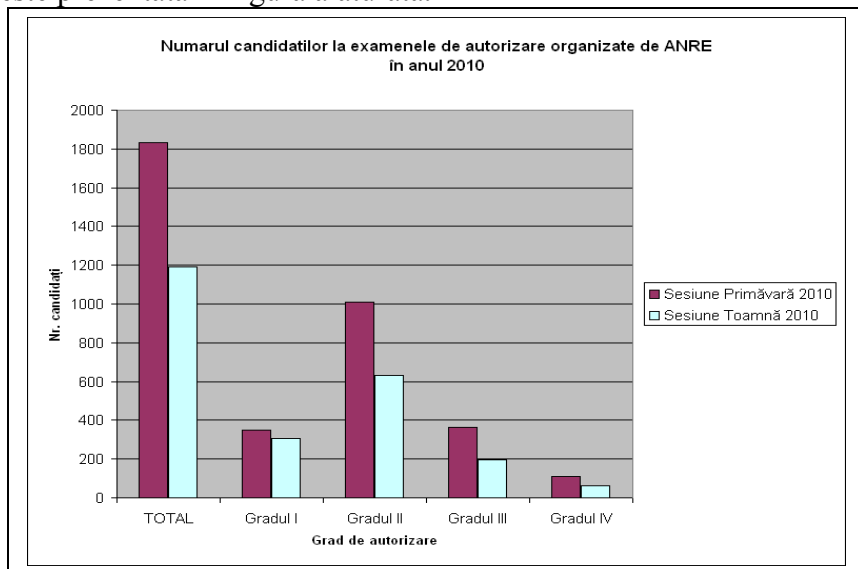
Pentru desfășurarea lucrărilor aferente realizării de noi capacități energetice sau re tehnologizării unor capacități energetice existente în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în

cogenerare în cursul anului 2010, pe baza cererilor adresate ANRE, Comitetul de reglementare a aprobat acordarea a **30** de autorizații, precum și modificarea a **11** autorizații .

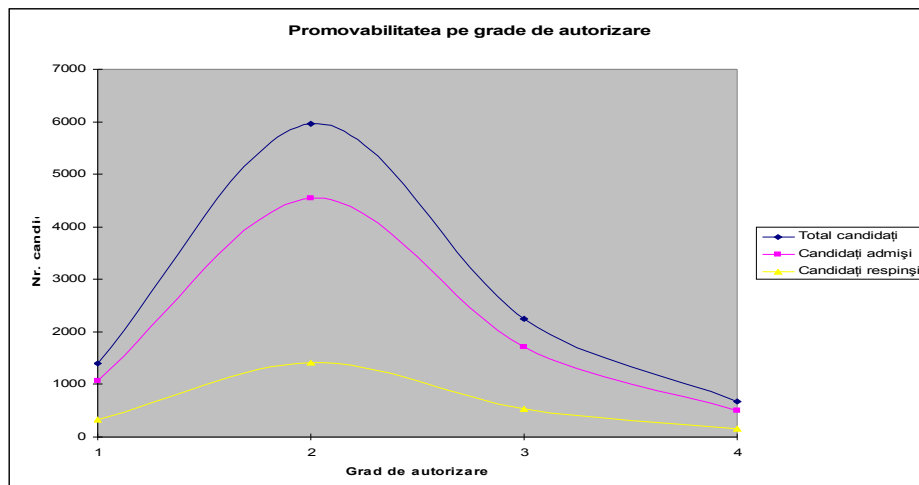
C. Autorizarea electricienilor și atestarea operatorilor economici

În cursul anului 2010, în baza prevederilor Regulamentului autorizarea electricienilor care proiectează, execută, verifică și exploatează instalații electrice din sistemul electroenergetic, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 90/2009 și a prevederilor -Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută, verifică și exploatează instalații electrice din sistemul electroenergetic, aprobat prin Ordinul ANRE 24/2007, ANRE a continuat activitatea de autorizare a persoanelor fizice și, respectiv, de atestare a operatorilor economici care desfășoară activități de proiectare, execuție, verificare și exploatare în sectorul energiei electrice.

Pentru autorizarea persoanelor fizice, în perioada de referință ANRE a organizat 2 sesiuni de autorizare – primăvară 2010 și respectiv toamnă 2010. În total, pentru cele 2 sesiuni organizate, în cursul anului 2010 au fost analizate, un număr de 3023 de cereri de autorizare, pe grade și tipuri de autorizare. Structura candidaților acceptați la examene, în fiecare dintre cele două sesiuni și pe total, este prezentată în figura alăturată.



În anul 2010, la ANRE au fost înregistrate 1125 cereri de atestate din partea operatorilor economici din domeniul energiei electrice și au fost acordate 985 atestate.



GAZE NATURALE

A. Reglementări tehnice

ANRE a elaborat a revizuit sau a aprobat ținând cont de propunerile și observațiile primite din partea instituțiilor publice interesate, a organizațiilor de protecție a consumatorilor, a organizațiilor profesionale din sectorul gazelor naturale precum și din partea operatorilor economici ce își desfășoară activitatea în acest sector, următoarele reglementări tehnice:

- **Ordinul nr. 9 /2010** pentru aprobarea punctelor virtuale aferente Sistemului național de transport al gazelor naturale;
- **Ordinul nr. 10 /2010** pentru aprobarea punctelor relevante ale Sistemului național de transport al gazelor naturale;
- **Ordinul nr. 19 / 2010** de modificare a Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2009;
- **Ordinul nr. 30 /2010** pentru modificarea Ord. 54/2007 privind aprobarea Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale;
- **Decizia nr. 2453/2010** de avizare a normelor specifice de exploatare a SNT

B. Licențe și autorizații de funcționare

În baza prevederilor legale în vigoare, comparativ cu anul 2009, ANRE a acordat, în cursul anului 2010, următoarele autorizații și licențe operatorilor economici care își desfășoară activitatea în sectorul gazelor naturale din România:

Nr.	Licențe și autorizații	2009	2010
Licențe și autorizații			
1.	Licența de distribuție a gazelor	1	2
2.	Licențe de furnizare a gazelor naturale	26	29
3.	Licențe provizorii pentru participarea la licitațiile de concesionare a serviciului de distribuție a gazelor naturale	33	24
Autorizații acordate			
1.	Autorizații de înființare a distribuției de gaze naturale	22	26
2.	Autorizații de modificare a obiectivelor/sistemelor de distribuție a gazelor naturale	25	27

ANRE - Raport 2010

3.	Autorizații de funcționare a distribuției de gaze naturale	11	13
4.	Autorizații de funcționare a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente activității de producție gaze naturale	1	2
5.	Autorizație de modificare a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente activității de producție gaze naturale	1	2
6.	Autorizație de înființare a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente activității de producție gaze naturale	0	1
Licențe/autorizații modificate			
1.	Modificări de licență de distribuție gaze naturale	55	50
2.	Modificări de licență de furnizare gaze naturale	29	33
3.	Modificări de autorizații de funcționare a distribuției de gaze naturale	67	60
4.	Transfer de autorizație de funcționare a instalațiilor tehnologice de suprafață aferente activității de producție gaze naturale	1	0

Prin acordarea de autorizații și licențe unor noi operatori de distribuție a gazelor naturale, numărul localităților alimentate cu gaze naturale din România a crescut față de anul 2000, ajungând în prezent la 2076.

C. Autorizarea operatorilor economici și a personalului de specialitate

În cursul anului 2010, în baza prevederilor Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 89/2009, ANRE a continuat activitatea de autorizare a operatorilor economici care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.

Astfel, un număr de 192 firme au fost autorizate pentru a desfășura una sau mai multe din activitățile precizate mai sus, ANRE acordând acestora un număr de 369 autorizații.

Ca urmare a aplicării prevederilor Regulamentului pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 89/2009, precum și în scopul creșterii competenței profesionale în sectorul gazelor naturale, în cursul anului 2010, ANRE a organizat două sesiuni de examene pentru autorizarea/reautorizarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale. În urma promovării examenelor de autorizare, un număr de aproximativ 5200 persoane au dobândit calitatea de instalator autorizat.

V. EFICIENȚĂ ENERGETICĂ

În domeniul eficienței energetice și a promovării utilizării la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie, ANRE în 2010 a desfășurat activități specifice privind:

1. **Reglementarea:** emiterea [Ordinului nr. 42/2010 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea auditorilor energetici și a Regulamentului pentru atestarea managerilor energetici](#), elaborarea **proiectului de HG** pentru aprobarea **Regulamentului** privind organizarea și

funcționarea Comitetului de Coordonare cu rol consultativ în implementarea politicii de eficiență energetică în diferite sectoare de activitate, în conformitate cu prevederile OG nr. 22/2008.

