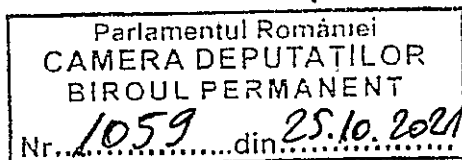


PARLAMENTUL ROMÂNIEI



SENAT

**Comisia pentru energie, infrastructură
energetică și resurse minerale
Nr.XXI/104/2021**

**Comisia economică, industrii și servicii
Nr.XX/221/2021**

**Comisia pentru buget, finanțe, activitate
bancară și piață de capital
Nr.XXII/281/2021**

CAMERA DEPUTAȚILOR

**Comisia pentru industrii și servicii
Nr.4c-3/225/2021**

**Comisia pentru buget, finanțe și bănci
Nr. 4c-2/677/2021**

București, 28.06.2021

RAPORT COMUN

**asupra Raportului de activitate pe anul 2019 al Autorității Naționale de
Reglementare în Domeniul Energiei**

Comisia pentru industrii și servicii a Camerei Deputaților, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale a Senatului, Comisia economică, industrii și servicii a Senatului, Comisia pentru buget, finanțe și bănci a Camerei Deputaților și Comisia pentru buget, finanțe activitate bancară și piață de capital a Senatului au fost sesizate de Birourile Permanente reunite, prin adresa nr. R19/20.04.2021, în vederea dezbaterii Raportului de activitate pe anul 2019 al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. În conformitate cu prevederile art.1 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.160/2012, cu modificările și completările ulterioare, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a transmis Parlamentului raportul său anual de activitate în vederea dezbaterii acestuia în ședința comună a celor două Camere ale Parlamentului.

Dezbaterile au avut loc în ședința comună a comisiilor din data de 10 iunie 2021, în prezența majorității senatorilor și deputaților. La dezbateri au participat reprezentanții Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Comisiile reunite au analizat Raportul de activitate pe anul 2019 al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei care este structurat în douăsprezece capitole cuprinzând, detaliat, prezentarea statutului și rolului ANRE, licențele și autorizațiile, activitatea de reglementare, monitorizarea funcționării piețelor de energie și investigații, transparența decizională și informarea clienților finali, cooperarea internațională, aspecte privind furnizorul de ultimă instanță, precum și managementul administrativ al ANRE.

Raport anual 2019 – modificări principale

În anul 2019, în vederea îndeplinirii obiectivelor generale stabilite de lege aflate în sarcina ANRE s-a urmărit eliminarea obstacolelor la realizarea investițiilor în capacități noi, menite să contribuie la diversificarea surselor de energie ale României, în beneficiul economiei și al consumatorilor finali.

ANRE a pus accentul pe activitatea de monitorizare, investigații și control cu scopul identificării și gestionării practicilor anticoncurențiale care pot afecta siguranța sistemului energetic național, în vederea asigurării bunei funcționări a pieței de energie în condiții de eficiență și transparență, cu beneficii notabile asupra clienților finali prin asigurarea siguranței în alimentarea cu energie la prețuri corecte. În acest sens, este necesară o creștere a responsabilizării participanților la piață, indiferent de dimensiunea sau puterea lor de piață, cu privire la procesul de raportare a datelor și informațiilor care le caracterizează activitatea pe piața de energie, de la datele fundamentale, datele de tranzacționare și până la informațiile de tipul celor care ar putea influența procesul de tranzacționare.

În vederea realizării în condiții optime a obiectului de activitate, la nivelul Autorității, s-a înregistrat o dezvoltare semnificativă a activității de emitere a legislației secundare, atât în ceea ce privește situațiile nou apărute în sectorul energetic, cât și privind actualizarea permanentă a reglementărilor existente, în vederea adaptării acestora la condițiile prezente.

Energie electrică - domeniul energiei electrice s-a situat în linie cu dinamica modificării legislației naționale și respectiv cu cele ale cadrului european aferent sectorului energiei electrice. Dintre actualizările cea mai importantă este modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, în care s-a introdus dreptul clientului de denunțare unilaterală a contractului, dreptul clientului casnic de a solicita reeșalonarea la plată, revizuirea prevederilor referitoare la clienții vulnerabili precum și perioada de facturare lunară pentru clienții alimentați în regim de serviciu universal. În ceea ce privește reglementările noi în cursul anului 2019 s-a definitivat cadrul de reglementare care asigură introducerea în piața de energie electrică a unei noi entități -prosumatorul – consumatorul de mici dimensiuni care produce energie electrică și o tranzacționează în piața de energie.

