

# **ICS RED UNION FENOSA SA**

## **Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor**

*(traducere neoficiala\*)*

## **Cuprins**

Raport independent de asigurare rezonabila catre Consiliul de Administratie al ICS RED Union Fenosa SA	-
Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor	1 – 2
Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor	3 – 37

**Raport independent de asigurare rezonabilă către Consiliul de Administrație al  
ICS RED Union Fenosa SA asupra Sumarului costurilor și altor informații financiare  
privind calculul tarifelor  
(traducere liberă<sup>1</sup>)**

Am fost angajați de către conducerea ICS RED Union Fenosa SA (“Societatea”) să raportăm asupra Sumarului costurilor și altor informații financiare privind calculul tarifelor (denumit în continuare “Sumarul costurilor și alte informații financiare”) pregătit de către Societate, care include costuri și alte informații financiare pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 și costuri și alte informații financiare estimate pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015, sub forma unei concluzii independente ce exprimă un nivel rezonabil de asigurare, dacă Sumarul costurilor și alte informații financiare este pregătit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Nota 1 la Sumarul costurilor și alte informații financiare (“Nota 1”).

Sumarul costurilor și alte informații financiare se referă la:

- Total costuri și rentabilități pentru anul încheiat la 31 decembrie 2013: 3.999.750 mii MDL
- Total costuri și rentabilități pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014: 4.429.803 mii MDL
- Total costuri și rentabilități estimate pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015: 1.506.840 mii MDL
- Sold acumulat de devieri tarifare estimat la data de 30 iunie 2015: 913.343 mii MDL
- Tarif mediu pentru serviciul de distribuție a energiei electrice estimate pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 având în vedere recuperarea în perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a devierilor tarifare acumulate estimate la data de 30 iunie 2015: 1,3146 MDL/KWh

După cum este menționat în paragraful “*Restricție privind utilizarea raportului*”, Sumarul costurilor și alte informații financiare a fost întocmit de către conducerea Societății cu scopul de a răspunde cerinței prevăzute în Decizia nr. 181/2015 emisă de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (“ANRE”) în 3 septembrie 2015 și publicată în Monitorul Oficial nr. 253/1694 din 4 septembrie 2015, iar raportul nostru de asigurare a fost pregătit cu scopul de a asista Societatea în a răspunde la această cerință.

Determinarea și aprobarea tarifelor sau a metodologiei este responsabilitatea ANRE. Raportul nostru nu constituie o aprobare a calculelor tarifelor detaliate în Nota 1, nici nu stabilește un tarif pentru perioadele următoare sau anterioare, nu constituie o interpretare a metodologiei de calculare a tarifelor și, prin urmare, noi nu exprimăm nicio concluzie cu privire la elementele menționate mai sus.

---

<sup>1</sup> Traducere liberă din limba engleza. A se face referire la versiunea originală în limba engleză, care este versiunea oficială.



Raportul nostru adresează următoarele aspecte specifice:

- dacă calculele Costurilor cu energia, Costurilor de capital și rentabilităților, Costurilor aferente activelor fixe vechi, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 și Soldul acumulat al devierilor tarifare la 31 decembrie 2014 incluse în Notele 1(a), 1(b), 1(c), 1(d), 1(f) și respectiv 1(g) la Sumarul costurilor și alte informații financiare sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative;
- dacă informațiile financiare și nefinanciare utilizate în calculele Costurilor cu energia, Costurilor de capital și rentabilităților, Costurilor aferente activelor fixe vechi, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 și Soldul acumulat al devierilor tarifare la 31 decembrie 2014 incluse în Notele 1(a), 1(b), 1(c), 1(d), 1(f) și respectiv 1(g) la Sumarul costurilor și alte informații financiare au fost extrase cu acuratețe, în toate aspectele semnificative, din sursele identificate în Notele respective;
- dacă Impozitele și taxele pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 incluse în Sumarul costurilor și alte informații financiare au fost extrase cu acuratețe, în toate aspectele semnificative, din sursele identificate în Nota 1(e);
- dacă calculele estimărilor aferente Costurilor cu energia, Costurilor de capital și rentabilităților, Costurilor aferente activelor fixe vechi, Costurilor operaționale, Impozitelor și taxelor și Altor costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 incluse în Nota 1(i) și calculul devierilor tarifare estimate pentru perioada de șase luni care se încheie la 30 iunie 2015 inclus în Nota 1(j) sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele prezentate în Nota 1(h);
- dacă calculele tarifelor medii estimate și tarifelor estimate pe nivele de tensiune prezentate în Nota 1(j) la Sumarul costurilor și alte informații financiare sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele prezentate în Nota 1(h).

### *Responsabilitățile Societății*

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare care să nu cuprindă denaturări semnificative, cât și pentru informațiile incluse în acesta.

Această responsabilitate include proiectarea, implementarea și menținerea unui control intern relevant pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare care să nu cuprindă denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii. Această responsabilitate include, de asemenea, asigurarea acurateții matematice a calculelor, responsabilitatea pentru faptul că sursele din care se extrag informațiile financiare și nefinanciare nu cuprind denaturări semnificative, că extragerea informațiilor financiare și nefinanciare din sursele identificate este corectă, responsabilitatea pentru factorii și ipotezele elaborate și prezentate în Nota 1(h), pentru selectarea și aplicarea de politici și proceduri în ceea ce privește atât informațiile financiare, cât și nefinanciare, elaborarea de raționamente și estimări care să fie rezonabile în circumstanțele date și pentru menținerea de evidențe adecvate în legătură cu Sumarul costurilor și alte informații financiare.

Conducerea Societății este de asemenea responsabilă pentru prevenirea și detectarea fraudei și pentru identificarea și asigurarea faptului că Societatea respectă legile și reglementările aplicabile activităților sale.

Conducerea Societății este de asemenea responsabilă pentru instruirea în mod corespunzător a personalului implicat în întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare, actualizarea

în mod corespunzător a sistemelor informatice și pentru faptul că orice modificare în raportare cuprinde toate unitățile operaționale semnificative.

### *Responsabilitățile auditorului*

Responsabilitatea noastră este să examinăm Sumarul costurilor și alte informații financiare întocmit de către Societate și să raportăm asupra acestuia sub forma unei concluzii independente ce exprima un nivel rezonabil de asigurare, pe baza probelor obținute. Angajamentul nostru a fost efectuat în conformitate cu Standardul Internațional privind Angajamentele de Asigurare (ISAE) 3000 „Misiuni de Asigurare, altele decât auditul sau revizuirea informațiilor financiare istorice” emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare. Acest standard cere ca noi să respectăm cerințele etice, inclusiv cerințele de independență, să planificăm și să efectuăm procedurile pentru a obține o asigurare rezonabilă ca Sumarul Costurilor și alte informații financiare este întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Nota 1.

### *Procedurile efectuate*

Procedurile selectate depind de raționamentul nostru profesional, inclusiv evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a Sumarului costurilor și altor informații financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, am luat în considerare controalele interne relevante pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare pentru a stabili procedurile de asigurare care sunt relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei concluzii cu privire la eficacitatea controlului intern al Societății asupra întocmirii Sumarului costurilor și altor informații financiare. Angajamentul nostru a inclus, de asemenea:

- evaluarea gradului de adecvare a Sumarului costurilor și altor informații financiare, gradului de adecvare a criteriilor, acestea fiind cele descrise în Nota 1, în toate aspectele semnificative, utilizate de către Societate în întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare în condițiile angajamentului;
- obținerea unei înțelegeri a compilării informațiilor financiare din Sumarul costurilor și alte informații financiare, în toate aspectele semnificative, prin cererea de informații de la conducere și referire la Nota 1;
- compararea informațiilor financiare din Sumarul costurilor și alte informații financiare cu sursele din care au fost obținute și reefectuarea calculului din Sumarul costurilor și alte informații financiare.