2. Activități pentru aplicarea prevederilor OG 22/2008

a. Planul Național, investiții

Evaluarea tehnică, avizarea și monitorizarea proiectelor de investiții în domeniul eficienței energetice conform “**Programului național pentru creșterea eficienței energetice și utilizarea surselor regenerabile de energie în sectorul public pentru anii 2009-2010**”. S-au primit un număr de 32 de proiecte însumând o valoare totală investițională de 235 milioane RON rezultând economii anuale estimate la 60.000 tep. În urma evaluării s-a stabilit alocare sumei de 11.762.000 lei pentru cofinanțarea a 6 lucrări pe termoficare, 15 proiecte pe iluminatul public și 12 proiecte pe clădiri.

b. Atestări auditori, manageri

Activitatea de autorizare/atestare a constat în emiterea de autorizații/atestări noi, prelungiri autorizații/atestări, precum și în creșterea nivelului de pregătire a auditorilor și managerilor energetici

- **activitatea de autorizare a auditorilor energetici**, care realizează în mod periodic audituri energetice, cu rolul de a identifica măsurile de economisire a energiei, a inclus: analiza a 150 dosare din care s-au aprobat 135 autorizări (din care: 46 autorizări noi persoane fizice, 62 autorizări prelungiri persoane fizice, 13 autorizări noi persoane juridice, 14 autorizări prelungiri persoane juridice).
- **activitatea de atestare a managerilor energetici** (responsabili pentru energie la consumatori), a inclus: analiza a 201 dosare din care s-au aprobat 179 atestări (din care: 75 atestate noi, 104 atestări prelungire).

c. Activitatea de control / supraveghere piață de eficiență energetică

- Colaborare cu Departamentul control și protecția consumatorului al ANRE în vederea desfășurării activităților de control pe eficiență energetică conform OG 22/2008, prin realizarea bazei de date ce cuprinde lista operatorilor economici (cu consumuri energetice mai mari de 1000 tep/an și între 200 și 1000 tep/an), a parcului auto, la nivelul fiecărui județ, respectiv oficiu teritorial ANRE;
- întocmirea Planului anual de control 2010.

3. Dezvoltarea de programe proprii de eficiență energetică și participarea la proiecte internaționale după cum urmează:

- **Proiect SELINA (Standby and Off-Mode Energy Losses in New Appliances Measured in Shops)** - ANRE cu Electrica SERV au organizat la Sediul Central Electrica, în 25 iunie Workshop-ul “Consumul de energie al echipamentelor de uz casnic în modurile de funcționare stand-by și off” care a avut ca obiectiv aducerea la aceeași masă, în vederea unui schimb de experiență lucrativ, a tuturor factorilor naționali implicați în proiectarea, producerea și comercializarea aparatelor electrice de uz casnic: reprezentanți ai vânzătorilor, producătorilor, proiectanților de aparate electrice de uz casnic, asociații de producători de aparate, factori de decizie în politica de piață, companii de management pentru energie, agenții pentru energie etc. S-a desfășurat Campania de Măsurători ale consumului de energie în regimurile stand-by și off, în magazinele ce au acceptat să facă parte din „Grupul național de

contacte - SELINA. 580 de măsurători, au fost făcute de ELECTRICA SERV cu sprijinul Oficiilor Teritoriale ANRE Iași și București în 4 magazine de profil ale firmelor S.C. ALTEX ROMANIA S.R.L. și S.C. FLANCO INTERNATIONAL S.R.L. Au fost trimise și validate, datele de la măsurători în vederea încărcării lor în baza de date a proiectului SELINA.

ANRE a elaborat 2 leaflet-uri dedicate utilizatorilor de aparate electrocasnice: "Etichetarea aparatelor de uz casnic – ghid informative" și "Ghid practic - 25 de sfaturi utile pentru a reduce consumul de energie în modurile stand-by și off la aparatele electrocasnice".

În cadrul proiectului SELINA s-a elaborat broșura "Ghidul Consumatorului privind Pierderile de Energie în modul stand-by la aparatele electrocasnice.

- **Poiect ODYSSEE MURE 2010 - pentru analiza politicilor energetice ale țărilor membre în cadrul Directivei de Servicii Energetice.** Actualizarea bazei de date MURE pentru perioada aprilie-septembrie 2010 în scopul de a completa baza de date existentă astfel încât să ofere un instrument de sprijin eficient pentru analiza politicilor energetice.

- **PROIECT „ROMANIAN PUBLIC SECTOR ENERGY EFFICIENCY PROGRAMME”.** BERD a lansat un studiu de piață privind serviciile energetice în România în vederea realizării unei facilități de finanțare pentru companiile ESCO. ANRE/DPAEE a fost solicitat să participe la întâlniri cu consultanții BERD din cadrul Agenției de Energie din Berlin în vederea identificării barierelor de finanțare pentru companiile de servicii energetice și găsirii unor soluții de reducere a acestora. În cadrul ANRE au fost organizate întâlniri cu municipalități, companii ESCO și autoritățile implicate din cadrul administrației centrale.

- **European Energy Service Initiative (2009-2012).** Principalele acțiuni desfășurate în anul 2010 se referă la:
 - realizarea Raportului Intermediar
 - identificarea proiectelor pilot de aplicare a Contractului de performanță energetică;
 - participarea la reuniunile de proiect de la Lyon și Praga;
 - organizarea a trei seminarii de pregătire pentru autoritățile locale în vederea pregătirii proiectelor pilot la Iași, Brașov și Mediaș cu participarea a peste 120 de reprezentanți din departamentele tehnice și achiziții publice ai primariilor;
 - semnarea unei minute cu Ministerul Finanțelor Publice și ANRMAP cu privire la cadrul legal aplicabil Contractelor de performanță energetică.

- **CAESD - Acțiuni comune pentru directivă de servicii energetice (directiva ESD - 2006/32/CE privind eficiența energetică și serviciile energetice la consumatorii finali),** proiect finanțat de UE în cadrul Programului Energie Inteligentă pentru Europa cu scopul susținerii statelor membre în aplicarea acesteia și atingerea țintelor de economii de energie propuse la nivel european (2008 – 2011)

- **Măsurarea pierderilor de energie in modurile “stand-by” si “off” pentru aparatele noi din magazine și atingerea țintelor de economii de energie propuse la nivel european (2008 – 2010)**

VI. CONTROL ȘI PROTECȚIA CONSUMATORILOR

O contribuție importantă la asigurarea funcționării sectorului energetic în condiții de eficiență și siguranță o reprezintă activitatea de control și protecție a consumatorilor de energie, desfășurată de autoritatea de reglementare.

Obiectivul principal al acestei activități este urmărirea realizării de către participanții care intervin în activitățile de producție, transport, tranzit, înmagazinare, distribuție, furnizare, utilizare, a energiei electrice și a gazelor naturale, inclusiv proiectarea și realizarea instalațiilor și echipamentelor folosite pentru realizarea acestor activități, a unor lucrări și servicii de calitate corespunzătoare exigențelor de performanță cerute prin lege.

A. Activitatea de Control

Activitatea de control a fost realizată conform programului anual de control, aprobat și a fost desfășurată în baza atribuțiilor stabilite de legislația în vigoare.

Activitatea de control din cadrul departamentului se desfășoară prin intermediul Oficiilor Teritoriale (Arad, Brașov, București, Cluj, Craiova, Constanța, Galați, Iași, Târgu Mureș și Sibiu), Serviciului Monitorizare și Control și Compartimentului Coordonare Oficii Teritoriale.

Repartizarea acțiunilor de control efectuate, după tipul acestora, s-a făcut pe fiecare entitate organizatorică, după cum urmează:

OFICII TERITORIALE SERVICII	TIPUL ACȚIUNII DE CONTROL								TOTAL
	LICENȚIAȚI		ATEST./ AUTR.		RECLAMAȚII		EFICIENȚĂ ENERGETICĂ		
	EE	GN	EE	G N	EE	GN	ETICHE -TARE	Mari consumatori	
SMC	-	5	1	40	2	29	2	8	87
CCOT	-	2	-	4	2	6	5	5	24
ARAD	-	5	17	37	4	6	14	9	92
BRAȘOV	1	-	8	45	1	5	8	17	85
BUCUREȘTI	1	1	36	34	9	11	4	4	100
CLUJ	-	4	17	50	2	9	3	6	91
CRAIOVA	1	4	37	24	4	9	10	28	117
CONSTANȚA	-	2	4	35	11	4	8	15	79
IAȘI	1	9	-	49	10	8	5	10	92
SIBIU	-	-	17	40	2	8	7	3	77
TG. MUREȘ	-	2	4	34	-	-	10	15	65
GALAȚI	-	1	23	36	6	2	-	-	68
SUBTOTAL	4	35	16 4	42 8	53	97	76	120	
TOTAL GENERAL	39		592		150		196		977

Totodată, în perioada menționată în cadrul Departamentului Control și Protecția Consumatorilor-DCPC au fost instrumentate un număr de 293 note de sesizare, în domeniul energiei electrice.

În urma acțiunilor de control au fost întocmite **534** procese verbale de constatare și sancționare a contravențiilor, fiind aplicate amenzi în cuantum total de **2.366.900 lei**.

Repartizarea sancțiunilor contravenționale pe cele 12 entități organizatorice și pe tipuri de contravenții, este următoarea:

Sanctiune	SMC	CCOT	AR	BV	B	CJ	CT	CR	IȘ	SB	GL	TG.M	Total
Avertisment	118	21	26	8	10	29	13	18	24	12	9	9	297
100 lei	-	3	-	-	-	-	4	-	-	-	-	2	9
200 lei	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1
500 lei	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	2
800 lei	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1
1.000 lei	3	6	13	4	8	8	7	12	13	5	6	10	95
1.500 lei	-	3	-	-	2	-	-	-	-	-	-	1	6
3.000 lei	4	-	5	1	3	2	7	-	-	-	2	-	24
4.500 lei	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
6.000 lei	-	1	4	4	2	1	2	2	-	1	1	4	22
7.500 lei	-	-	1	-	1	-	-	2	-	-	-	5	9
8.000 lei	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1
10.000 lei	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	2
12.000 lei	2	-	-	-	-	-	-	1	4	-	-	-	7
20.000 lei	4	3	1	-	-	-	-	-	1	-	-	-	9
25.000 lei	22	6	1	-	-	-	1	2	2	2	-	1	37
40.000 lei	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	-	2
50.000 lei	-	1	1	-	1	-	-	-	1	-	-	-	4
80.000 lei	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
92.000 lei	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
105.000 lei	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	3
Total	154	46	56	17	31	41	35	38	45	20	18	33	534

SMC – Serviciul Monitorizare și Control

CCOT – Compartimentul Coordonare Oficii Teritoriale

Concomitent cu măsurile contravenționale principale mai sus enumerate, DCPC a făcut propuneri pentru aplicarea de măsuri complementare, în urma cărora ANRE a emis decizii pentru suspendarea unor categorii de activități, unui număr de 11 agenți economici.

