

**Notă informativă privind solicitarea Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A.
și Î.C.S. „Gas Natural Fenosa Furnizare Energie” S.R.L. de aprobare a tarifelor pentru serviciile de
distribuție și furnizare a energiei electrice la tarife reglementate**

Ultimele solicitări de aprobare a tarifelor pentru activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice la tarife reglementate pentru anul 2015 au fost expediate de către Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. și Î.C.S. „Gas Natural Fenosa Furnizare Energie” S.R.L. în adresa Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE) la data de 1 iunie 2015. Rata medie anuală de schimb utilizată de întreprindere la efectuarea calculului este de 18,876 lei/\$, mai mică față de cea medie anuală de 19,3 bani/kWh prognozată de Ministerul Economiei.

Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. a solicitat aprobarea tarifelor pentru activitatea de distribuție a energiei electrice pentru anul 2015 în mărime de 3,81 bani/kWh pentru consumatorii, instalațiile cărora sunt conectate la rețelele de distribuție de tensiune înaltă (35–110 kV), de 28,55 bani/kWh - de tensiune medie (6–10 kV) și de 100,04 bani/kWh - de tensiune joasă (0,4 kV).

Concomitent, Î.C.S. „Gaz Natural Fenosa Furnizare Energie” S.R.L. s-a adresat la ANRE cu solicitarea de aprobare a tarifelor pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate pentru anul 2015:

- 138,53 bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de intrare în rețelele de transport,
- 150,49 bani/kWh - la punctele de ieșire din rețelele de transport,
- 156,27 bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de tensiune înaltă (35–110 kV),
- 186,40 bani/kWh - de tensiune medie (6–10 kV),
- 247,3 bani/kWh - de tensiune joasă (0,4 kV).

În așa mod, tariful mediu de furnizare a energiei electrice pentru anul 2015 solicitat de întreprindere de **228,52 bani/kWh**, comparativ cu tariful mediu în vigoare din luna mai 2012 de 152,17 bani/kWh, este în creștere cu **76,35 bani/kWh**, sau cu **50,2 %**.

De luat în considerație, că valorile tarifelor calculate conform proiectului au fost determinate ca medii anuale, ce presupune aplicarea acestora din 1 ianuarie 2015. Or, în lunile ianuarie-iunie 2015 energia electrică a fost livrată la un tarif mai mic (152,2 bani/kWh) decât cel calculat (228,52 bani/kWh), iar întreprinderile au acumulat devieri tarifare (pierderi financiare), care trebuie să fie ulterior restituite prin tarif. Astfel, întru acoperirea venitului calculat pentru anul 2015, în cazul în care tarifele vor intra în vigoare din 1 iulie curent, întreprinderile solicită ca tarifele pentru activitatea de distribuție a energiei electrice să fie stabilite în următoarele mărimi: 4,29 bani/kWh pentru consumatorii, instalațiile cărora sunt conectate la rețelele de distribuție de tensiune înaltă (35–110 kV), de 44,28 bani/kWh - de tensiune medie (6–10 kV) și de 168,26 bani/kWh - de tensiune joasă (0,4 kV).

Totodată, reieșind din considerente similare, tarifele solicitate pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, începând cu 1 iulie 2015, urmează a fi:

- 170,46 bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de intrare în rețelele de transport,
- 182,41 bani/kWh - la punctele de ieșire din rețelele de transport,
- 186,70 bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de tensiune înaltă (35–110 kV),
- 226,69 bani/kWh - de tensiune medie (6–10 kV),
- 350,68 bani/kWh - de tensiune joasă (0,4 kV).

Corespunzător, tariful mediu de furnizare a energiei electrice, începând cu 1 iulie 2015, solicitat de întreprindere de **312,08 bani/kWh**, comparativ cu tariful mediu în vigoare din luna mai 2012 de 152,17 bani/kWh, este în creștere cu **159,91 bani/kWh**, sau cu **105,1 %**.

Urmare a analizei calculelor prezentate de întreprindere ANRE a constatat existența *factorilor obiectivi* care conduc la majorarea tarifelor de furnizare a energiei electrice în vigoare din 15 mai 2012, printre care cei mai importanți sunt:

- deprecierea treptată în perioada de la ultima aprobare a tarifelor (anii 2012-2015) a valutei naționale: tarifele în vigoare au fost determinate reieșind din cursul de schimb 11,83 lei/\$, iar rata medie de schimb efectivă a valutei naționale pentru anul 2012 a constituit 12,1122 lei/\$ (cu 2,4 % mai mare față de cea inclusă în tarif), în anul 2013 – 12,5907 lei/\$ (+6,4 %), în anul 2014 – 14,0388 lei/\$ (+18,7 %), iar în perioada de la începutul anului în curs aceasta deja constituie 18,13 lei/\$ (+53 %);

- majorarea treptată pe parcursul anilor 2012-2015 a prețului de procurare de la surse a energiei electrice (cauzată de deprecierea monedei naționale) de la 93,30 bani/kWh în tariful aprobat, efectiv în anul 2012 prețul fiind de 94,63 bani/kWh (depășire 1,4 %), în anul 2013 – 98,50 bani/kWh (+5,6 %), în anul 2014 – 105,74 bani/kWh (+13,3 %), iar cel estimat pentru anul 2015 (reieșind din cotația de 18,9 lei/\$) constituie 131,69 bani/kWh (+41,2 %);

- formarea și acumularea devierilor tarifare acumulate de Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. în anii 2013 și 2014.