Alte modificări importante:

- ANRE aprobă și publică tarifele aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici pentru perioada 1 martie 2019-28 februarie 2022,
- Producătorii au obligația să livreze furnizorilor de ultimă instanță, în perioada 1 martie 2019-28 februarie 2022, energia electrică necesară asigurării consumului clienților casnici pentru care aplică tarife reglementate, în conformitate cu reglementările elaborate de ANRE,
- Producătorii ofertează public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică rămasă disponibilă după îndeplinirea obligației față de furnizorii de ultimă instanță,
- în cursul anului 2019, cadrul de reglementare al pieței angro de energie electrică a fost adaptat la modificările legislative aduse de OUG 114/2018, pe piața cu amănuntul a fost modificat cadrul de reglementare aplicabil furnizorilor de ultimă instanță pentru **introducerea de tarife reglementate pentru energia electrică vândută clienților casnici începând cu luna martie 2019.**
- Furnizorii de ultimă instanță au încheiat contracte reglementate cu producătorii de energie electrică pentru achiziția de energie electrică destinată acoperirii consumului consumatorilor casnici, contracte al căror volum de energie electrică livrată a înregistrat o pondere de cca. 7,8% din consumul intern.

Evoluții în piața de energie electrică:

- În anul 2019, unitățile dispecerizabile au produs o cantitate de 57,02 TWh de energie electrică, în scădere față de cea produsă în anul 2018, de 61,97 TWh.
- Energia electrică livrată de producători în rețele a fost de cca. 53,63 TWh, în scădere cu cca. 8% față de cea livrată în anul precedent de aceiași producători dispecerizabili;
- Deși nu a înregistrat valori lunare excesive față de anii precedenți, valoarea anuală fiind chiar mai mică decât cea din 2018, consumul intern a depășit posibilitățile de acoperire cu energie ale capacităților interne de producere cu costuri competitive, concomitent cu scăderea disponibilului real de capacități de producere și a gradului de hidraulicitate, astfel că, pe fondul unei producții în scădere, acoperirea necesarului de consum s-a realizat din ce în ce mai mult prin import de energie electrică. Valorile lunare ale soldului net import-export arată că, **începând cu luna iulie 2019, România a devenit importator net**, situație care s-a menținut, deși la valori mai mici, până la sfârșitul anului;
- Analiza comparativă a prețurilor medii anuale de livrare rezultate din tranzacțiile încheiate pe componente ale pieței angro în anul 2019, față de anul precedent, relevă creșterea prețurilor medii anuale pe toate componentele pieței angro;
- Volumul de energie electrică tranzacționat pe PZU în 2019 a scăzut cu cca. 1,7% față de anul anterior. Prețul mediu de închidere a PZU (calculat ca medie aritmetică a prețurilor zilnice de închidere a pieței) a crescut cu cca. 10,5% față de media anului 2018;
- Modificări au apărut și în structura pieței de energie electrică, începând cu ora 15:00 CET a zilei de tranzacționare 19.11.2019, Piața Intrazilnică din România a

început să funcționeze în regim cuplat cu piețele din celelalte 20 de țări ale UE participante la proiectul european SIDC – Single Intra-Day Coupling, cunoscut anterior ca XBID;

- Volumul de energie electrică tranzacționat în anul 2019 pe Piața Intrazilnică a fost de 375 GWh, în creștere cu cca. 135,9% față de cel din anul anterior;

- Dezechilibrele la nivelul SEN înregistrate în lunile din 2019 au fost în general mai mici decât cele din perioadele similare ale anilor 2018 și 2017. Una din explicații ar putea fi creșterea prețurilor de deficit pe Piața de Echilibrare, în contextul modificărilor cadrului de reglementare. Aceste prețuri, cu un puternic caracter penalizator, au fost unul din motivele pentru care participanții au căutat să se echilibreze pe cât posibil în piețele anterioare Pieței de Echilibrare, chiar și prin creșterea cantității de energie electrică achiziționată din import. Comportamentul respectiv a generat o scădere a volumului selecțiilor la scădere și creștere pe Rezerva Terțiară Lentă și o micșorare a numărului pornirilor de grupuri termoelectrice și implicit a costurilor generate de acestea;

- Veniturile înregistrate în anul 2019 de CNTEE TRANSELECTRICA SA din alocarea capacităților pe liniile de interconexiune ale SEN cu sistemele energetice vecine, pe toate orizonturile de timp, au depășit valoarea de 84 mil. lei, fiind cu 3% mai mari față de cele din anul precedent.