Deoarece Costurile cu energia, Costurile de capital și rentabilitățile, Costurile aferente activelor fixe vechi, Costurile operaționale, Impozitele și taxele și Alte costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015, tarifele medii estimate și tarifele estimate pe nivele de tensiune, precum și ipotezele pe care acestea se bazează se referă la viitor și, prin urmare, pot fi afectate de evenimente neprevăzute, noi nu exprimăm nicio opinie sau concluzie că rezultatele actuale vor corespunde cu cele prezentate în Sumarul costurilor și alte informații financiare pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015, iar diferențele pot fi semnificative. Angajamentul nostru nu oferă nicio asigurare că ipotezele oferă o bază rezonabilă pentru prognoza Costurilor cu energia, Costurilor de capital și rentabilităților, Costurilor aferente activelor fixe vechi, Costurilor operaționale, Impozitelor și taxelor și Altor costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 sau a tarifelor medii estimate și tarifelor estimate pe nivele de tensiune. K

Datele utilizate pentru întocmirea Sumarului costurilor și altor informații financiare s-au bazat pe documente financiare și nefinanciare ale Societății și pe reglementările emise de și comunicările cu ANRE care ne-au fost puse la dispoziție, și astfel pot să nu se reconcilieze cu situațiile financiare auditate ale Societății pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 întocmite în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate.

### *Concluzia*

Concluzia noastră a fost formată pe baza și în contextul aspectelor menționate în acest raport.


Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza concluziei noastre.

Pe baza procedurilor descrise mai sus, în opinia noastră:

- calculele Costurilor cu energia, Costurilor de capital și rentabilităților, Costurilor aferente activelor fixe vechi, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 și Soldul acumulat al devierilor tarifare la 31 decembrie 2014 incluse în Notele 1(a), 1(b), 1(c), 1(d), 1(f) și respectiv 1(g) la Sumarul costurilor și alte informații financiare sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative;
- informațiile financiare și nefinanciare utilizate în calculele Costurilor cu energia, Costurilor de capital și rentabilităților, Costurilor aferente activelor fixe vechi, Costurilor operaționale și Altor costuri pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 și Soldul acumulat al devierilor tarifare la 31 decembrie 2014 incluse în Notele 1(a), 1(b), 1(c), 1(d), 1(f) și respectiv 1(g) la Sumarul costurilor și alte informații financiare au fost extrase cu acuratețe, în toate aspectele semnificative, din sursele identificate în Notele respective;
- Impozitele și taxele pentru anii încheiați la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2014 incluse în Sumarul costurilor și alte informații financiare au fost extrase cu acuratețe, în toate aspectele semnificative, din sursele identificate în Nota 1(e);
- calculele estimărilor aferente Costurilor cu energia, Costurilor de capital și rentabilităților, Costurilor aferente activelor fixe vechi, Costurilor operaționale, Impozitelor și taxelor și Altor costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 incluse în Nota 1(i) și calculul devierilor tarifare estimate pentru perioada de șase luni care se încheie la 30 iunie 2015 inclus în Nota 1(j) sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele prezentate în Nota 1(h);
- calculele tarifelor medii estimate și tarifelor estimate pe nivele de tensiune prezentate în Nota 1(j) la Sumarul costurilor și alte informații financiare sunt corecte din punct de vedere aritmetic, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu ipotezele prezentate în Nota 1(h).

În baza celor de mai sus, Sumarul costurilor și alte informații financiare este pregătit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Nota 1 la Sumarul costurilor și alte informații financiare.

### *Restricție privind utilizarea raportului*

Sumarul costurilor și alte informații financiare a fost întocmit de către conducerea Societății cu scopul de a răspunde cerinței prevăzute în Decizia nr. 181/2015 emisă de ANRE în 3 septembrie 2015 și publicată în Monitorul Oficial nr. 253/1694 din 4 septembrie 2015, iar raportul nostru de asigurare a fost pregătit cu scopul de a asista Societatea în a răspunde la această cerință. Ca urmare, 

Sumarul costurilor și alte informații financiare poate sa nu fie adecvat pentru un alt scop. Raportul nostru nu trebuie să fie considerat ca fiind adecvat pentru a fi utilizat sau invocat de orice parte care dorește să dobândească drepturi împotriva noastră, cu excepția Societății și a Consiliului de Administrație al Societății, în orice scop sau în orice alt context. Orice parte, alta decât Societatea și Consiliul de Administrație al Societății, în ansamblu, care obține acces la raportul nostru sau o copie a acestuia și alege să se bazeze pe raportul nostru (sau pe o parte a acestuia), va face acest lucru pe propriul risc. Angajamentul nostru de asigurare a fost efectuat pentru a putea raporta Consiliului de Administrație al Societății acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de asigurare rezonabilă și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea, negăm orice răspundere fata de orice parte, alta decât Societatea și Consiliul de Administrație al Societății, în ansamblu, pentru efectuarea acestui angajament, pentru acest raport de asigurare rezonabilă, sau pentru concluziile la care am ajuns.

Acest raport independent de asigurare rezonabilă este adresat Societății în ipoteza că nu poate fi copiat, menționat sau prezentat, în întregime (exceptând scopurile interne ale Societății) sau parțial, fără acordul nostru scris prealabil. O copie a raportului nostru poate fi furnizată către ANRE.

**Semnat in original în  
varianta în limba engleză**



KPMG Moldova SRL  
19 octombrie 2015  
Chișinău, Republica Moldova

Ref.:15039Ro

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

	Nota	2013	2014	Nota	Estimari pentru anul 2015
<b>Costuri cu energia</b>	<b>1(a)</b>	<b>3.144.110</b>	<b>3.453.756</b>	<b>1(i)(i)</b>	<b>454.749</b>
Uzura activelor fixe vechi	<b>1(b)(i)</b>	109.785	122.412		-
Uzura activelor fixe noi	<b>1(b)(ii)</b>	117.990	140.555		198.615
Rentabilitatea activelor fixe vechi	<b>1(b)(iii)</b>	49.169	56.130		-
Rentabilitatea activelor fixe noi	<b>1(b)(iv)</b>	263.270	319.030		456.781
<b>Costuri de capital si rentabilitate</b>	<b>1(b)</b>	<b>540.214</b>	<b>638.127</b>	<b>1(i)(ii)</b>	<b>655.396</b>
<b>Costuri aferente activelor fixe vechi</b>	<b>1(c)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1(i)(iii)</b>	<b>117.755</b>
Consumuri privind retribuirea muncii	<b>1(d)(i)</b>	48.398	54.081		46.539
Consumuri de material	<b>1(d)(ii)</b>	23.878	27.300		36.383
Consumuri de intretinere si exploatare	<b>1(d)(iii)</b>	50.866	53.593		57.029
Consumuri legate de evidenta energiei electrice	<b>1(d)(iv)</b>	66.493	71.057		77.222
Cheltuieli comerciale, generale si administrative	<b>1(d)(v)</b>	48.450	51.687		56.260
Consumuri privind serviciile prestate de terti	<b>1(d)(vi)</b>	37.132	39.506		-
<b>Costuri operationale</b>	<b>1(d)</b>	<b>275.217</b>	<b>297.224</b>	<b>1(i)(iv)</b>	<b>273.433</b>
<b>Impozite si taxe</b>	<b>1(e)</b>	<b>4.811</b>	<b>5.581</b>	<b>1(h)</b>	<b>2.519</b>
Cheltuieli aferente fondului de rulment		35.398	35.115		2.988
<b>Alte costuri</b>	<b>1(f)</b>	<b>35.398</b>	<b>35.115</b>	<b>1(i)(v)</b>	<b>2.988</b>
<b>Total costuri si rentabilitate</b>		<b>3.999.750</b>	<b>4.429.803</b>		<b>1.506.840</b>
				<b>Nota</b>	<b>Devieri Tarifare</b>
<b>Devieri tarifare – Soldul acumulat la 31 decembrie 2014</b>				<b>1(g)</b>	<b>547.451</b>
<b>Cresterea estimata a devierilor tarifare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2015</b>				<b>1(j)</b>	<b>365.892</b>
<b>Soldul acumulat al devierilor tarifare estimat la 30 iunie 2015</b>				<b>1(j)</b>	<b>913.343</b>