B. Activitatea de soluționare a petițiilor și divergențelor

Activitățile de soluționare a petițiilor și neînțelegerilor precontractuale au vizat soluționarea sesizărilor adresate ANRE de către persoane fizice și juridice, a neînțelegerilor privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public și a celor legate de încheierea contractelor din sectorul energiei electrice, precum și a divergențelor privind refuzul de acces la SNT al gazelor

naturale/sistemele de distribuție a gazelor naturale și a neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale, atât în *segmentul reglementat*, cât și în cel *concurrential*.

Activitatea de soluționare a petițiilor

Activitatea de soluționare a petițiilor s-a desfășurat în conformitate cu prevederile Ordonanței nr. 27 din 30 ianuarie 2002 privind *reglementarea activității de soluționare a petițiilor, cu modificările și completările ulterioare*.

În cursul anului 2010 au fost înregistrate și soluționate circa 1821 petiții formulate de persoane fizice și juridice beneficiare a serviciilor asigurate de operatorii economici din sectorul energiei electrice și gazelor naturale. Petițiile au fost transmise pe adresa ANRE, sau prin intermediul unor instituții publice, fiind direcționate la ANRE, spre competență analiză și soluționare.

Structura petițiilor adresate, indirect, la ANRE se prezintă astfel:

Nr. Crt.	Instituția	Energie electrică	Gaze Naturale	Total
1	Președinția României	9	2	11
2	Guvernul României SGG	27	12	39
3	Camera Deputaților	10	6	16
4	Senat	9	2	11
5	Ministerul Finanțelor Publice	1	0	1
6	Ministerul Afacerilor Interne	1	2	3
7	Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri	0	5	5
8	Ministerul Justiției	1	0	1
9	Consiliul Concurenței	1	2	3
10	Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor (ANPC)	105	16	121
11	Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice (ANRSC)	6	6	12
12	Asociația pentru Protecția Cetățeanului (APC)	5	3	8
13	Avocatul Poporului	1	1	2
14	Prefecturi, Consilii Județene, Primării	18	2	20
15	Asociația pentru Apărarea Drepturilor și Intereselor Consumatorilor (APCONS)	1	2	3
	Total	195	61	256

Din totalul de 1821 petiții, 1281 au avut ca obiect sectorul energiei electrice și 540 sectorul gazelor naturale. Toate petițiile primite au fost soluționate în termenul legal și în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, cu informarea petenților și a instituțiilor prin intermediul cărora au fost transmise la ANRE, după caz.

Pentru petițiile care au necesitat verificări suplimentare s-au solicitat acțiuni de control, prin intermediul Direcției Monitorizare și Control Teritorial. Modul de rezolvare a acestor petiții a fost

diferit, în funcție de problemele abordate: de la răspunsuri în scris cuprinzând lămuriri, explicații și referiri la legislația în vigoare, verificări la fața locului, până la discuții directe cu părțile implicate.

În cazul când problemele sesizate în petiții, referitoare la nerespectarea unor prevederi legale, de către operatorii economici din sectoarele energiei electrice și gazelor naturale s-au dovedit îndreptățite, ANRE a transmis acestora scrisori de atenționare prin care s-a stabilit măsuri de conformare față de prevederile legale în vigoare și/sau au fost luate măsurile legale de aplicare a unor sancțiuni contravenționale.

Pentru identificarea principalelor probleme care sunt prezentate de petenți, a fost întocmită o clasificare a petițiilor, în vederea identificării prevederilor legislative care sunt necesar a fi modificate, dacă este cazul și îmbunătățirea serviciilor furnizate către clienți, în scopul creșterii satisfacției acestora.

În tabelul următor sunt prezentate principalele categorii de probleme identificate în petițiile soluționate, în sectorul energiei electrice:

Nr crt	Principalele probleme semnalate	Total	[%]
1	Calitatea energiei electrice	306	23,89%
2	Facturare	263	20,53%
3	Emitere Aviz Tehnic de Racordare	126	9.84%
4	Măsurare	98	7,65%
5	Distribuție/Furnizare energie în ansambluri rezidențiale / platforme industriale	93	7,26%

În tabelul următor sunt prezentate principalele categorii de probleme identificate în petițiile soluționate, în sectorul gazelor naturale:

Nr crt	Principalele probleme semnalate	Total	[%]
1	Contractare	63	11.67%
2	Facturare	62	11.48%
3	Contractare lucrări racordare	49	9.07%
4	Respectare norme tehnice	47	8.7%
5	Instalații de utilizare	46	8.52%

Soluționarea neînțelegerilor în sectorul energiei electrice

În sectorul energiei electrice, conform prevederilor *Procedurii de soluționare a neînțelegerilor legate de încheierea contractelor dintre operatorii economici din sectorul energiei electrice, a contractelor de furnizare a energiei electrice și a contractelor de racordare la rețea*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 38/2007, ANRE analizează și soluționează:

- neînțelegerile precontractuale apărute la încheierea contractelor între operatorii economici din domeniul energiei electrice și termice în cogenerare
- neînțelegerile privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public și emiterea avizelor de amplasament.

În anul 2010, au fost înregistrate 14 solicitări de soluționare a unor neînțelegeri conform prevederilor procedurii mai sus menționate. Șase solicitări au întrunit condițiile de aplicare a procedurii menționate mai sus, una dintre acestea fiind soluționată ca urmare a etapei prealabile, iar celelalte 5 după parcurgerea etapei propriu-zise.

Soluționarea neînțelegerilor/divergențelor în domeniul gazelor naturale

În sectorul gazelor naturale, ANRE:

- soluționează divergențele privind refuzul de acces la SNT al gazelor naturale/sistemele de distribuție a gazelor naturale, conform prevederilor Deciziei președintelui ANRGN nr. 1345/2004;
- mediază neînțelegerile precontractuale în sectorul gazelor naturale, în *segmentul reglementat* (conform prevederilor Deciziei președintelui ANRGN nr. 400/2005 și, respectiv, în *segmentul concurențial* (conform prevederilor Deciziei președintelui ANRGN NR. 461/2006)

În anul 2010 au fost înregistrate 2 solicitări de mediere conform prevederilor Deciziei președintelui ANRGN nr. 400/2005, una dintre acestea fiind soluționată ca urmare a etapei prealabile, iar cealaltă după parcurgerea etapei propriu-zise.

VII. COOPERARE, PROGRAME ȘI COMUNICARE

Continuarea menținerii unor relații optime și a unei cooperări corespunzătoare cu instituțiile Uniunii Europene și organismele naționale care coordonează transpunerea și implementarea acquis-ului comunitar a constituit un obiectiv important în activitatea de cooperare a instituției. Totodată, s-a urmărit reprezentarea corespunzătoare a instituției în cadrul structurilor naționale, comunitare și a grupurilor/atelierelor de lucru organizate de Comisia Europeană și al celorlalte structuri organizate la nivel european, în domeniul energiei în condițiile restricțiilor financiare impuse de evoluția economică generală.

ANRE a continuat să-și exercite mandatul de **membru cu drepturi depline al CEER (Council of European Energy Regulators) și ERGEG (European Regulators Group for Electricity and Gas)**, participând, prin reprezentanții săi, la adunările generale ale CEER și ERGEG și la elaborarea documentelor propuse pentru planul de activități al CEER și ERGEG pentru anul 2010. O atenție deosebită a fost acordată:

- aspectelor de organizare a activității Agenției Europene de Cooperare a Reglementatorilor Europeni – ACER – președintele ANRE fiind numit reprezentant în cadrul Consiliului Autorităților de Reglementare - BoR,
- rolului CEER în perspectiva înființării ACER,
- dezvoltarea liniilor directoare de conținut ale viitoarelor coduri de rețea europene (în cursul anului 2010 au fost finalizate propunerile privind conectarea la rețelele electrice, rezolvarea congestiilor și exploatarea sistemelor de transport de energie electrice, respectiv pe partea de gaze naturale a liniilor directoare cadru pentru rezolvarea congestiilor, regulilor aplicabile în piața de echilibrare și a armonizării tarifelor de transport).



Reprezentanți ai ANRE au participat atât la întâlnirile Comitetelor de Tarife/Prețuri, respectiv Licențe/Concurență ale **Asociației regionale a reglementatorilor din domeniul energiei** (Energy Regulators Regional Association – ERRA) cât și la activitățile de instruire organizate de asociație în

cursul anului sau la conferința anuală de investiții. Aceste participări au facilitat atât schimbul de informații între autoritățile de reglementare din domeniul energiei din țările membre ERRA cât și elaborarea de documente tehnice utile activității de reglementare.



În perioada 11 – 12 martie 2010, a fost organizată la București de către ANRE în colaborare cu Asociația Regională a Reglementatorilor în domeniul Energiei –ERRA întâlnirea **grupului de lucru ERRA – Juridic**.

Principalele subiecte discutate în cadrul întâlnirii au fost: contractele pe piața de echilibrare - aspecte juridice, aplicarea sancțiunilor de către autoritățile de reglementare, reglementare versus concurență, colaborarea între autoritățile de reglementare și cele de concurență, independența autorităților de reglementare, politica energetică a Uniunii Europene. Au participat atât reprezentanți ai autorităților de reglementare din țările membre ERRA cât și ai NARUC – Asociația națională a reglementatorilor din SUA.