- La nivelul întregului an, **consumul de energie electrică al clienților finali a înregistrat 49,5 TWh, cu 1% sub nivelul celui din 2018**, scăderea fiind determinată de reducerea consumului noncasnic (industrial) alimentat în regim concurențial cu cca. 730 GWh, în condițiile în care proporția dintre consumul casnic și cel final noncasnic este apropiată de cele înregistrate în anii precedenți (26%/74%);

- anul 2019 a fost caracterizat de o încetinire a procesului de creștere a segmentului concurențial;

- în 2019 un număr semnificativ de clienți casnici a ales în continuare să încheie contracte de furnizare la prețuri concurențiale, ca urmare a ofertelor specifice dedicate acestui segment de piață, promovate de furnizori. Procesul de schimbare s-a realizat atât prin negocierea unui contract concurențial cu FUI care asigură clienților casnici serviciul de furnizare în regim reglementat, cât și prin alegerea unui alt furnizor concurențial. Încetinirea acestei creșteri a fost determinată și de numărul celor care au optat pentru întoarcerea la condiții reglementate de furnizare, lucru permis prin cadrul de reglementare adoptat;

- Astfel, la un consum casnic de 12,98 TWh, de dimensiuni apropiate celui înregistrat în anul 2018, **energia electrică destinată segmentului concurențial a crescut de la 3,12 TWh în 2018 la 4,58 TWh în anul 2019**, în cea mai mare parte prin migrarea din segmentul reglementat, fiind cu aproape 50% mai mare față de 2018 și de peste 3,3 ori mai mare decât în anul 2017;

- În cazul clienților **finali noncasnici, consumul total anual s-a diminuat față de anul anterior**, în timp ce numărul total al clienților alimentați concurențial a crescut comparativ cu aceeași perioadă de analiză, ca urmare a creșterii numărului de clienți finali de pe categoriile cu consum specific mai mic (IA și IB). Prețurile medii anuale înregistrate în 2019 au crescut față de 2018, pentru toate tranșele de

consum, cu valori cuprinse între 39-65 lei/MWh, cea mai mare creștere fiind pentru tranșele IB și IF. Energia electrică furnizată include și autofurnizarea producătorilor dispecerizabili la alte locuri de consum pentru care consumul anual depășește 200 GWh;

- Numărul clienților casnici cărora la finele anului 2019 li se furniza energie electrică în condiții concurențiale a fost cu peste 23% mai mare față de numărul corespunzător anului 2018, în timp ce consumul față de aceeași perioadă de comparație a crescut cu 46,8%. Creșterile numărului de clienți casnici alimentați în regim concurențial s-au realizat cu precădere pe categoriile DA (70% din totalul celor care au migrat în concurențial) și DB (24% din total).
- Prețul mediu de vânzare a energiei la clienții finali, exclusiv taxe și TVA, a înregistrat o creștere în anul 2019 față de anul anterior cu 14,17% (48,39 lei/MWh). În cazul clienților noncasnici, creșterea a fost de 18,65%, iar în cazul celor casnici, de 4,8%;
- În rețeaua de transport gradul de realizare valorică a planului de investiții a fost de 64%;
- Din datele prezentate de operatori de distribuție se constată că în anul 2019 gradul de realizare la nivel de țară a planurilor de investiții a fost de 101 % îmbunătățit semnificativ față de anii anteriori - 97,8 % în anul 2018, respectiv 94,2 % anul 2017. Conform prevederilor Procedurii aplicabile pentru anul 2019, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 8/2016, OD aveau obligația de a realiza cel puțin 95% din valoarea totală a programului anual de investiții, inclusiv investițiile în dotări.
- Gradul de realizare a planului de mentenanță pe categorii de lucrări în rețelele electrice de distribuție a fost de 96%.