**ICS RED UNION FENOSA SA**

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

	<b>Nota</b>	<b>Tarifele</b>
<b>Tariful mediu pentru activitatea de distributie a energiei electrice estimat pentru anul 2015, excluzand recuperarea Devierilor Tarifare (MDL/KWh)</b>	<b>1(j)</b>	<b>0,5793</b>
Tarif de inalta tensiune (MDL/KWh)	1(j)	0,0361
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	1(j)	0,2236
Tarif de joasa tensiune (MDL/KWh)	1(j)	0,7281
<b>Tariful mediu pentru activitatea de distributie a energiei electrice estimat pentru anul 2015 considerand recuperarea in anul 2015 a Devierilor Tarifare acumulate la 31 decembrie 2014 (MDL/KWh)</b>	<b>1(j)</b>	<b>0,7897</b>
Tarif de inalta tensiune (MDL/KWh)	1(j)	0,0381
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	1(j)	0,2855
Tarif de joasa tensiune (MDL/KWh)	1(j)	1,0004
<b>Tariful mediu pentru activitatea de distributie a energiei electrice pentru estimat perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a Devierilor Tarifare acumulate la 30 iunie 2015 (MDL/KWh)</b>	<b>1(j)</b>	<b>1,3146</b>
Tarif de inalta tensiune (MDL/KWh)	1(j)	0,0429
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	1(j)	0,4440
Tarif de joasa tensiune (MDL/KWh)	1(j)	1,6878

Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor (denumit in continuare "Sumarul costurilor si alte informatii financiare"), de la paginile 1 pana la 35 a fost intocmit si autorizat de catre ICS RED Union Fenosa SA ("Societatea") pe data de 19 octombrie 2015 si a fost semnat de catre:

**Jose Luis Gomez Pascual**  
Country Manager

**Tatiana Gotisan**  
Director Planificare Venituri si  
Reglementare

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

---

**Nota 1 Bazele intocmirii**

Sumarul costurilor si alte informatii financiare pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 a fost pregatit de Societate dupa cum este descris in Notele 1(a) pana la 1(g). Sumarul costurilor si alte informatii financiare estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015, incluzand estimarea tarifelor prezentate, au fost estimate in conformitate cu ipotezele elaborate de catre conducerea Societatii descrise in Nota 1(h) si in baza metodelor descrise in Notele 1(a), 1(b), 1(c), 1(d), 1(f) si 1(j). Calculele estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 sunt prezentate in Nota 1(i) si calculele tarifelor estimate sunt prezentate in Nota 1(j).

Pana la 31 decembrie 2014 Societatea a avut ca obiect de activitate distributia si furnizarea energiei electrice pe piata Republicii Moldova. La 1 ianuarie 2015, ca urmare a modificarii legislatiei care cere separarea activitatilor de furnizare si distributie, a fost creata o noua societate (ICS Gas Natural Fenosa Furnizare Energie SRL) care a preluat activitatea de furnizarea a energiei electrice de la Societate. Dupa 1 ianuarie 2015 Societatea opereaza doar activitatea de distributie a energiei electrice. Prin urmare, Sumarul costurilor si alte informatii financiare pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 include ambele activitati de distributie si furnizare a energiei electrice, iar Sumarul costurilor si alte informatii financiare estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 include doar activitatea de distributie a energiei electrice.

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)***(a) Costuri cu energia**

Costurile cu energia includ costul energiei electrice pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie, costul energiei electrice furnizata consumatorilor finali, inclusiv costul de transport a energiei electrice, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos:

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului (MWh)	Calculat	A=J-M	2.521.419	2.598.088
Consumul tehnologic si pierderile tehnice de energie in retelele electrice de distributie aprobate de Agentia Nationala pentru Reglementare in Energetica a Republicii Moldova ("ANRE") (%)	Hotararea ANRE nr.698 din 20 octombrie 2014	B	9,35%	9,35%
Pierderile comerciale de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Hotararea ANRE nr.497 din 20 decembrie 2012	C	2,00%	2,00%
Consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Calculat	D=B+C	11,35%	11,35%
Calculul cantitatii de energie pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie in baza % aprobate de ANRE (MWh)	Calculat	E=A/(1-D)*D	322.821	332.637
Pretul mediu de cumparare a energiei electrice pentru anul curent (MDL/KWh)	Raportul intern al Societatii: Informatia primara privind energia electrica procurata, transportata si furnizata	F	0,9850	1,0574
Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobat de ANRE (MDL/KWh)	Hotararea ANRE nr.469 din 11 mai 2012	G	0,0802	0,0802
Costul mediu al pierderilor de energie electrica in retelele electrice de transport (MDL/kWh)	Raportul intern al Societatii: Informatia primara privind energia electrica procurata, transportata si furnizata	H	0,0291	0,0296
Calculul valorii de energie electrica pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie electrica in retelele electrice de distributie in baza % aprobate de ANRE(mii MDL)	Calculat	I=E*(F+G+H)	<b>353.272</b>	<b>388.285</b>
Energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati direct la retelele electrice de transport (MWh)	Raportul al Societatii privind consumatorii conectati la reseaua de transport	M	28.859	28.049
Energie electrica furnizata consumatorilor finali (MWh)	Raportul DF10- Vanzarea energiei electrice, prezentata de Societate catre ANRE lunar, trimestrial, anual (*)	J	2.550.278	2.626.137
Calculul costului energiei electrice furnizate consumatorilor finali (mii MDL)	Calculat	K=J*(F+G+H)	<b>2.790.838</b>	<b>3.065.471</b>
<b>Costuri cu Energia ( mii MDL)</b>	Calculat	L=I+K	<b>3.144.110</b>	<b>3.453.756</b>

(\*) Energia electrica furnizata consumatorilor finali (MWh) pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 este de asemenea prezentata in rapoartele ANRE privind monitorizarea pietii.

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor  
(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

**(b) Costuri de capital si rentabilitate**

Costurile de Capital si Rentabilitatea includ: Uzura Activelor Fixe Vechi, Uzura Activelor Fixe Noi, Rentabilitatea Activelor Fixe Vechi si Rentabilitatea Activelor Fixe Noi. Acestea se calculeaza dupa cum urmeaza:

**(i) Uzura activelor fixe vechi**

Activele Fixe Vechi reprezinta mijloacele fixe si activele nemateriale care existau la data privatizarii ICS RED Union Fenosa, 7 februarie 2000. In conformitate cu articolul 18 al Anexei 1 la "Metodologia de calculare, aprobare si ajustare a tarifelor pentru activitatea de distributie a energiei electrice si a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice" aprobat de ANRE prin Hotararea nr. 497/ 20 decembrie 2012 (impreama denumite in continuare "Hotararea ANRE nr. 497/2012"), valoarea neta a mijloacelor fixe si activelor nemateriale la data privatizarii este egala cu 130.793.000 dolari SUA ("USD").

In conformitate cu articolul 18 al Anexei 1 la Hotararea ANRE nr. 497/2012, uzura Activelor Fixe Vechi este calculata prin metoda liniara pentru o perioada de 15 ani, incepind cu anul 2000 si pana la sfarsitul anului 2014.

Pentru a calcula uzura Activelor Fixe Vechi in lei moldovenesti ("MDL"), uzura pentru anul curent exprimata in USD este convertita in MDL folosind cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

Calculul Uzurii Activelor Fixe Vechi pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2013	2014
Valoarea neta a Activelor Fixe Vechi la data privatizarii (mii USD)	Hotararea ANRE nr. 497/2012	A	130.793	130.793
Durata de functionare utila (ani)	Hotararea ANRE nr. 497/2012	B	15	15
Uzura Activelor Fixe Vechi (mii USD)	Calculat	C=A/B	8.720	8.720
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	D	12.5907	14.0388
<b>Uzura Activelor Fixe Vechi (mii MDL)</b>	Calculat	E=C*D	<b>109.785</b>	<b>122.412</b>

**(ii) Uzura activelor fixe noi**

Activele Fixe Noi reprezinta mijloacele fixe si activele nemateriale date in exploatare in urma investitiilor efectuate conform planurilor de investitii aprobate de ANRE, care se refera la activitatea de distributie incepand cu data privatizarii ICS RED Union Fenosa, 7 februarie 2000, si pana la sfarsitul anului care precede anul de calculatie a uzurii Activelor Fixe Noi.