ANRE a continuat menținerea și dezvoltarea unor legături permanente cu reglementatorii din domeniu în scopul asigurării **cooperării bilaterale și a schimbului de informații în domeniul reglementării piețelor locale de energie electrică și de gaze naturale**, de armonizare a legislației naționale în conformitate cu acquis-ul comunitar și de reformare a piețelor de energie. În acest context o atenție deosebită a fost acordată cooperării cu Ungaria și Bulgaria în rezolvarea aspectelor privind aplicarea prevederilor Regulamentelor Europene 1228/2003 și 1775/2005. Au fost organizate întâlniri bilaterale pe această temă atât cu specialiștii unguri cât și cu cei bulgari fiind discutate printre altele aspectele privind alocarea coordonată zilnică și în cursul zilei a capacităților pe interconexiuni, analizarea convențiilor de exploatare a rețelelor de gaze naturale Isaccea-Negu Vodă. De asemenea, în cursul lunii iunie 2010 a avut loc prima întâlnire a **grupului de lucru româno-ungar privind recunoașterea reciprocă a licențelor emise pentru participanții pe piața angro de energie**.

Au fost derulate de asemenea activități aferente *Proiectul de twinning UA08/PCA/EY/12 – “Întărirea capacității legale și de reglementare în sectorul gazelor naturale a Comisiei Naționale de Reglementare în domeniul Energiei din Ucraina - NERC”*. Proiectul, în valoare de 1,2 milioane euro, a fost câștigat de consorțiul AEEG-Italia, ANRE-România, HEO-Ungaria și RAE-Grecia.

ANRE coordonează, până în luna septembrie 2011, derularea componentelor 4 și 6 ale proiectului privind *Reglementarea multi-anuală bazată pe stimulente și compararea companiilor de distribuție a gazelor naturale*, respectiv *Evaluarea tarifelor și a schemelor de tranziție în vederea asigurării protecției sociale*. Specialiștii ANRE acreditați în derularea acestui proiect european de twinning au mai oferit expertiză tehnică în cadrul celorlalte componente ale proiectului coordonate de partenerii ANRE, în domeniile *Fundamentelor reglementării multi-aniuale bazată pe stimulente și ale tehnicilor de comparare*, ale *Dezvoltării de reglementări privind calitatea serviciilor/furnizării la nivelul companiilor de distribuție a gazelor naturale*, cât și ale *Sprijinirii procesului de separare a activităților și de îmbunătățire a transparenței în sectorul gazelor naturale din Ucraina*.

În cadrul componentelor coordonate de ANRE, a fost organizată la București, în perioada 29.11-03.12.2010, o vizită de studiu a delegației Comisiei Naționale pentru Energie din Ucraina (NERC) la instituțiile românești cu competențe în protecția socială a consumatorilor de energie în cadrul *Componentei 6 a Proiectului - Evaluarea tarifelor și a schemelor de tranziție în vederea asigurării protecției sociale*. Acest schimb de experiență a fost apreciat de colegii ucrainieni și de partenerii ANRE din proiectul de twinning privind organizarea și calitatea informațiilor tehnice prezentate.

În conformitate cu atribuțiile și responsabilitățile ANRE, stabilite prin prevederile legislației naționale armonizate privind **schimbul de informații** - HG nr. 1016/25.06.2004, a fost realizată comunicarea către Compartimentul pentru schimb de informații pentru reglementări tehnice din cadrul Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri.

De asemenea au fost elaborate și transmise **raportările naționale** cu privire la evoluția pieței naționale de energie electrică și gaze naturale și liberalizarea sectorului în conformitate cu cerințele Directivelor 54/2003/CE și 55/2003/CE.

ANRE a participat la formularea **răspunsului autorităților române la avizele motivate referitoare** la aplicarea necorespunzătoare a Regulamentului CE nr. 1775/2005 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și a Regulamentului CE nr. 1228/2003 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică. În luna iunie 2010, Comisia Europeană a trimis un total de 35 de avize motivate pentru următoarele 20 de state membre: Austria, Belgia, Bulgaria, Portugalia, Republica Cehă, Germania, Spania, Franța, Grecia, Ungaria, Irlanda, Italia, Luxemburg, Olanda, Polonia, România, Slovenia, Slovacia, Suedia și Marea Britanie. Principalele observații se referă la: lipsa de transparență în publicarea informațiilor a operatorilor de transport și de sistem, alocarea neadecvată a capacităților pe interconexiuni, absența fluxurilor reversibile interruptibile în cazul rețelelor de transport a gazelor naturale, absența sancțiunilor în cazul încălcării prevederilor regulamentelor, absența unor mecanisme adecvate de rezolvare a disputelor.

Aplicarea în practică a prevederilor **Strategiei Europa 2020** a necesitat din partea statelor membre o serie de acțiuni concrete și anume: stabilirea valorilor numerice pentru fiecare obiectiv al strategiei (în funcție de punctul de pornire și de circumstanțele naționale), identificarea măsurilor specifice pentru atingerea acestora și inventarierea blocajelor care limitează creșterea economică, toate acestea urmând a fi incluse în *Programele Naționale de Reformă (2011-2013)*, care au fost finalizate în toamna anului 2010.

În acest context, ANRE a colaborat cu Departamentul pentru Afaceri Europene și Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri în stabilirea valorilor țintelor naționale pentru obiectivele *surse regenerabile* și *eficiență energetică* și a contribuit cu măsuri concrete pentru realizarea țăintelor propuse.

În perioada 13-17 iunie 2010 a avut loc la Neptun, în organizarea Comitetului Național Român al Consiliului Mondial al Energiei CNR-CME, Forumul Regional al Energiei - FOREN 2010 - "Energia și problemele majore regionale. Dialog și cooperare". ANRE a participat la co-organizarea sesiunii de comunicări științifice intitulată "**Piețe de energie electrică**", la organizarea secțiunii „**Petrol și gaze naturale**” și a mesei rotunde „**Petrol și gaze. Dezvoltare durabilă în România**”.

Dezbaterile din cadrul secțiunii „**Piețe de energie electrică**” au relevat realizările, proiectele și acțiunile aflate în derulare, obiectivele și perspectivele urmărite, performanțele pieței de energie din România și evoluțiile europene. Discuțiile au fost centrate pe cinci subiecte preferențiale și anume: performanța piețelor centralizate de energie electrică din România, strategii și obiective pentru integrarea în piața internă de energie electrică, promovarea surselor regenerabile și a eficienței energetice, piața de energie electrică și instrumente conexe: național, regional și european, dezvoltarea pieței de energie electrică, pachetul trei legislativ european.

Discuțiile din cadrul secțiunii „**Petrol și gaze naturale**” au evidențiat faptul că, pe termen lung, utilizarea combustibililor fosili pentru producerea de energie electrică reprezintă una dintre alternativele viabile de a echilibra cererea de energie, dar în același timp trebuie considerate și reglementate costurile tehnologiilor de captare și stocare a CO₂.

În cadrul lucrărilor au fost abordate șase subiecte preferențiale, și anume: tehnologii eficiente pentru extracția, transportul și distribuția petrolului și a gazelor naturale, siguranța în aprovizionare, resurse regionale și alternative tehnologice, piețe de petrol și gaze naturale liberalizate și integrate în piața europeană, protecția mediului înconjurător și dezvoltarea durabilă, creșterea eficienței energetice.

Masa rotundă dedicată petrolului și gazelor naturale a adus în dezbatere probleme actuale și de perspectivă privind producția de hidrocarburi în România, consumul acestora și proiectele de dezvoltare ale infrastructurii avute în vedere.

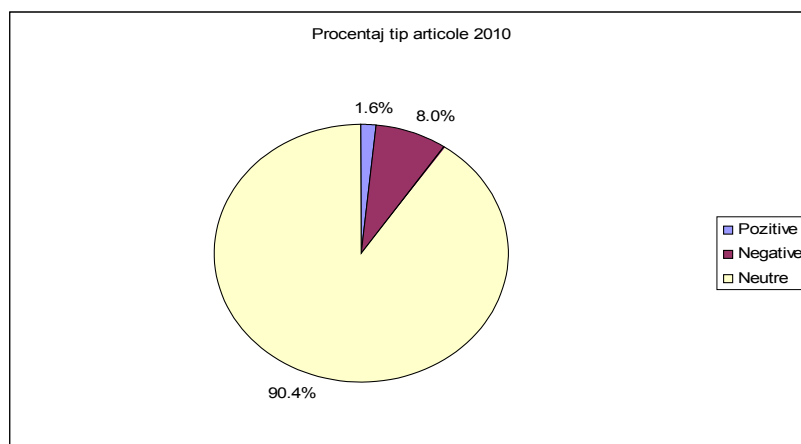
Activitatea de comunicare și informare a avut, și în anul 2010, ca obiectiv principal creșterea gradului de informare a opiniei publice asupra reglementărilor emise de ANRE, a realizărilor și acțiunilor întreprinse în vederea asigurării protecției consumatorilor și a responsabilizării operatorilor economici.

Astfel, activitatea de informare prin difuzarea informațiilor de interes public, s-a concentrat, în principal, pe furnizarea de informații, solicitate personal, la sediul ANRE, verbal (prin telefon), în format electronic și în scris, pe suport de hârtie. O altă modalitate eficientă de diseminare a informațiilor a fost pagina de internet a instituției, permanent actualizată și îmbogățită în cursul anului cu date și informații utile, referitoare, în principal, la: racordarea/accesul la rețelele/sistemele de energie electrică și gaze naturale; procedura de contractare; facturare eronată; nerespectarea parametrilor de calitate; întreruperi, debransări, deconectări; contractul-cadru de furnizare a energiei electrice și gazelor naturale la consumatorii casnici; contorul de energie electrică și gaze naturale; asigurarea continuității în furnizarea energiei electrice și a gazelor naturale.