Gaze naturale- evoluția cadrului de reglementare în sectorul gazelor naturale privind monitorizarea stării tehnice a sistemelor de gaze naturale de interes public, în cursul anului 2019, amintim *Procedura privind fundamentarea și criteriile de aprobare a planurilor de investiții ale operatorilor de transport și de sistem, de distribuție și de înmagazinare a gazelor naturale, care reglementează principiile de fundamentare și criteriile de analiză a planurilor de investiții elaborate de operatorii sistemelor de gaze naturale.* Prevederile Procedurii au avut un impact pozitiv asupra activității investiționale a operatorilor, prin introducerea unor criterii transparente și nediscriminatorii privind aprobarea acestora, având în vedere obligațiile legale ale operatorilor de a întreține, extinde, moderniza și dezvolta sistemele pe care le operează în condiții de siguranță, de eficiență și de protecție a mediului. De asemenea, operatorii au obligația legală de a asigura creșterea capacității sistemelor în vederea racordării tuturor utilizatorilor din zona de concesiune, cu impact pozitiv asupra clienților finali.

Alte modificări:

- Pentru perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele, au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată

la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.

- Producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul **României nu încheie** contracte de vânzare cu livrare pe teritoriul României, la prețuri mai mari de 68 lei/MWh pentru cantitățile de gaze naturale destinate acoperirii consumului clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației. Diferențele de costuri de achiziție din anii 2018 și 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin prețurile practicate, se vor recupera până la data de 30 iunie 2022, conform reglementarilor ANRE.

- Clienții casnici care și-au exercitat dreptul de eligibilitate au dreptul să revină la furnizarea reglementată.

Evoluții pe piața gazelor naturale

- Consumul anual de gaze naturale a înregistrat o ușoară scădere, în comparație cu anul 2018, atingând nivelul de aproximativ 121,06 TWh, cu o scădere de 6,54% în 2019 față de 2018;

- Numărul de participanți pe piața gazelor naturale din România s-a modificat constant pe măsură ce piața a fost liberalizată, mai ales în sectorul furnizării de gaze naturale, cuprinzând, în anul 2019:

- un operator al Sistemului Național de Transport – Transgaz;

- 9 producători: Romgaz, OMV Petrom, Amromco Energy, Foraj Sonde, Hunt Oil Company Of România, Mazarine Energy România, Raffles Energy, Serinus Energy România, Stratum Energy România;

- furnizori externi care aduc gaze naturale din surse externe în România: AIK Energy Ltd, Axpo Solutions AG, Energiko EOOD, Engie Energy Management S.A. Franța, Engie SA Franța, Gazprom Schweiz AG, Imex Oil Limited, MET Austria Energy Trade Gmbh, MET Energy Trading Bulgaria EAD, MET Magyarorszag Zrt, MET International AG, Mytilenous, OMV Marketing&Trading Gmbh, Trafigura Nat Gas Ltd, Udinex SPLLC, Vitol Gas and Power B.V., Wiee Bulgaria EOOD și Wiee Hungary Kft, Nitrofer Gmbh, Elmu Emasz;

- 2 operatori de înmagazinare: Romgaz – Filiala de Înmagazinare de Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L. și Depomureș;

- 32 de operatori de distribuție - cei mai mari fiind Distrigaz Sud Rețele și Delgaz Grid;

- 94 de furnizori activi pe piața de gaze naturale, din care 34 de furnizori sunt prezenți pe piața reglementată de gaze naturale.

- Producția internă de gaze naturale în anul 2019, producție curentă și extrasă din înmagazinare, ce a intrat în consum a reprezentat aproximativ 78,00% din totalul surselor. Procentul importului a fost de 22%. Primii doi producători (Romgaz și OMV Petrom) au acoperit împreună aproximativ 94,30% din această sursă;

- În anul 2019, cantitățile tranzacționate pe piețele centralizate, pe platformele administrate de către operatorii OPCOM și BRM, au însumat 63,91 TWh;