Costul Activelor Fixe Noi este exprimat in USD, care este calculat prin impartirea aditiilor de Active Fixe Noi din fiecare an, care sunt initial exprimate in MDL, la cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul corespunzator, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

Uzura Activelor Fixe Noi este calculata prin metoda liniara pe durata de viata utila a fiecarui activ fix nou, care nu este mai mica decat durata utila de viata indicata in Catalogul mijloacelor fixe si activelor nemateriale, aprobat prin Hotararea Guvernului Republicii Moldova nr.338 din 21 martie 2003.

Duratele estimate utile de viata folosite pentru calcularea Uzurii Activelor Fixe Noi pe principalele categorii de active sunt dupa cum urmeaza, extrase din situatiile financiare auditate la 31 decembrie 2014 intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate si cu politicile contabile descrise in notele la situatiile financiare:

	Ani
Cladiri	40 – 60
Linii electrice	35 – 45
Echipamente electro-energetice	15 – 25
Alte echipamente	3 – 12
Echipamente de masurare a energiei electrice	18
Mijloace de transport	7 – 15
Alte active	7 – 10

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

Pentru a calcula uzura Activelor Fixe Noi in MDL, uzura pentru anul curent exprimata in USD este convertita in MDL folosind cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

Calculul Uzurii Activelor Fixe Noi pentru activitatea de distributie pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Costul Activelor Fixe Noi la inceputul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Pentru 2013: Anexa la Hotararea ANRE nr.470/2012. Pentru alti ani, punctul (8) in acest tabel	$1=8_{n-1}$	172.213	195.562
Aditii de Active Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Hotararea ANRE nr. 02/128/2014, 603/2014, 686/2014 si 690/2014, Scrisoarea 0103/81032/2014 expediata de Societate catre ANRE	2	241.757	231.195
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul <b>precedent</b> , publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	3	12.1122	12.5907
Aditii de Active Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	$4=2/3$	19.960	18.362
Aditii de Active Fixe Noi pentru perioade anterioare anului <b>precedent</b> acceptate de ANRE pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Hotararea ANRE nr.02/187/2013	5	41.705	-
Cursul oficial de schimb MDL/USD din data hotararii ANRE, publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	6	12,3051	-
Aditii de Active Fixe Noi pentru perioade anterioare anului <b>precedent</b> si acceptate de ANRE pentru anul <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	$7=5/6$	3.389	-
Costul Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	$8=1+4+7$	195.562	213.924
Uzura Activelor Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> ( mii USD)	Pentru 2013: Anexa la Hotararea ANRE nr.470/2012. Pentru alti ani, punctul (11) in acest tabel	$9=11_{n-1}$	8.475	9.371
Uzura aditiilor de Active Fixe Noi ( mii USD)	Raportul intern al Societatii privind uzura investitiilor aprobate	10	896	641
Uzura Activelor Fixe Noi pentru anul curent (mii USD)	Calculat	$11=9+10$	9.371	10.012
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	12	12,5907	14,0388
Uzura Activelor Fixe Noi pentru anul curent (mii MDL)	Calculat	$13=11*12$	<b>117.990</b>	<b>140.555</b>

**(iii) Rentabilitatea activelor fixe vechi**

Rentabilitatea Activelor Fixe Vechi este calculata ca valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Vechi inmultita cu rata reglementata de rentabilitate a activelor ("WACC").

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

In conformitate cu articolul 30 al Anexei 1 la Hotararea ANRE nr. 497/2012, pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Vechi folosita in activitatea de distributie la data privatizarii ICS RED Union Fenosa, 7 februarie 2000, este egala cu 27.300.000 USD. Valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Vechi in suma de 27.300.000 USD reprezinta pretul platit de catre actionarii Societatii la privatizarea sa.

In conformitate cu articolul 30 al Anexei 1 la Hotararea ANRE nr. 497/2012, incepand cu anul 2015 valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Vechi folosita in activitatea de distributie este egala cu zero.

WACC-ul pentru fiecare an este calculat in baza metodei costului mediu ponderat al capitalului inainte de impozitare, conform urmatoarei formule:

$$R_{ra} \text{ (WACC inainte de impozitare)} = (K_e / (1-t/100)) * (E/(E+D)) + K_d * (D/(E+D))$$

Unde :

$K_e$  – costul capitalului propriu;

$K_d$  – costul capitalului imprumutat;

E – ponderea capitalului propriu;

D – ponderea capitalului imprumutat;

t – rata impozitului pe profit.

Indicatorii, formulele si sursele folosite pentru determinarea WACC sunt prezentate in Anexa 1 a Anexei 1 la Hotararea ANRE nr. 497/2012 si sunt dupa cum urmeaza:

Indicatori	Simbolul si formulele de calcul	Sursa de determinare a indicatorilor
Rata lipsita de risc	$R_f$	Rata lipsita de risc a SUA, media ale anului precedent a bonurilor cu maturitatea de 10 ani, publicata de Trezoreria SUA ( <a href="http://www.treasury.gov">www.treasury.gov</a> ).
Rata de risc al tarii	$R_t$	Rata lipsita de risc a Republicii Moldova, actualizata in iunie 2012, egala cu 9,0% si publicata in sursa: <a href="http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/">http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/</a> , la compartimentul: <a href="#">Updated Data, Data Sets, Risk Premium for Other Markets, Country Risk premium</a>
Raportul capital imprumutat/capital propriu	D/E	Se va aplica raportul de 35% la 65%, stabil pentru toata perioada de valabilitate a Metodologiei tarifare.
Raportul capital imprumutat/total capital	D/(D+E)	Determinat ca reiesind din raportul D/E egal cu 35% la 65%
Raport capital propriu/total capital	E/(D+E)	Determinat ca reiesind din raportul D/E egal cu 35% la 65%
Riscul sistematic al industriei (lipsit de indatorare)	$\beta$	Valoarea medie corespunzatoare companiilor sectorului energetic din SUA publicata anual in sursa: <a href="http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/">http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/</a> la compartimentul: <a href="#">Data Sets, Levered an unlevered Betas by Industry</a>
Rata impozitului pe profit	T	Conform Codului fiscal al Republicii Moldova.
Riscul sistematic al industriei ajustat la gradul de indatorare	$\beta_d$	Se determina conform formulei: $\beta_d = \beta + D/E * \beta * (1 - t)$ .
Prima de risc caracteristica pietei	$(R_m - R_f)$	Prima de risc de piata, determinata in ianuarie 2013 ca media aritmetica din ultimii 10 ani in SUA (Stock-T. Bills) si publicata in sursa: <a href="http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/">http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/</a> la compartimentul: <a href="#">Data Sets, Historical Return on Stoks, Bonds and Bills, Arithmetic Average, Risk Premium</a>
Costul capitalului propriu	$K_e$	Se determina conform formulei: $K_e = R_f + R_t + \beta_d * (R_m - R_f)$ .
Costul capitalului imprumutat	$K_d$	Valoarea anuala a capitalului imprumutat al intreprinderii. Se va determina anual ca media calculata in baza dobinzii curente a unui imprumut eficient si bine gestionat pe piata de capital nationala si internationala relevanta. Valoarea acestuia corespunde ratei medii la creditele acordate in valuta straina in anul precedent anului calcularii tarifului, publicat de Banca Nationala a Moldovei la compartimentul: Statistica monetara, Ratele medii ale dobinzilor, Rata medie la creditele acordate in valuta straina

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

Indicatori	Simbolul si formulele de calcul	Sursa de determinare a indicatorilor
Rata de rentabilitate	$R_{ra}$	Se determina conform formulei WACC: $R_{ra} = WACC$ nominal inainte de impozitare = $(K_e / (1-t)) * (E / (E+D)) + K_d * (D / (E+D))$

Pentru a calcula rentabilitatea Activelor Fixe Vechi in MDL, valoarea exprimata in USD este convertita in MDL folosind cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

Calculul WACC-ului pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 si anul care se incheie la 31 decembrie 2015 este dupa cum urmeaza:

	Formula	2013	2014	2015
Rata lipsita de risc	$R_f$	1,80%	2,35%	2,54%
Rata de risc al tarii	$R_t$	9,00%	9,00%	9,00%
Prima de risc caracteristica pietei	$(R_m - R_f)$	7,06%	7,06%	7,06%
Riscul sistematic al industriei ajustat la gradul de indatorare	$\beta_d$	0,69	0,69	0,69
Costul capitalului propriu	$K_e = R_f + R_t + \beta_d * (R_m - R_f)$	15,69%	16,24%	16,43%
Costul capitalului imprumutat	$K_d$	7,75%	7,57%	7,97%
Pondere capitalului propriu	E	65,00%	65,00%	65,00%
Pondere capitalului imprumutat	D	35,00%	35,00%	35,00%
Rata impozitului pe profit	T	12,00%	12,00%	12,00%
<b>WACC inainte de impozitare</b>	Pre-tax WACC = $K_e / (1-t) * E + K_d * D$	<b>14,30%</b>	<b>14,65%</b>	<b>14,93%</b>

Calculul rentabilitatii Activelor Fixe Vechi pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2013	2014
Valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Vechi pentru anii 2013-2014 (mii USD)	Hotararea ANRE nr. 497/2012	1	27.300	27.300
WACC	Calculata in tabelul de sus	2	14,30%	14,65%
Rentabilitatea Activelor Fixe Vechi (mii USD)	Calculat	3=1*2	3.905	3.998
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	4	12,5907	14,0388
<b>Rentabilitatea Activelor Fixe Vechi (mii MDL)</b>	Calculat	5=3*4	<b>49.169</b>	<b>56.130</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)***(iv) Rentabilitatea activelor fixe noi**

Rentabilitatea Activelor Fixe Noi este calculata ca valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Noi inmultita cu WACC.

Valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Noi este costul determinat dupa cum este descris in punctul (ii) de mai sus diminuat cu uzura acumulata calculata dupa cum este descris la punctul (ii) de mai sus.

Pentru a calcula rentabilitatea Activelor Fixe Noi in MDL, valoarea exprimata in USD este convertita in MDL folosind cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

Calculul rentabilitatii Activelor Fixe Noi pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Costul Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Nota 1(b) (ii) de mai sus	A	195.562	213.924
Uzura acumulata a Activelor Fixe Noi la inceputul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Pentru 2013: Anexa la Hotararea ANRE nr.470/2012. Pentru alti ani, punctul (D) in acest tabel	$B=D_{n-1}$	40.911	49.386
Uzura Activelor Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> (mii USD)	Nota 1(b) (ii) de mai sus	C	8.475	9.371
Uzura acumulata a Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	$D=B+C$	49.386	58.757
Valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	$E=A-D$	146.175	155.167
WACC	Nota 1 (b) (iii) de mai sus	F	14,30%	14,65%
Rentabilitatea Activelor Fixe Noi (mii USD)	Calculat	$G=E*F$	20.910	22.725
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	H	12,5907	14,0388
<b>Rentabilitatea Activelor Fixe Noi (mii MDL)</b>	Calculat	$I=G*H$	<b>263.270</b>	<b>319.030</b>

**(c) Costuri aferente activelor fixe vechi**

In conformitate cu articolul 20 al Anexei 1 la Hotararea ANRE nr. 497/2012, Costurile aferente Activelor Fixe Vechi sunt calculate incepand cu anul 2015 prin aplicarea cotei de 4,8% din valoarea neta a Activelor Fixe Vechi (punctul (b) (i)) in suma de 130.793.000 USD.

Pentru a calcula Costurile aferente Activelor Fixe Vechi in MDL, valoarea exprimata in USD este convertita in MDL folosind cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.



**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)***(d) Costuri operationale**

Costurile Operationale pentru anul 2013 sunt cele aprobate de ANRE dupa cum urmeaza:

Conform Hotararii ANRE nr. 763 din 31 decembrie 2014, pentru anul 2013 au fost aprobate urmatoarele Costuri Operationale pentru activitatea de distributie:

	<u>2013</u>
Consumuri privind retribuirea muncii ("CRD")	36.029
Consumuri de materiale ("CMD")	23.234
Consumuri de intretinere si exploatare ("CIED")	50.866
Consumuri legate de evidenta energiei electrice ("CED")	66.493
Cheltuieli comerciale, generale si administrative ("CGA")	48.450
	<u>225.072</u>

Conform Hotararii ANRE nr. 763 din 31 decembrie 2014, pentru anul 2013 au fost aprobate urmatoarele Costuri Operationale pentru activitatea de furnizare:

	<u>2013</u>
Consumuri privind retribuirea muncii ("CRF")	12.369
Consumuri de materiale ("CMF")	644
Consumuri privind serviciile prestate de terti ("CSP")	37.132
	<u>50.145</u>
	<u>2013</u>
<b>Total Costuri Operationale aprobate de ANRE</b>	<u>275.217</u>

Pentru anul 2014 Costurile Operationale sunt calculate in baza Costurilor Operationale aprobate de ANRE pentru anul 2013 dupa cum urmeaza:

**(i) Consumuri privind retribuirea muncii**

Consumurile privind retribuirea muncii aferente serviciului de distributie pentru anul 2014 reprezinta valoarea maxima dintre:

- consumurile calculate in baza indicelui preturilor de consum ("IPC"); si
- consumurile calculate in baza coeficientului modificarilor, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos.

Consumurile privind retribuirea muncii aferente serviciului de furnizare pentru anul 2014 reprezinta valoarea maxima dintre:

- consumurile calculate in baza indicelui preturilor de consum ("IPC") si modificarii numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali; si
- consumurile calculate in baza coeficientului modificarilor, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos.

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	2014
<b>Consumuri privind retribuirea muncii aferente serviciului de distributie</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul precedent (mii MDL)	Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014	$CRD_{n-1}$	36.029
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	<a href="http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344">http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344</a>	$IPCM_n$	5,10%
<b>(A) Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul curent calculat in baza la IPC (mii MDL)</b>	Calculat	$(A) = CRD_n = CRD_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2)$	<b>37.499</b>
Cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real pentru anul precedent (MDL) (*)	Hotararea Guvernului nr. 260/2012 si 287/2013	1	1.367
Cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real pentru anul curent (MDL) (*)	Hotararea Guvernului nr. 287/2013 si 299/2014	2	1.567
Numarul mediu scriptic de salariati pentru anul precedent	Raportul C-4, prezentat de Societate catre ANRE trimestrial	3	757
Numarul mediu scriptic de salariati pentru anul curent	Raportul C-4, prezentat de Societate catre ANRE trimestrial	4	735
Rata medie a contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul precedent	Legea 271/2011, 250/2012, 329/2013, 330/2013	5	26,50%
Rata medie a contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Legea 329/2013, 330/2013	6	27,00%
Coefficientul modificarilor in cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariati si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Calculat	$7 = (2/1) * (4/3) * (100\% + 6) / (100\% + 5)$	1,1174
<b>(B) Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul curent calculat in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)</b>	Calculat	$(B) = CRD_n = CRD_{n-1} * 7$	<b>40.260</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii aferente serviciului de distributie (mii MDL)</b>	Calculat	$X = \max (A) \& (B)$	<b>40.260</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii aferente serviciului de furnizare</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul precedent (mii MDL)	Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014	$CRF_{n-1}$	12.369
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	<a href="http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344">http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344</a>	$IPCM_n$	5,10%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul current	Raportul DF9-Informatia cu privire la numarul de consumatori, prezentat de Societate catre ANRE anual	$\delta NC_n$	1,23%
<b>(C) Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul curent calculat in baza IPC si modificarii numarului locurilor de consum (mii MDL)</b>	Calculat	$CRF_n = CRF_{n-1} * (1 + IPCM_n) * (1 + \delta NC_n)$	<b>13.160</b>
<b>(D) Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul curent calculat in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)</b>	Calculat	$CRF_n = CRF_{n-1} * 7$	<b>13.821</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii aferente serviciului de furnizare (mii MDL)</b>	Calculat	$Y = \max (C) \& (D)$	<b>13.821</b>
<b>Total Consumuri privind retribuirea muncii (mii MDL)</b>	Calculat	$X + Y$	<b>54.081</b>

(\*) Pentru anul 2013 cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real este calculat ca medie ponderata a cuantumului minim garantat al salariului, adica 1.300 MDL pentru 4 luni plus 1.400 MDL pentru 8 luni, impartite la 12 luni.