În privința modului de implementare a **activității de difuzare a informațiilor de interes public** în anul 2010, ANRE a răspuns unui număr de 1313 de solicitări de informații, din care 1247 au fost rezolvate favorabil, 63 nu s-au încadrat în competențele ANRE și 3 informații inexistente.

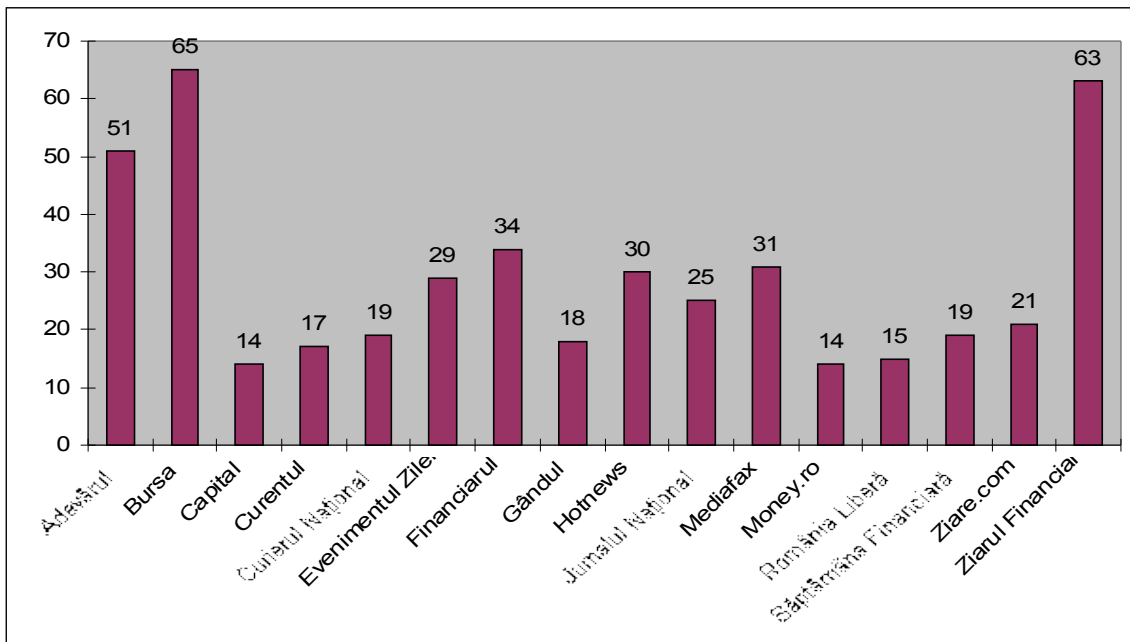
Solicitările adresate de persoane fizice au fost în număr de 1158, iar cele de juridice în număr de 155. Numărul de solicitări adresate pe suport electronic a fost de 1310 și pe suport hârtie 3. Numărul solicitărilor adresate și rezolvate telefonic a fost în jur de 800.

Ca urmare a **informării mass-media**, prin răspunsuri la întrebările adresate de jurnaliști, în presa scrisă, tv și on-line au apărut 563 de articole și informații în care au fost menționate acțiuni, realizări, evenimente, obiective și planuri de perspectivă ale ANRE.

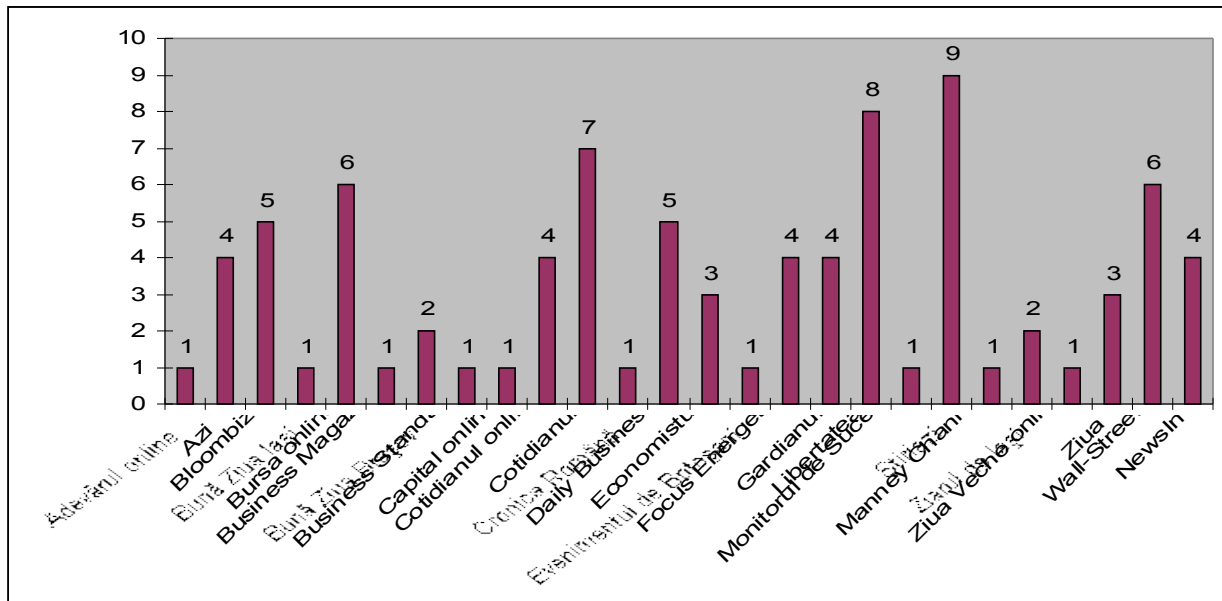


Principalele teme abordate au privit: emiterea reglementărilor privind implementarea schemelor de sprijin prevăzute de legislația primară în domeniul surselor regenerabile, menținerea/majorarea tarifelor reglementate la energia electrică și gaze naturale, liberalizarea pietelor de energie electrică și gaze naturale și eliminarea tarifelor reglementate, cogenerarea de înaltă eficiență, reglementări în domeniul gazelor naturale, acțiuni de control la operatori, independența ANRE. Distribuția pe publicații, agenții de presă, site-uri de presă este prezentată în tabelele de mai jos:

Publicații cu număr ridicat de articole:



Publicații cu număr mai scăzut de articole :



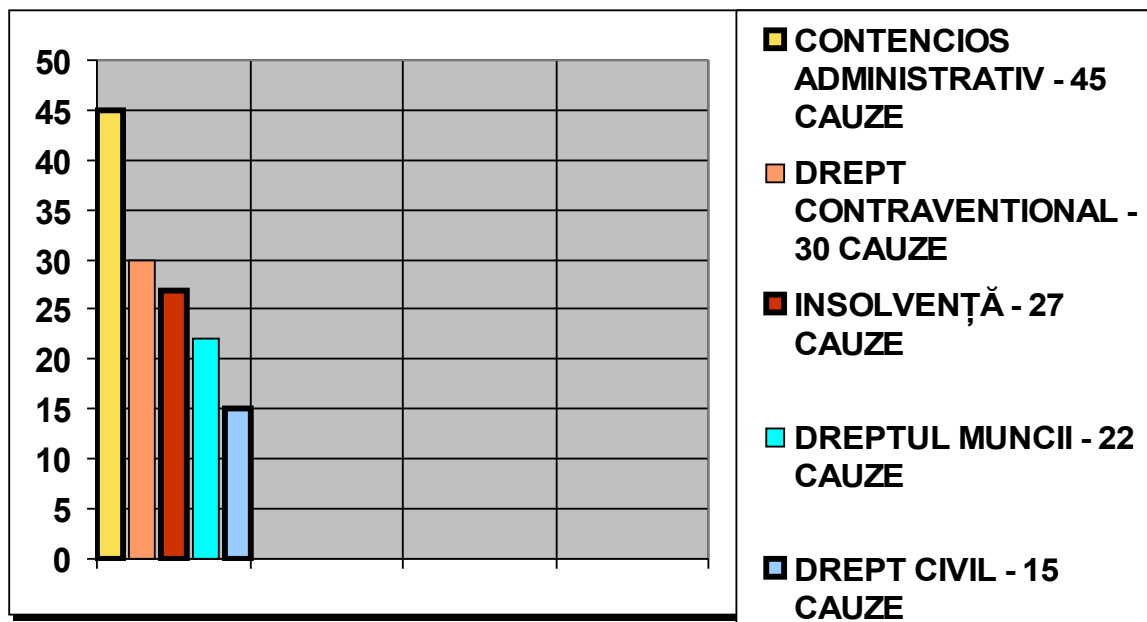
VIII. RESPONSABILITATEA ACTULUI DE REGLEMENTARE

Cadrul de reglementare aferent sectorului energetic implementat prin acte administrative cu caracter normativ – legislația secundară emisă de ANRE, formalizată prin *ordine* ale președintelui autorității, are un impact major asupra **realităților economice și sociale, având în vedere că acesta are caracter de obligativitate** pentru persoanele fizice și juridice reglementate și, nu în ultimul rând asupra consumatorilor.

Corelativ, actele administrative individuale materializate în *decizii* adoptate de președintele ANRE conferă titularului/titularilor dreptul de a desfășura activități comerciale în domeniul energetic. Posibilitatea de contestare a hotărârilor reglementatorului constituie un factor important în asigurarea responsabilității acestuia față de consumatori.