- În anul 2019 pe piața cu amănuntul de gaze naturale au activat 73 de furnizori, din care 34 de furnizori - pe piața cu amănuntul reglementată de gaze naturale și 71 de furnizori - pe piața cu amănuntul concurențială de gaze naturale;
 - Numărul total de clienți finali de gaze naturale la nivelul lunii decembrie 2019 a fost de 4.019.819, din care 219.574 clienți noncasnici (cca. 5,46%) și 3.800.245 clienți casnici (cca. 94,54%);
 - În anul 2019 se remarcă o scădere cu 2,38 puncte procentuale a gradului real de deschidere a pieței de gaze naturale comparativ cu anul 2018, care a ajuns la aproximativ 74% din consumul total al clienților finali;
 - Din analiza gradului de realizare a planului anual de investiții în rețeaua de transport a rezultat **un grad de îndeplinire a planului de investiții în anul 2019 de 9,21%**. Operatorul a înregistrat întârzieri în punerea în funcțiune a obiectivelor planificate aferente proiectului BRUA, care în conformitate cu informațiile transmise de operator au fost deja recuperate în mare măsură în primele luni ale anului 2020. Conform Procedurii, operatorul are posibilitatea de a recupera investițiile întârziate în primele 8 luni ale anului 2020;
 - Valoarea investițiilor realizate (valoarea mijloacelor fixe rezultate în urma investițiilor realizate, puse în funcțiune și înregistrate în contabilitate) de către operatorii sistemului de distribuție la nivel național în anul 2019 este de 387,5 milioane lei, înregistrându-se o creștere cu aproximativ 24 milioane lei (6%) față de valoarea investițiilor realizate în anul 2018;
 - Cei doi operatori care distribuie pentru mai mult de 100.000 de utilizatori, SC Delgaz Grid SA și SC Distrigaz Sud Rețele SRL, au realizat în anul 2019 investiții în valoare de **aproximativ 315 milioane lei, reprezentând un procent de 81,2% din valoarea totală a investițiilor realizate în întreg sistemul de distribuție a gazelor naturale la nivel național**;
 - În anul gazier 2018-2019 a fost înregistrată de către toți operatorii de distribuție (OD) o creștere de circa 16% a numărului cererilor de racordare față de perioada 01.10.2017-30.09.2018, medie ce a stat și la baza estimării volumelor de lucrări previzionate a fi contractate cu operatorii economici care execută lucrările;
 - Se poate remarca faptul că **toți indicatorii** de performanță a serviciului de transport și de sistem al gazelor naturale aferenți anului gazier 1.10.2018 - 30.09.2019 au valori foarte bune și că gradul lor de îndeplinire din punct de vedere al încadrării în pragurile minime prevăzute în standard este de 100 %. Prin comparație cu anul gazier anterior (01.10.2017 - 30.09.2018), se evidențiază păstrarea nivelului indicatorilor de performanță, ceea ce denotă menținerea calității serviciilor oferite consumatorilor și solicitanților de către S.N.T.G.N. Transgaz S.A.;
 - În general, indicatorii de performanță a serviciului de distribuție a gazelor naturale au fost respectați sau se apropie de pragul minim prevăzut în standard.
- Indicatorii care se referă la racordarea la sistem nu au putut fi îndepliniți, ceea ce indică dificultățile întâmpinate de operatori în procesul de racordare a solicitanților la sistemul de distribuție a gazelor naturale. Acesta este cel mai important indicator asupra căruia operatorii trebuie să intervină prin luarea măsurilor necesare care să conducă la reducerea duratei de racordare;
- Cei doi mari operatori naționali ai sistemului de distribuție a gazelor naturale

au realizat lucrările de mentenanță totală, preventivă și corectivă în procent de 94%, cu mențiunea că aceștia au îndeplinit condiția prevăzută în Procedură referitoare la gradul de realizare al lucrărilor de mentenanță și anume OD are obligația de a realiza în anul 2019 lucrări de mentenanță preventivă în valoare de cel puțin 95% din valoarea planului anual de mentenanță preventivă asumat de operator, iar începând cu anul 2020 are obligația de a realiza anual lucrări de mentenanță în valoare de cel puțin 90% din valoarea totală a planului anual de mentenanță;

- Începând cu data de 1 iulie 2019, **prețurile reglementate aferente clienților casnici, categoria C1 (cu consum de până la 280 MWh/an), au scăzut în medie cu un procent de circa 5%.**