Pentru anul 2014 cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real este calculat ca medie ponderata a cuantumului minim garantat al salariului, adica 1.400 MDL pentru 4 luni plus 1.650 MDL pentru 8 luni, impartite la 12 luni.

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)***(ii) Consumuri de materiale**

Consumurile de materiale aferente serviciului de distributie pentru anul 2014 sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CMD_n = CMD_{n-1} * (1 + HPCM_n - HPCM_n * 0.2) * (1 + \delta NC_n) * (LeiD_n / LeiD_{n-1})$$

Unde:

CMD<sub>n</sub> – Consumuri de materiale pentru anul curent (2013 aprobate de ANRE);CMD<sub>n-1</sub> – Consumuri de materiale pentru anul precedent;HPCM<sub>n</sub> – Indicele preturilor de consum in SUA pentru anul curent, publicat de U.S. Bureau of Labour Statistic;

NC – numarul locurilor de consum ale consumatorilor finali ale caror instalatii electrice sunt racordate la retelele electrice de distributie la sfarsitul anului;

δNC<sub>n</sub> – modificare in NC, calculata ca: diferenta intre NC pentru anul curent si NC pentru anul precedent impartita la NC pentru anul precedent;LeiD<sub>n</sub> – cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei;LeiD<sub>n-1</sub> – cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul precedent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

Consumurile de materiale aferente serviciului de furnizare pentru anul 2014 sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CMF_n = CMF_{n-1} * (1 + HPCM_n) * (1 + \delta NC_n) * (LeiD_n / LeiD_{n-1})$$

Unde:

CMF<sub>n</sub> – Consumuri de materiale pentru anul curent (2013 aprobate de ANRE);CMF<sub>n-1</sub> – Consumuri de materiale pentru anul precedent;HPCM<sub>n</sub> – Indicele preturilor de consum in SUA pentru anul curent, publicat de U.S. Bureau of Labour Statistic;LeiD<sub>n</sub> – cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei;LeiD<sub>n-1</sub> – cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul precedent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

Calculul Consumurilor de materiale pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2014
<b>Consumuri de materiale aferente serviciului de distributie</b>			
Consumuri de materiale pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014 <a href="http://www.usinflationcalculator.com/inflation/consumer-price-index-and-annual-percent-changes-from-1913-to-2008/">http://www.usinflationcalculator.com/inflation/consumer-price-index-and-annual-percent-changes-from-1913-to-2008/</a>	CMD <sub>n-1</sub>	23.234
Indicele preturilor de consum in SUA pentru anul curent, publicat de U.S. Bureau of Labour Statistic	Raportul DF9-Informatia cu privire la numarul de consumatori, prezentat de Societate catre ANRE anual	HPCM <sub>n</sub>	1,60%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul curent (%)		δNC <sub>n</sub>	1,23%
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	LeiD <sub>n</sub>	14,0388
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul <b>precedent</b> , publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	LeiD <sub>n-1</sub>	12,5907
<b>Consumuri de materiale aferente serviciului de distributie (mii MDL)</b>	Calculat	$CMD_n = CMD_{n-1} * (1 + HPCM_n - HPCM_n * 0.2) * (1 + \delta NC_n) * (LeiD_n / LeiD_{n-1})$	<b>26.561</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	2014
<b>Consumuri de materiale aferente serviciului de furnizare</b>			
Consumuri de materiale pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014	$CMF_{n-1}$	644
<b>Consumuri de materiale aferente serviciului de furnizare (mii MDL)</b>	Calculat	$CMF_n = CMF_{n-1} * (1 + HPCM_n) * (1 + \delta NC_n) * (LeiD_n / LeiD_{n-1})$	<b>739</b>
<b>Total Consumuri de materiale (mii MDL)</b>	Calculat	$CMD_n + CMF_n$	<b>27.300</b>

**(iii) Consumuri de intretinere si exploatare**

Consumurile de intretinere si exploatare pentru anul 2014 sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CIED_n = CIED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$$

Unde:

$CIED_n$  – Consumuri de intretinere si exploatare pentru anul curent;

$CIED_{n-1}$  – Consumuri de intretinere si exploatare pentru anul precedent.

Calculul Consumurilor de intretinere si exploatare pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2014
Consumuri de intretinere si exploatare pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014	$CIED_{n-1}$	50.866
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	<a href="http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;id=c=335&amp;id=2344">http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;id=c=335&amp;id=2344</a>	$IPCM_n$	5,10%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul curent (%)	Raportul DF9- Informatia cu privire la numarul de consumatori, prezentat de Societate catre ANRE anual	$\delta NC_n$	1,23%
<b>Consumuri de intretinere si exploatare (mii MDL)</b>	Calculat	$CIED_n = CIED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$	<b>53.593</b>

**(iv) Consumuri legate de evidenta energiei electrice**

Consumurile legate de evidenta energiei electrice pentru anul 2014 sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CED_n = CED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$$

Unde:

$CED_n$  – Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent;

$CED_{n-1}$  – Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul precedent.

Consumurile privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul 2014 reprezinta valoarea maxima dintre:

- consumurile calculate in baza formulei de ajustare de mai sus; si
- consumurile calculate in baza coeficientului modificarilor, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos.

Calculul Consumurilor legate de evidenta energiei electrice pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2014
<b>Alte Consumuri legate de evidenta energiei electrice</b>			
Alte Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Informatia privind divizarea costurilor de baza pentru anul 2013 *(Nota)	$OCED_{n-1}$	50.828
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	<a href="http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344">http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344</a>	$IPCM_n$	5,10%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali (%)	Raportul DF9- Informatia cu privire la numarul de consumatori, prezentat de Societate catre ANRE anual	$\delta NC_n$	1,23%
<b>Alte Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$OCED_n = OCED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_{n-1} * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$	<b>53.553</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Informatia privind divizarea costurilor de baza pentru anul 2013 *(Nota)	$PCED_{n-1}$	15.665
<b>(A) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent calculat in baza formulei de ajustare (mii MDL)</b>	Calculat	$(A) = PCED_n = PCED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_{n-1} * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$	<b>16.505</b>
Coeficientul modificarilor in cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariati si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Nota 1(d) (i) de mai sus	K	1,1174
<b>(B) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent calculat in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)</b>	Calculat	$(B) = PCED_n = PCED_{n-1} * K$	<b>17.504</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$X = \max(A) \& (B)$	<b>17.504</b>
<b>Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$CED_n = OCED_n + X$	<b>71.057</b>

\*(Nota) Divizarea Consumurilor legate de evidenta energiei electrice intre Alte Consumuri si Consumuri privind retribuirea muncii a fost efectuata in baza detaliilor Costurilor Operationale pentru anul 2013, circulante intre ANRE si Societate, si aprobate de Societate ca "Informatia privind divizarea costurilor de baza pentru anul 2013".

(v) **Cheltuieli comerciale, generale si administrative**

Cheltuielile comerciale, generale si administrative pentru anul 2014 sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CGA_n = CGA_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2)$$

Unde:

$CGA_n$  – Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent;

$CGA_{n-1}$  – Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul precedent.

Consumurile privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul 2014 reprezinta valoarea maxima dintre:

- consumurile calculate in baza formulei de ajustare de mai sus; si
- consumurile calculate in baza coeficientului modificarilor, dupa cum este prezentat in tabelul de mai jos.

Calculul Cheltuielilor comerciale, generale si administrative pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2014
<b>Alte Cheltuieli comerciale, generale si administrative</b>			
Alte Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Informatia privind divizarea costurilor de baza pentru anul 2013 *(Nota)	$OCGA_{n-1}$	32.002
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	<a href="http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344">http://www.statistica.md/pageview.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344</a>	$IPCM_n$	5,10%
<b>Alte Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$OCGA_n = OCGA_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2)$	<b>33.308</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Informatia privind divizarea costurilor de baza pentru anul 2013 *(Nota)	$PCGA_{n-1}$	16.448
<b>(A) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent calculat in baza formulei de ajustare (mii MDL)</b>	Calculat	$(A) = PCGA_n = PCGA_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2)$	<b>17.119</b>
Coeficientul modificarilor in quantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariati si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Nota 1(d) (i) de mai sus	K	1,1174
<b>(B) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent calculat in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)</b>	Calculat	$(B) = PCGA_n = PCGA_{n-1} * K$	<b>18.379</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$X = \max(A) \& (B)$	<b>18.379</b>
<b>Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$CGA_n = OCGA_n + X$	<b>51.687</b>

\*(Nota) Divizarea Cheltuielilor comerciale, generale si administrative intre Alte Cheltuieli si Consumuri privind retribuirea muncii a fost efectuata in baza detaliilor Costurilor Operationale pentru anul 2013, circulante intre ANRE si Societate, si aprobate de Societate ca "Informatia privind divizarea costurilor de baza pentru anul 2013".