Ordinele și deciziile ANRE pot fi atacate pe calea contenciosului administrativ, persoanele care se consideră vătămate în drepturile sau interesele lor legitime solicitând anularea actului respectiv, recunoașterea drepturilor sau intereselor legitime precum și repararea pagubei aferente, atunci când aceasta există, născându-se astfel litigii în contencios administrativ.

În perioada de referință, la nivelul ANRE s-a înregistrat o paletă diversă de cauze din domeniile *administrativ, contravențional, comercial, civil și muncii*, situația litigiilor gestionate de ANRE în fața instanțelor de drept comun, fiind prezentată în graficul de mai jos:



Obiectul acțiunilor în justiție au constat, în principal, în contestații formulate împotriva ordinelor și deciziilor emise de ANRE, contestații formulate împotriva proceselor-verbale de contravenție întocmite de agenții constataatori ai ANRE, contestații împotriva deciziilor de concediere sau încetare de drept a contractului individual de muncă, obligația de a face, derularea procedurii insolvenței, ș.a.

IX. BUGET ȘI SURSE DE FINANȚARE

Începând cu data de 08.12.2009, data Protocolului încheiat între Secretariatul General al Guvernului și Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, ANRE își schimbă regimul de finanțare din venituri proprii, în finanțare integrală de la bugetul de stat, prin bugetul SGG, ordonator principal de credite. În conformitate cu prevederile art.1 alin. (2) din HG 1428/2009 privind organizarea și funcționarea ANRE veniturile încasate, potrivit legii, au fost vărsate integral la bugetul de stat.

Potrivit contului de execuție a bugetului ANRE, creditele bugetare aprobate pentru anul 2010 au fost în sumă de 29.378 mii lei, pentru ca în urma rectificării bugetare, acestea să fie diminuate cu suma de 6.648 mii lei, astfel încât creditele bugetare definitive aferente anului 2010 au fost în sumă de 22.730 mii lei, de asemenea plățile efectuate la nivelul anului 2010 au însumat 20.928 mii lei, iar cheltuielile efective au fost în sumă de 20.575 mii lei.

Situația comparativă a contului de execuție bugetară aferent anilor 2009 și 2010, este prezentată conform tabelului de mai jos:

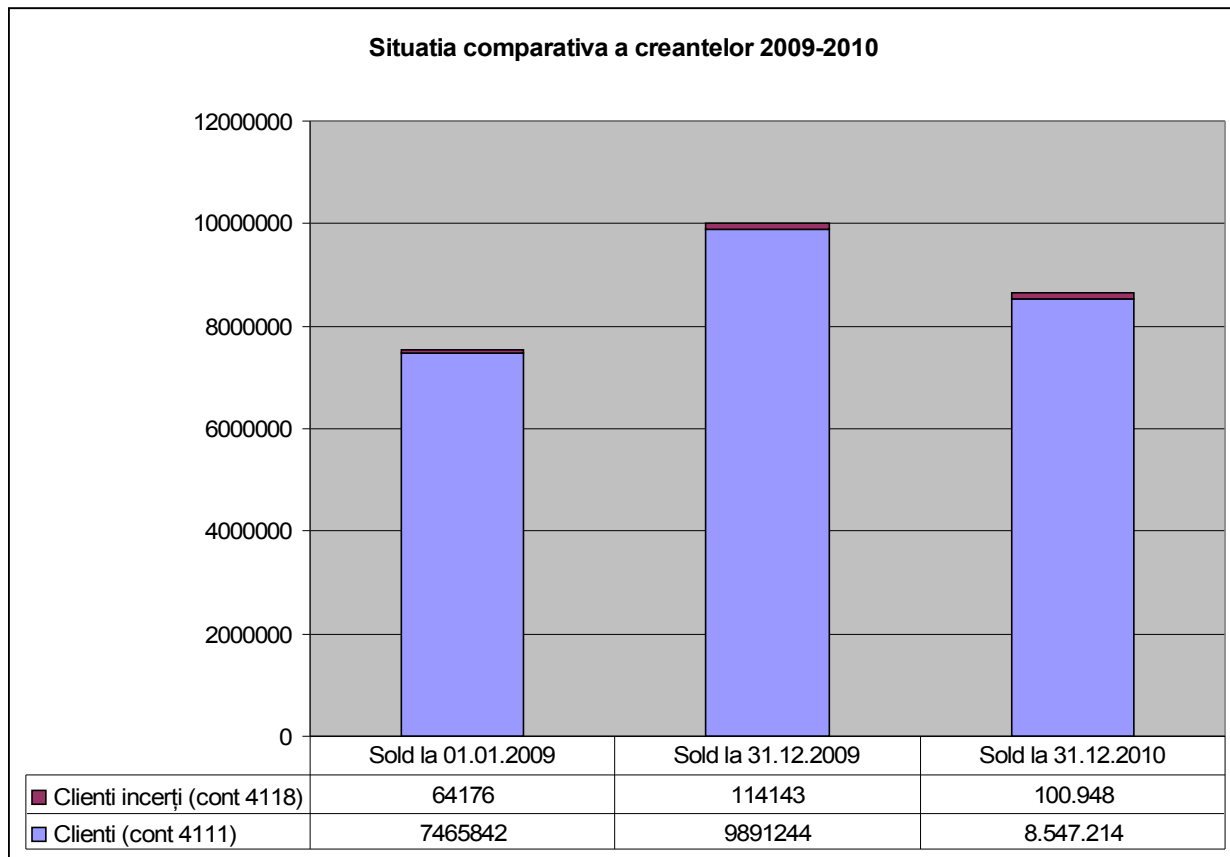
-mii lei-

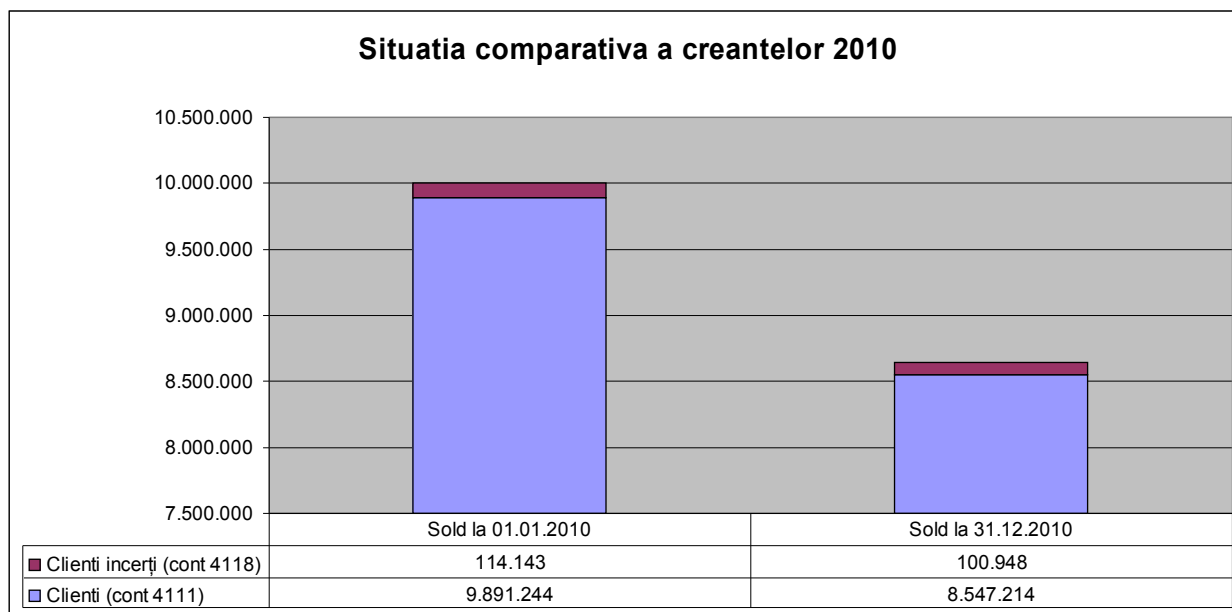
Credite bugetare definitive ven.proprii 01.01.2009-08.12.2009	Credite bugetare definitive -2010-	Dif. 2010/ 2009	Plăți efectuate ven.proprii 01.01.2009-08.12.2009	Plăți efectuate -2010-	Dif. 2010/ 2009	Cheltuieli efective ven.proprii 01.01.2009-08.12.2009	Cheltuieli efective -2010-	Dif. 2010/ 2009
35.473	22.730		28.776	20.928		29.089	20.575	
Credite bugetare definitive buget 09.12.2009-31.12.2009			Plăți efectuate buget 09.12.2009-31.12.2009			Cheltuieli efective buget 09.12.2009-31.12.2009		
4.845			2.971			2.634		
40.318	22.730	17.588	31.747	20.928	10.819	31.723	20.575	11.148

Creanțele ANRE, virate la bugetul de stat, au fost realizate în principal din tarife și contribuții ale agenților economici care activează în domeniile de reglementare ale instituției, respectiv energie electrică, gaze naturale și eficiență energetică.