Eficiență energetică

- *Obiectivul național indicativ în materie de eficiență energetică este bazat pe consumul de energie primară. România și-a stabilit ca obiectiv național indicativ în materie de eficiență energetică realizarea unei economii de energie primară de 10 Mtep la nivelul anului 2020, ceea ce reprezintă o reducere de 19% a consumului de energie primară prognozat (52,99 Mtep) prin modelul PRIMES 2007 pentru scenariul realist. Realizarea acestei ținte presupune ca în anul 2020 consumul de energie primară să fie de 42,99 Mtep, iar consumul final de energie să fie de 30,32 Mtep.*
- *în anul 2019, ANRE a întreprins 24 de acțiuni de control în magazine, pentru verificarea respectării prevederilor legislației în vigoare, din care: un control în București și 23 de controale în țară. Au fost verificate documentațiile, inclusiv eticheta de eficiență energetică, pentru 2774 de aparate electrocasnice expuse în magazine din toată țara, echipele de control nu au aplicat sancțiuni.*
- *ANRE, alături de Ministerul Energiei, MAE și MDRAP, a contribuit la soluționarea neconformărilor privind preluarea acquis-ului european în domeniul eficienței energetice din România.*

Promovare surse regenerabile de energie

- *obiectivul de țară pentru România, privind ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie, ce urmează a fi realizat până în anul 2020, este de 24%.*
- *în 2019 a avut loc modificarea și completarea unor ordine ANRE referitoare la comercializarea energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor;*
- *impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final a fost de 59.3 Lei/MWh;*
- *efortul financiar pentru promovarea E-SRE exprimat prin valoarea ajutorului de stat raportat de producătorii de E-SRE din vânzarea CV a fost de 2440 mil. Lei*
- *gradului de realizare a țintei naționale de E-SRE în consumul final brut de energie electrică al României a fost în anul 2019 de 43.5% (față de 38% cat a fost asumat de către Romania pentru anul 2020);*

- capacitatea instalată acreditată în unitățile de producție a E-SRE era de 4779 MW, în scădere cu 6 MW față de anul 2018, cu capacitățile electrice pentru care perioada de acreditare a expirat;
- au apărut 289 prosumatori (251 prosumatori persoane fizice și 38 persoane juridice, având o putere instalată de 2515,838 kW (1922,425 kW persoane fizice și 593,413 kW persoane juridice);

Promovarea cogenerării

În urma emiterii **Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018**, privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene precum și a **Hotărârii Guvernului nr. 846/2018** de modificare a Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009, în cursul anului 2019 a fost necesară modificarea și completarea reglementărilor în vigoare.

Protectia consumatorilor

- În anul 2019 au fost înregistrate și soluționate un număr de **9948** petiții, formulate de către persoane fizice și juridice beneficiare/solicitanți a serviciilor prestate de către operatorii economici din sectoarele energiei electrice, gazelor naturale și energiei termice. Din numărul total, în sectorul energiei electrice și termice au fost înregistrate **6047** petiții iar în sectorul gazelor naturale **3901** petiții.
- Comparativ cu anul 2018, s-a **înregistrat o creștere a numărului de petiții cu circa 23%**, generată în special de problemele apărute la încheierea și derularea contractelor pe piața concurențială, problemelor privind racordarea la sistemele/rețelele de gaze naturale/energie electrică, precum și de modul în care au fost puse în practică prevederile legislative noi, cum ar fi de exemplu montarea detectoarelor de gaze naturale.

În anul 2019, s-au efectuat un număr **total de 1652** de acțiuni de control, din care:

- **505** acțiuni de control de tip **inspecție**, realizate conform **programului anual de control**;
- **192** acțiuni de control de tip **verificare**, efectuate pentru cercetarea/analiza unor sesizări primite de la terți, a unor sesizări din oficiu, precum și a unor solicitări/sesizări primite din partea compartimentelor din cadrul ANRE;
- **955** de acțiuni de control de tip **supraveghere**, efectuate pentru constatarea modului în care persoanele fizice/juridice își îndeplinesc atribuțiile și responsabilitățile legale, instrumentate în mod continuu de către compartimentele din cadrul ANRE, în îndeplinirea atribuțiilor specifice acestora, pe bază de documente, date și informații.