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)***(vi) Consumuri privind serviciile prestate de terti**

Consumurile privind serviciile prestate de terti pentru anul 2014 sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CSP_n = CSP_{n-1} * (1 + IPCM_n) * (1 + \delta NC_n)$$

Unde:

CSP<sub>n</sub> – Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul curent;CSP<sub>n-1</sub> – Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul precedent.

Calculul Consumurilor privind serviciile prestate de terti pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2014
Consumuri privind serviciile prestate de terti pentru anul precedent (mii MDL)	Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014	CSP <sub>n-1</sub>	37.132
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent, publicat de Biroul National de Statistica al Republicii Moldova	<a href="http://www.statistica.md/page/view.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344">http://www.statistica.md/page/view.php?l=ro&amp;idc=335&amp;id=2344</a>	IPCM <sub>n</sub>	5,10%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul curent (%)	Raportul DF9-Informatia cu privire la numarul de consumatori, prezentat de Societate catre ANRE anual	δNC <sub>n</sub>	1,23%
<b>Consumuri privind serviciile prestate de terti (mii MDL)</b>	Calculat	CSP <sub>n</sub> =CSP <sub>n-1</sub> * (1 + IPCM <sub>n</sub> )* (1+ δNC <sub>n</sub> )	<b>39.506</b>

**(e) Impozite si taxe**

Impozitele si taxele includ impozite locale si taxa de reglementare pentru ANRE. Acestea au fost extrase din inregistrările contabile ale Societatii pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate. Impozite si taxe in suma de 4.811 mii MDL pentru anul incheiat la 31 decembrie 2013 (dintre care 1.500 mii MDL se refera la impozite si taxe aferente serviciului de distributie si 3.311 mii MDL la impozite si taxe aferente serviciului de furnizare) si 5.581 mii MDL pentru anul incheiat la 31 decembrie 2014 (dintre care 2.519 mii MDL se refera la impozite si taxe aferente serviciului de distributie si 3.061 mii MDL la impozite si taxe aferente serviciului de furnizare).

**(f) Alte costuri***Alte costuri aferente serviciului de distributie*

Alte costuri se refera la cheltuielile aferente fondului de rulment. Pentru fiecare an, cheltuielile aferente fondului de rulment sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CFR_n = (10 / 365) * (Costuri Operationale_n + Costuri cu Energia_n + T_n) * WACC$$

Unde:

CFR<sub>n</sub> – cheltuieli aferente fondului de rulment pentru anul curent;Costuri Operationale<sub>n</sub> – total costuri operationale pentru anul curent;Costuri cu Energia<sub>n</sub> – total costuri cu energia pentru anul curent;T<sub>n</sub> – impozite si taxe pentru anul curent;

WACC – rata reglementata de rentabilitate a activelor pentru anul curent.

*Alte costuri aferente serviciului de furnizare*

Alte costuri se refera la cheltuielile aferente fondului de rulment. Pentru fiecare an, cheltuielile aferente fondului de rulment sunt calculate dupa cum urmeaza:

$$CFRF_n = (25 / 365) * (Costuri cu Energia_n + Costuri Operationale_n + T_n) * R_{dn}$$

Unde:

CFRF<sub>n</sub> – cheltuieli aferente fondului de rulment pentru anul curent;Costuri cu Energia<sub>n</sub> – total costuri cu energia pentru anul curent;Costuri Operationale<sub>n</sub> – total costuri operationale pentru anul curent;T<sub>n</sub> – impozite si taxe pentru anul curent;R<sub>dn</sub> – rata medie a dobinzii la creditele bancare in moneda nationala, MDL, publicata de Banca Nationala a Moldovei.

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Calculul Altor costuri pentru anii incheiati la 31 decembrie 2013 si 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2013	2014
<b>Alte costuri aferente serviciului de distributie</b>				
Costuri Operationale pentru anul curent aferente serviciului de distributie (mii MDL)	Nota 1(d) de mai sus	Costuri Operationale <sub>n</sub>	225.072	243.157
Calculul valorii de energie electrica pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie electrica in retelele electrice de distributie in baza % aprobate de ANRE(mii MDL)	Nota 1(a) de mai sus	Costuri cu Energia <sub>n</sub>	353.272	388.285
Impozite si taxe pentru anul curent aferente serviciului de distributie (mii MDL)	Nota 1(e) de mai sus	T <sub>n</sub>	1.500	2.519
WACC	Nota 1(b) (iii) de mai sus	WACC	14,30%	14,65%
<b>Alte costuri aferente serviciului de distributie (mii MDL)</b>	Calculat	$CFR_n = (10 / 365) * (\text{Costuri Operationale}_n + \text{Costuri cu Energia}_n + T_n) * WACC$	<b>2.272</b>	<b>2.544</b>
<b>Alte costuri aferente serviciului de furnizare</b>				
Costuri Operationale pentru anul curent aferente serviciului de furnizare (mii MDL)	Nota 1(d) de mai sus	Costuri Operationale <sub>n</sub>	50.145	54.066
Calculul Costurilor cu Energia aferente activitatii de furnizare ( mii MDL)	Calculat (vezi Nota (*) de jos)	Costuri cu Energia <sub>n</sub>	3.891.526	4.433.824
Impozite si taxe pentru anul curent aferente serviciului de furnizare (mii MDL)	Nota 1(e) de mai sus	T <sub>n</sub>	3.311	3.061
Rata medie a dobinzii la creditele bancare in moneda nationala, MDL, publicata de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://bnm.md/bdi/pages/reports/dpmc/DP MC4.xhtml?id=0&amp;lang=ro">http://bnm.md/bdi/pages/reports/dpmc/DP MC4.xhtml?id=0&amp;lang=ro</a>	R <sub>dn</sub>	12,26%	10,59%
<b>Alte costuri aferente serviciului de furnizare (mii MDL)</b>	Calculat	$CFRF_n = (25 / 365) * (\text{Costuri cu Energia}_n + \text{Costuri Operationale}_n + T_n) * R_{dn}$	<b>33.126</b>	<b>32.571</b>
<b>Total Alte costuri (mii MDL)</b>	Calculat	$CFR_n + CFRF_n$	<b>35.398</b>	<b>35.115</b>

**Nota (\*) Calculul Costurilor cu Energia aferente activitatii de furnizare necesare pentru calcularea costurilor aferente fondului de rulment pentru anul curent:**

	Sursa	Formula	2013	2014
Costuri cu Energia	Nota 1(a) de mai sus	1	3.144.110	3.453.756
Costuri de Capital si Rentabilitate	Nota 1(b) de mai sus	2	540.214	638.127
Costuri aferente Activelor Fixe Vechi	Nota 1(c) de mai sus	3	-	-
Consumuri privind retribuirea muncii aferente serviciului de distributie	Nota 1(d) de mai sus	4	36.029	40.260
Consumuri de materiale aferente serviciului de distributie	Nota 1(d) de mai sus	5	23.234	26.561
Consumuri de intretinere si exploatare	Nota 1(d) de mai sus	6	50.866	53.593
Consumuri legate de evidenta energiei electrice	Nota 1(d) de mai sus	7	66.493	71.057



**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	2013	2014
Cheltuieli comerciale, generale si administrative	Nota 1(d) de mai sus	8	48.450	51.687
Impozite si taxe aferente serviciului de distributie	Nota 1(e) de mai sus	9	1.499	2.517
Alte Costuri aferente serviciului de distributie	Nota 1(f)	10	2.272	2.544
Devieri Tarifare aferente serviciului de distributie	Nota 1(g) de mai jos	11	(21.641)	93.722
<b>Costuri cu Energia aferente activitatii de furnizare</b>		12=sum(1:11)	<b>3.891.526</b>	<b>4.433.824</b>

**(g) Devieri tarifare acumulate la 31 decembrie 2014**

Devierile Tarifare pentru un an sunt generate de diferenta intre veniturile din energia electrica furnizata consumatorilor finali si Costuri si Rentabilitate totale din acel an. O dobanda egala cu WACC (Nota 1(b)(iii)) este aplicata lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare. La sfarsitul anului dobanda aferenta devierilor tarifare este capitalizata la soldul acumulat al devierilor tarifare.