Creanțe	Sold la 01.01.2009	Creanțe constatate	Creanțe încasate din venituri proprii	Creanțe încasate pentru buget	Sold la 31.12.2009
0	1	2	3		5
Clienți (cont 4111)	7.465.842	50.608.544	47.131.052	1.052.090	9.891.244
Clienți incerți (cont 4118)	64.176	49.967			114.143
Total creante	7.530.018	50.658.511	47.131.052	1.052.090	10.005.387

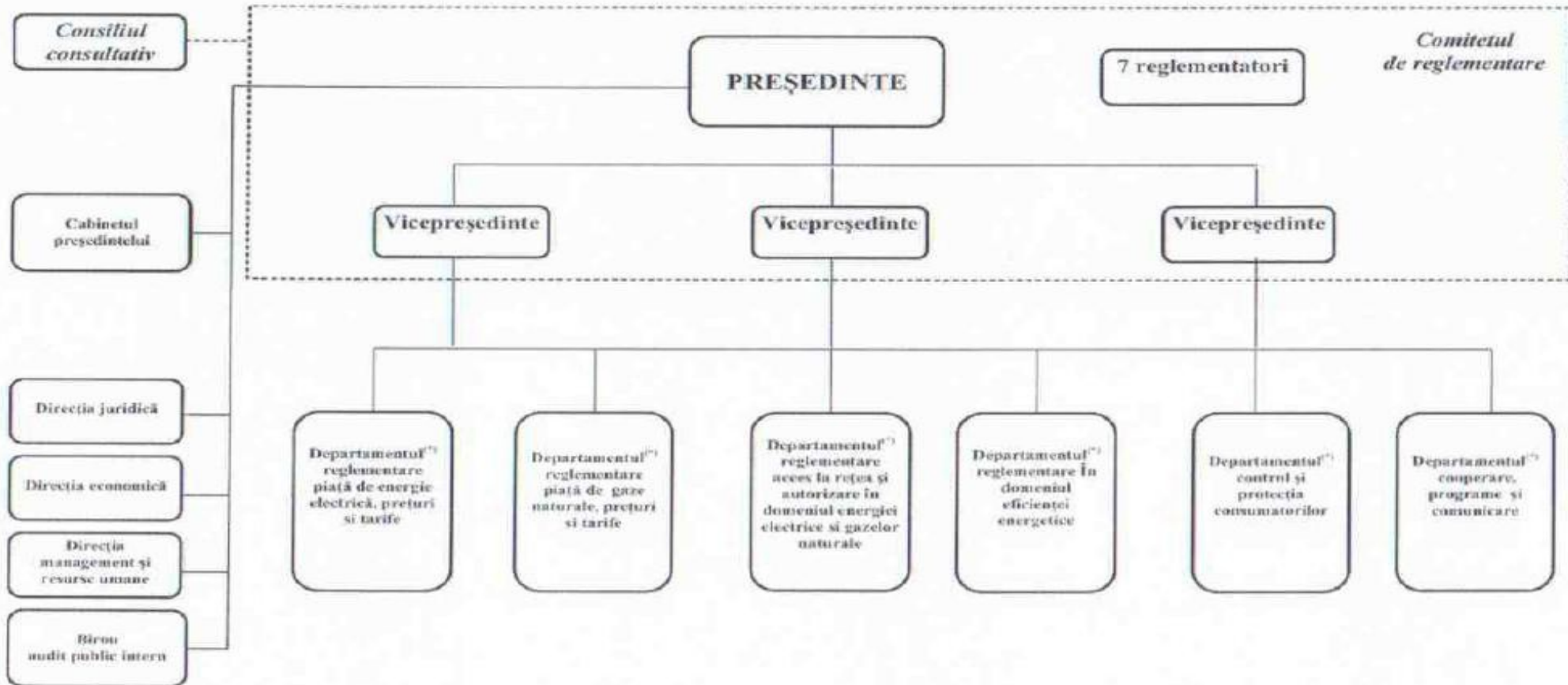
Creante	Sold la 01.01.2010	Creanțe constatate	Creanțe încasate pentru buget	Sold la 31.12.2010
0	1	2	3	4
Clienți (cont 4111)	9.891.244	55.601.458	56.945.488	8.547.214
Clienți incerți (cont 4118)	114.143	6.696.373	6.709.568	100.948
Total creante	10.005.387	62.297.831	63.655.056	8.648.162





Organigrama ANRE

STRUCTURA ORGANIZATORICĂ
a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei



INDICATORI DE PERFORMANȚĂ
analizați în conformitate cu propunerile CEER referitoare la raportarea indicatorilor de performanță

A. INDEPENDENȚĂ

1. Independență legală și funcțională		Observații
.1 Este autoritatea o entitate juridică distinctă de ministerul de resort sau de alte organisme guvernamentale?	Da	
.2 Este ROF-ul în responsabilitatea exclusivă a autorității de reglementare?	Nu	Aprobarea ROF se face prin hotărâre de Guvern
.3 Este RIOF-ul în responsabilitatea exclusivă a autorității de reglementare?	Da	
.4 Este politica de personal (angajări, salarii, etc) în responsabilitatea exclusivă a autorității de reglementare?	Nu	Salarizarea personalului se face conform legislației unice aplicabile la nivel național pentru personalul bugetar
.5 Cine numește membrii Comitetului de reglementare?	a. Executivul (Primul ministru) b. Legislativul (Parlamentul) c. Executivul + legislativul	
.6 Care sunt prevederile cu privire la revocarea membrilor Comitetului de reglementare?	a. Nu există prevederi specifice b. Nu pot fi revocați c. Pot fi revocați de cel care i-a numit d. Pot fi revocați din motive care nu țin de strategie e. Pot fi revocați indiferent din ce motiv	
Este independența o condiție necesară pentru numire? Sau este o condiție stabilită în mod oficial în legislație sau în statut?	a. Da b. Nu	
2. Independența personalului și a managementului în raport cu interesele de piață și indicațiile guvernului/mediul de afaceri		
2.1 Pot membrii Comitetului de reglementare să dețină funcții în guvern sau în alte instituții din administrația publică?	a. Nu b. Doar cu acordul executivului c. Nu există prevederi	

	speciale d. Da	
2.2. Există prevederi în legislație/statut pentru evitarea conflictelor de interes în timpul executării mandatului de membru al Comitetului de reglementare? 2.3 Dacă da, se aplică aceste reguli și după expirarea mandatului?	a. Da, după expirarea mandatului aceste reguli nu se aplică b. Nu	
2.4 Poate Guvernul să dea directive autorității de reglementare cu privire la politica generală? 2.5 Poate Guvernul să demareze acțiuni de investigare a activității ANRE?	a. Da b. Nu Da	
2.6 Are ANRE un Cod de conduită pentru personalul propriu și pentru management?	Da	
2.7 Există prevederi specifice pentru garantarea independenței personalului ANRE care desfășoară activități didactice în învățământul superior și de consultanță?	Nu	
3. Autonomia procesului decizional		
3.1 Este programul de reglementări al ANRE aprobat de un organism extern?	a. Nu b. Doar cu acordul executivului c. Nu există prevederi speciale d. Da	
3.2 Deciziile ANRE necesită aprobarea/ratificarea oficială a unui organism extern?	a. Nu b. Da, Guvernul c. Da, Parlamentul d. Da, alte instituții	
3.3 Există un alt organism în afară de Tribunal care să poată revoca deciziile emise de ANRE?	a. Nu b. Da, Guvernul c. Da, un organism independent	
4. Separare bugetară și autonomie financiară		
4.1 Care este sursa de finanțare a bugetului ANRE?	a. Tarifele și contribuțiile agenților economici din sector b. Bugetul de stat începând cu anul 2010 c. Combinat	
4.2 Este ANRE deplin responsabilă de implementarea bugetului, distinct față de legislația națională privind bugetul de stat?	a. Da, pe deplin b. Da, parțial, în cadrul instrucțiunilor stabilite de alte organisme c. Nu, necesită aprobarea	

	unui alt organism	
4.3. Cum este controlat bugetul ANRE ?	a.De ANRE b.De un Birou de contabilitate sau de Tribunal c. De Guvern d. De Parlament	
5. Dimensionarea schemei de personal și salarizarea		
5.1 Cine face propunerea de buget?	a. ANRE b. Guvernul c. Alt organism	
5.2 Care este organismul care propune dimensionarea schemei de personal (număr total și structura)?	a. ANRE, în mod independent, potrivit regulilor sale administrative interne Prin lege sau statut b. Guvernul c. Parlamentul	
5.3 este ANRE capabilă să atragă un număr suficient de mare de personal calificat?	a. Da b. Parțial, până la nivel de experți cu vechime c. Parțial, până la nivel de experți cu mai puțină vechime d. Nu	

B. ATRIBUȚII PRINCIPALE

1. Stabilirea tarifelor		Observații
1.1 Sunt tarifele pentru rețeaua de transport și pentru cea de distribuție stabilite/aprobate de ANRE ?	Da	
1. Asigurarea conformității		
2.1 Care este organismul competent pentru asigurarea conformității în domeniul separării legale în sectorul gazelor naturale și al energiei electrice ?	a. ANRE b. altă autoritate c. responsabilitate împărțită	
2.2 Care este organismul competent în vederea asigurării conformității în domeniul evidenței contabile ?	a. ANRE b. altă autoritate c. responsabilitate împărțită	
2.3 Care este organismul competent în vederea asigurării conformității cu prevederile Regulamentelor 714/2009 and 715/2009?	a. ANRE b. altă autoritate c. responsabilitate împărțită	
3. Cooperarea transfrontalieră		
☰☞☝ Este ANRE singurul organism de reglementare care asigură cooperarea privind schimburile transfrontaliere ?	a. Da b. Nu, MECMA este de asemenea implicat	
4. Protecția consumatorului		
4.1 Este ANRE singurul punct de contact?	a. Da b. Nu, în probleme de protecția consumatorului intervine și ANPC	

C. PUTERE DECIZIONALĂ

1. Decizii cu caracter obligatoriu		Observații
Este ANRE abilitată să emită decizii cu caracter obligatoriu pentru operatorii economici?	a. Da b. Nu	