Astfel, întru conformarea deplină cu prevederile metodologice, actele normative în vigoare și deciziile sale anterioare, ANRE a determinat tarifele pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru anul 2015 prestat de Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. și tarifele reglementate de furnizare a energiei electrice în anul 2015 de către Î.C.S. „Gaz Natural Fenosa Furnizare Energie” S.R.L. reieșit din următoarele raționamente:

- valorile cheltuielilor de distribuție a energiei electrice și a cheltuielilor de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate pentru primul an de valabilitate a Metodologiilor tarifare, anul de bază 2013, au fost luate în considerație cele aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 763 din 31 decembrie 2014 în valoare de 275,2 mil. lei, valoare care este cu **70,4 mil. lei** mai mică decât valoarea totală a costurilor de bază incluse în tariful în vigoare indexate la anul 2013;

- valorile procentuale ale consumului tehnologic și pierderilor tehnice de energie electrică din rețelele de distribuție, implicit pentru fiecare tip de rețea, pentru anii 2012-2015 au fost incluse cele aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 698 din 20 octombrie 2014, modificată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 734 din 16 decembrie 2014, în valoare procentuală totală de 11,35% pentru perioada 2012-2014 și 10,85% pentru anul 2015. Astfel doar în primii doi ani de valabilitate a metodologiei tarifare valoarea pierderilor în rețelele de distribuție au fost reduse cu 1,15% față de valoarea pierderilor incluse în tariful în vigoare (12,5%), ceea ce în expresie valorică reprezintă **41 mil. lei** pentru anul 2013 și **45 mil. lei** pentru anul 2014, iar pentru anul 2015 pierderile în distribuție au fost diminuate cu 1,65% comparativ cu valoarea pierderilor incluse în tariful în vigoare, ceea ce constituie **79 mil. lei**;

- urmare a aplicării prevederilor pct. 20 și pct. 30 ale metodologiei de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în tariful anului 2015 a fost diminuată uzura mijloacelor fixe cu **45,8 mil. lei**, iar valoarea rentabilității - cu circa **76,4 mil. lei**.

- nivelul rentabilității reglementate pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în anul 2015 a fost stabilit în mărime de 71 268 mii lei, valoare aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 744 din 22 decembrie 2014;

- repartizarea energiei electrice procurate de la sursele reglementate de Agenție a fost efectuată conform Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE nr. 02/2015 din 6 ianuarie 2015;

- indicele prețurilor de consum mediu anual – 6,4 %;

- cursul de schimb mediu anual al monedei naționale față de dolarul SUA aplicat la procurarea energiei de 18,9 lei/USD, reieșind din cursul efectiv aplicat la procurările de energie în primele 6 luni iar pentru perioada iulie-decembrie 2015 a fost utilizat cursul de schimb de 19,3 lei/USD, indicat în prognoza indicatorilor macroeconomici publicată de ministerul economiei.

Analizând categoriile de costuri în structura tarifului mediu de furnizare în vigoare și tarifului calculat pentru anul 2015 (prezentată în anexă) de menționat, că ponderea costurilor operaționale la care ANRE a intervenit prin mecanismul aprobării costurilor de bază s-a redus de la 8,6% (13,1 bani/kWh) din structura tarifului în vigoare, la 6,2% (12,7 bani/kWh) în structura proiectului de tarif pentru anul 2015. Iar ponderea totală a costurilor de distribuție și furnizare s-a diminuat de la 22% la 20,6%. Totodată de menționat că în structura tarifului pentru anul 2015 este inclusă ca componentă nouă rentabilitatea activității de furnizare la tarife reglementate, întru conformarea cu prevederile articolului 53, alin. (3), lit. a) din Legea cu privire la energia electrică nr. 124 din 23.12.2009.

În încheiere, urmare a analizei intervențiilor cu caracter diminutiv și a factorilor de majorare a tarifelor de furnizare a energiei electrice ținem să menționăm că necesitatea majorării tarifelor a fost generată în exclusivitate de deprecierea monedei naționale deoarece în cazul în care cursul de schimb al monedei naționale ar fi rămas egal cu cel inclus în tariful în vigoare atunci urmare a aplicării prevederilor metodologiilor tarifare în vigoare din 2013, tariful mediu de furnizare a energie electrice pentru anul 2015 ar fi fost diminuat cu circa 10 bani/kWh față de tariful în vigoare și ar fi constituit 142 bani/kWh.

16 iulie 2015