Acțiunile de control au vizat cu preponderență titularii de licențe/autorizații/atestare emise de către ANRE.

În urma acțiunilor de control efectuate, în anul 2019, au fost întocmite 840 procese-verbale de constatare și sancționare a contravențiilor (412 în domeniul energiei electrice, 357 în domeniul gazelor naturale, 3 în domeniul energiei termice și 70 în

domeniul eficienței energetice) fiind aplicate pentru neregulile constatate un număr de **1601** sancțiuni contravenționale, repartizate astfel:

- **943** în domeniul energiei electrice;
- **565** în domeniul gazelor naturale;
- **13** în domeniul energiei termice;
- **80** în domeniul eficienței energetice.

Prin procesele – verbale de constatare și sancționare a contravențiilor, au fost aplicate amenzi în cuantum total de **24.427.300,37 lei**.

Din totalul de 840 procese-verbale de constatare și sancționare a contravențiilor, 16 au fost aplicate unor persoane fizice și 824 au fost aplicate agenților economici.

În anul 2019, ANRE a finalizat un număr de 14 investigații la producătorii și furnizorii de energie electrică și gaze naturale, titulari de licență, care desfășoară activități pe piața angro de energie. Scopul investigațiilor efectuate de ANRE a constat în verificarea respectării de către participanții la piața angro de energie a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), precum și a altor regulamente europene specifice.

Urmare a celor 14 acțiuni de investigație finalizate, ANRE a sancționat contravențional 6 (șase) participanți la piața angro de energie electrică pentru încălcarea următoarelor prevederi legale:

a) art. 5 din REMIT; operatorii economici au efectuat pe piața angro de energie electrică tranzacții calificate ca „manipulare de piață”, acestea fiind de natură a oferi indicații false sau înșelătoare privind „oferta, cererea sau prețul produselor energetice angro”, conform prevederilor art. 2 pct. 2 lit. a) subpct. (i) din actul normativ antemenționat; astfel de tranzacții contribuie la majorarea prețului suportat de clientul final, care este astfel prejudiciat;

b) art. 15 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009, coroborat cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013; operatorii economici nu au respectat obligația de publica și transmite în timp util informațiile privilegiate datorate cererilor operative de retragere din exploatare a echipamentelor energetice, creând dezechilibru la nivelul funcționării Sistemului Energetic Național, fiind afectate rezervele necesare funcționării acestuia în condiții de siguranță și inducând riscul de a nu putea fi asigurate cantitățile de energie necesare furnizorilor de energie electrică pentru clienții finali.

Un număr de alte 6 investigații au fost declanșate în 2019 și finalizate în anul următor.

Acțiuni în contencios

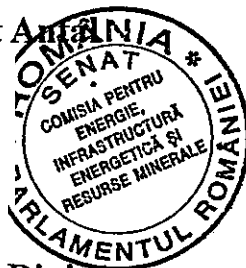
S-au derulat 318 cauze din care: soluționate favorabil ANRE – 139, dosare soluționate nefavorabil – 11 (niciunul din aceste 11 dosare nu vizează acte de reglementare emise de ANRE).

Față de aspectele prezentate, Comisia pentru industrii și servicii a Camerei Deputaților, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale a Senatului, Comisia economică, industrii și servicii a Senatului, Comisia pentru buget, finanțe și bănci a Camerei Deputaților și Comisia pentru buget, finanțe activitate bancară și piață de capital a Senatului propun Plenului Parlamentului dezbateră raportului comun privind Raportul de activitate pe anul 2019 al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Potrivit art.1 alin.(4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.160/2012, cu modificările și completările ulterioare, raportul anual de activitate „va fi dezbătut, fără a fi supus votului, în ședința comună a celor două Camere ale Parlamentului.”.

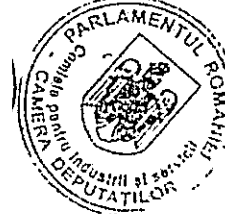
Președinte

Senator István-Loránt Antal



Președinte,

Deputat Sándor Bende



Președinte,

Senator Silvia-Monica Dinica



Președinte,

Senator Marcel-Claudiu Mureșan



Președinte,

Deputat Bogdan-Iulian Hritcu