ANRE - Raport 2010

Există o instituție/altă autoritate care poate revoca deciziile ANRE? Dacă da, care este aceasta?	<p>a. Da b. Nu</p> <p>a. Tribunalul b. Guvernul c. Altă/alte instituție(ii)</p>	
Există sancțiuni în caz de nerespectare a deciziilor emise de ANRE? Dacă da, care sunt acestea?	<p>a. Da b. Nu</p> <p>a. Scrisoare publică adresată managementului prin care este dezaprobată încălcarea deciziei b. Publicarea unor rapoarte comparative prin care se demonstrează slaba performanță a respectivului operatorului de rețea c. În cazul contravențiilor se aplică amenzi, iar infracțiunile se pedepsesc conform prevederilor Codului penal.</p>	
Ce tip de măsuri poate lua ANRE?	<p>a. Să oblige OTS să facă anumite investiții b. Retragera licenței c. Revizuirea tarifelor sau diminuarea ratei profitului în caz de nerespectare a deciziilor</p>	

2. Competențe de investigare		
2.1 Are ANRE competențe de investigare?	<p>a. Da b. Nu c. Doar cu acordul executivului</p>	
2.2 Poate ANRE să efectueze inspecții?	<p>a. Da b. Nu</p>	
2.3 Dacă da, există reguli specifice privind efectuarea inspecțiilor?	<p>a. Da b. Nu</p>	
2.4 Sunt investigațiile limitate la anumite părți interesate (stakeholders)?	<p>a. Da b. Nu c. Doar OTS</p>	
2.5 Este ANRE abilitată să efectueze inspecții la fața locului la sediul operatorilor economici?	<p>a. Da b. Nu</p>	
2.6 Este necesară notificarea prealabilă din partea ANRE prin care să anunțe efectuarea unei inspecții la fața locului?	<p>a. Da b. Nu, sunt posibile inspecții neanunțate</p>	

ANRE - Raport 2010

2.7 Are ANRE competența să verifice documentele operatorului inspectat ?	a. Da, toate documentele b. Nu c. Da, dar numai cele specifice	
3. Cooperarea cu organismele financiare și de concurență sau cu Comisia		
3.1 Cooperează ANRE cu organismele financiare și de concurență sau la efectuarea investigațiilor referitoare respectarea legiilor privind concurența ? 3.2 Dacă da, cum este aplicată această cooperare?	a. Da b. Nu a. Sunt stipulate în regulile obișnuite b. printr-un Memorandum de Înțelegere între instituțiile implicate c. Altele	
3.3 Are ANRE nevoie de o aprobare oficială din partea unei alte instituții pentru stabilirea acestei cooperări?	a. Da b. Nu c. Da, de la Guvern și/sau Parlament d. Da, de la altă instituție	
3.4 Există sancțiuni dacă autoritățile nu cooperează cu ANRE?	a. Da b. Nu	
4. Colectarea informațiilor de la operatori		
4.1 Există limite privind accesul la informațiile solicitate de ANRE?	a. Da b. Nu c. Da, din partea Guvernului d. Da, din partea altor instituții e. Acces deplin f. Informații financiare g. Informații tehnice	
4.2 Ce timp de sancțiuni poate aplica ANRE în cazul nerespectării sau refuzului de a transmite informațiile solicitate?	a. Retragera licenței b. Sancțiuni financiare c. Altele d. Sancțiunile nu sunt posibile	
5. Sancțiuni		
5.1 Are ANRE competența să penalizeze operatorii?	a. Da b. Nu	
5.2 Există o valoare limită a penalităților sau un procentaj limită din cifra de afaceri a operatorului	a. Da b. Nu	
5.3 Există prevăzute penalități pentru ANRE în caz de nerespectare a deciziilor ACER?	a. Da b. Nu	

Reglementarile emise in anul 2010 pentru modificarea și completarea cadrului de reglementare domeniul energiei electrice

Ordinul nr. 1/2010 privind aprobarea standardului de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice
Ordinul nr. 3/2010 privind aprobarea Metodologiei de stabilire si ajustare a preturilor pentru energia electrica si termica produsa si livrata din centrale de cogenerare ce beneficiaza de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de inalta eficienta.
Ordinul nr. 4/2010 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referinta pentru energia electrica, a pretului de referinta pentru energia electrica si a preturilor de referinta pentru energia termica produsa si livrata din centralele de cogenerare de inalta eficienta
Ordinul nr. 6/2010 privind aprobarea Procedurii operationale "Mecanismul de compensare a efectelor utilizarii rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrica intre operatorii de transport si de sistem"
Ordinul nr. 7/2010 privind tariful reglementat de tranzit perceput de operatorul de transport si de sistem de la operatorii economici care incheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin SEN
Ordinul 8/2010 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a preturilor si a cantitatilor de energie electrica vandute de producatori pe baza de contracte reglementate si a preturilor pentru energia termica livrata din centrale cu grupuri de cogenerare, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 57/2008
Ordinul nr. 14/2010 privind modificarea și completarea Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută, verifică și exploatează instalații electrice din sistemul electroenergetic, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 24/2007
Ordinul nr. 15/2010 privind modificarea și completarea Regulamentului pentru atestarea operatorilor de măsurare a energiei electrice în Sistemul energetic național, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.46/2007
Ordinul nr. 16/2010 privind desemnarea furnizorilor de ultima optiune de energie electrica pentru perioada iulie 2010 - 30 iunie 2011
Ordinul nr. 17/2010 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii pietelor centralizate din sectorul energiei electrice
Ordinul nr. 21/2010 privind modificarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica pentru aprecierea nivelului de concurenta pe piata si prevenirea abuzului de pozitie dominanta, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 35/2006;
Ordinul nr. 22/2010 pentru modificarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 60/2008
Ordinul nr. 23/2010 privind aprobarea Regulamentului de calificare a productiei de energie electrica in cogenerare de inalta eficienta si de verificare si monitorizare a consumului de combustibil si a productiilor de energie electrica si energie termica utila in cogenerare de inalta eficienta
Ordinul nr. 24 privind completarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice / Revizia 1, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2007
Ordinul nr. 25/2010 pentru aprobarea Regulamentului general de manevre in instalatiile electrice de medie si inalta tensiune, cod NTE009/10/00
Ordinul nr. 26/2010 privind aprobarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de retehnologizare ale centralelor de cogenerare

<p>Ordinul nr. 29/2010 privind modificarea si completarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor care proiecteaza, executa, verifica si exploateaza instalatii electrice din sistemul electroenergetic, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 90/2009.</p>
<p>Ordinul nr. 35/2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piata de echilibrare de energie electrica</p>
<p>Ordinul nr. 36/2010 pentru modificarea Metodologiei de stabilire si ajustare a preturilor pentru energia electrica si termica, produsa si livrata din centrale de cogenerare ce beneficiaza de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înalta eficienta, aprobata prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2010</p>
<p>Ordinul nr. 37/2010 privind aprobarea pretului de referinta pentru energia electrica si a preturilor reglementate pentru energia electrica practicate de producatorii de energie electrica si termica în cogenerare care beneficiaza de schema de sprijin conform prevederilor Hotarârii Guvernului nr. 1215/2009</p>
<p>Ordinul nr. 38/2010 privind modificarea Ordinului presedintelui ANRE nr. 100/23.12.2009 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de operatorii principali de distributie</p>
<p>Ordinul nr. 43/2010 pentru aprobarea Contractului-cadru de vanzare cumparare a energiei electrice incheiat între [producator de energie electrica] si [furnizor implicit] si a Contractului-cadru de vanzare cumparare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor electrice de distributie incheiat între [producator de energie] si [operator de distributie]</p>
<p>Ordinul nr. 44/2010 pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de operatorii principali de distributie</p>
<p>Ordinul nr. 45/2010 pt. aprobarea tarifului mediu pt. serv. de transport, a tarifului pt. serv. de sistem, a tarifului pt. serv. prestate de operatorul pietei centralizate participantilor la pietele administrate</p>

Reglementarile emise in anul 2010 pentru modificarea și completarea cadrului de reglementare domeniul gazelor naturale

Ordinul nr. 2/2010 privind stabilirea modalității de determinare a stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană la încheierea activității de injecție din anul 2010

Ordinul nr. 5/2010 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor banesti percepute de ANRE in anul 2010

Ordinul nr. 9/2010 pentru aprobarea punctelor virtuale aferente Sistemului national de transport al gazelor naturale.

Ordinul nr. 10/2010 pentru aprobarea punctelor relevante ale Sistemului national de transport al gazelor naturale

Ordinul nr. 12/2010 pentru prelungirea duratei de valabilitate a Ordinului ANRE nr. 63/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de inmagazinare subterana a gazelor naturale realizat de SNGN Romgaz SA Medias

Ordinul nr. 13/2010 pentru prelungirea duratei de valabilitate a Ordinului ANRE nr. 81/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de inmagazinare subterana a gazelor naturale realizat de SC Depomures SA Targu Mures

Ordinul nr. 18/2010 privind prelungirea duratei de valabilitate a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 76/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale realizat de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A. Mediaș

Ordinul nr. 19/2010 privind modificarea și completarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2009

Ordinul nr. 27/2010 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea preturilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. INSTANT CONSTRUCT Company S.A.

Ordinul nr. 30/2010 pentru modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul national de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 54/2007

Ordinul nr. 31/2010 pentru aprobarea tarifelor prevazute în Anexa nr. 10 la Codul rețelei pentru Sistemul National de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 54/2007, cu modificările și completările ulterioare, și a pretului de achiziție a gazelor naturale livrate în excedent în SNT

Ordinul nr. 32/2010 pentru modificarea Condițiilor generale de contractare a serviciilor de distribuție a gazelor naturale

Ordinul nr. 33/2010 pentru completarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale

Ordinul nr. 34/2010 pentru modificarea CONDIȚIILOR - STANDARD pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale la consumatorii casnici