Calculul Devierilor Tarifare acumulate la 31 decembrie 2014 este dupa cum urmeaza:

	Sursa	Formula	2013	2014
Energie electrica furnizata consumatorilor finali pentru anul curent (MWh) - inalta tensiune (35, 110 kV)	Raportul DF10- Vanzarea energiei electrice, prezentata de Societate catre ANRE lunar, trimestrial, anual	A	23.023	24.744
Energie electrica furnizata consumatorilor finali pentru anul curent (MWh) - medie tensiune (6, 10 kV)	Raportul DF10- Vanzarea energiei electrice, prezentata de Societate catre ANRE lunar, trimestrial, anual	B	699.835	720.700
Energie electrica furnizata consumatorilor finali pentru anul curent (MWh) - joasa tensiune (0,4 kV)	Raportul DF10- Vanzarea energiei electrice, prezentata de Societate catre ANRE lunar, trimestrial, anual	C	1.798.562	1.852.644
Energie electrica furnizata consumatorilor finali conectati direct la retelele electrice de transport (MWh)	Raportul intern al Societatii privind consumatorii conectati la reseaua de transport	D	28.859	28.050
<b>Total energie electrica furnizata consumatorilor finali pentru anul curent (MWh)</b>	Raportul DF10- Vanzarea energiei electrice, prezentata de Societate catre ANRE lunar, trimestrial, anual	<b>E=sum(A:D)</b>	<b>2.550.278</b>	<b>2.626.137</b>
Tarif de furnizare (MDL/KWh) - inalta tensiune (35, 110 kV)	Hotararea ANRE 410/2011 si 470/2012	F	1,1700	1,1700
Tarif de furnizare (MDL/KWh) - medie tensiune (6, 10 kV)	Hotararea ANRE 410/2011 si 470/2012	G	1,4000	1,4000
Tarif de furnizare (MDL/KWh) - joasa tensiune (0,4 kV)	Hotararea ANRE 410/2011 si 470/2012	H	1,5800	1,5800
Tarif de furnizare (MDL/KWh) pentru consumatorii finali conectati direct la retelele electrice de transport	Hotararea ANRE 410/2011 si 470/2012	I	1,4000	1,4000
<b>Subtotal (mii MDL)</b>	Calculat	<b>J=sum product (A:D;F:I)</b>	<b>3.888.836</b>	<b>4.004.377</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Energie electrica reactiva furnizata consumatorilor finali pentru anul curent (mii MDL)	Raportul intern al Societatii privind veniturile din vanzarea energiei electrice reactive	<b>K</b>	12.223	13.118
<b>Total venituri din energia electrica furnizata consumatorilor finali pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	<b>L=J+K</b>	<b>3.901.059</b>	<b>4.017.495</b>
Costuri de Energie pentru anul curent ( mii MDL)	Nota 1(a) de mai sus	<b>M</b>	3.144.110	3.453.756
Costuri de Capital si Rentabilitate pentru anul curent (mii MDL)	Nota 1(b) de mai sus	<b>N</b>	540.214	638.127
Costuri Operationale pentru anul curent (mii MDL)	Nota 1(d) de mai sus	<b>O</b>	275.217	297.224
Impozite si taxe pentru anul curent (mii MDL)	Nota 1(e) de mai sus	<b>P</b>	4.811	5.581
Alte Costuri pentru anul curent (mii MDL)	Nota 1(f) de mai sus	<b>Q</b>	35.398	35.115
Devieri Tarifare acumulate la sfarsitul anului precedent (mii MDL)	Pentru 2013: Anexa la Hotararea ANRE 470/2012. Pentru 2014: celula Y(2013) in acest tabel	<b>R</b>	(20.874)	94.386
Costuri si rentabilitate aditionale incluse, datorate aplicarii Metodologiei Vechi (Hotararea ANRE 256/2007) pentru primele 2 luni ale anului 2013 (mii MDL)	Raportul intern al Societatii privind calculul Devierilor Tarifare	<b>S</b>	8.790	-
<b>Total Costuri si rentabilitate pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	<b>T=sum (M:S)</b>	<b>3.987.666</b>	<b>4.524.189</b>
Devieri Tarifare pentru anul curent (mii MDL)	Calculat	<b>U=T-L</b>	86.607	506.694
Dobanda calculata la Devieri Tarifare pentru anul curent (mii MDL)	Raportul intern al Societatii privind calculul Devierilor Tarifare	<b>V</b>	7.115	40.757
<b>Devieri Tarifare acumulate la sfarsitul anului curent (mii MDL)</b>	Calculat	<b>W=U+V</b>	<b>93.722</b>	<b>547.451</b>
<b>Devieri din vanzari de energie electrica pe zone orare (mii MDL)</b>	Raportul intern al Societatii privind vanzarile de energie electrica pe zone orare	<b>X</b>	<b>664</b>	<b>n/a</b>
<b>Total Devieri Tarifare acumulate la sfarsitul anului curent (mii MDL)</b>	Calculat	<b>Y=W+X</b>	<b>94.386</b>	<b>547.451</b>

**(h) Ipotezele conducerii utilizate la determinarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015**

La determinarea estimarilor pentru Costurile de Energie, Costurile de Capital si Rentabilitate, Costuri aferente Activelor Fixe Vechi, Costuri Operationale, Impozite si taxe si Alte Costuri si divizarea pe nivele de tensiune, conducerea a efectuat anumite ipoteze cu privire la viitor, asa cum este prezentat in tabelul de mai jos. Rezultatele reale pot fi diferite de estimarile elaborate de conducere.

<b>Informatia</b>	<b>Ipotezele conducerii utilizate la elaborarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015</b>
Cantitatea energiei electrice distribuite (MWh)	Pentru anul 2015 Societatea a estimat intern o cantitatea de energie electrica distribuita constanta comparativ cu cantitatea distribuita efectiv in anul precedent, dupa cum urmeaza: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Cantitatea distribuita in 2014: 2.598.088 MWh;</li> <li>• Cantitatea distribuita pentru 2015: 2.601.221 MWh.</li> </ul>
Cantitatea energiei electrice distribuite pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (MWh)	Societatea a estimat intern ca proportia energiei electrice distribuite in perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (1.363.913 MWh) si in perioada de 6 luni de la 1 iulie 2015 la 31 decembrie 2015 (1.237.308 MWh) nu ar varia semnificativ in comparatie cu anul precedent: <ul style="list-style-type: none"> <li>• perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 - 52% (perioada echivalenta a anului precedent: 51%);</li> <li>• perioada de 6 luni de la 1 iulie 2015 la 31 decembrie 2015 - 48% (perioada echivalenta a anului precedent: 49%).</li> </ul>
Cantitatea energiei electrice distribuite –	Societatea a estimat intern ca impartirea cantitatii de energie electrica distribuita in diferitele nivele de tensiune (inalta, medie și joasa) pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015, nu ar varia semnificativ in comparatie cu anul precedent:

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

<b>Informatia</b>	<b>Ipotezele conducerii utilizate la elaborarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015</b>
divizarea pe nivele de tensiune	<ul style="list-style-type: none"> <li>rețelele electrice de distributie de inalta tensiune 0,9% (anul precedent: 1,0%);</li> <li>rețelele electrice de distributie de medie tensiune 28,5% (anul precedent: 27,7%);</li> <li>rețelele electrice de distributie de joasa tensiune 70,6% (anul precedent: 71,3%).</li> </ul>
Pretul mediu de cumparare a energiei electrice pentru anul curent (MDL/KWh)	<p>Pretul mediu de cumparare a energiei electrice pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 (1,3169 MDL/KWh) a fost estimat intern de Societate in baza:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>preturilor de cumparare a energiei electrice convenite in contracte, valabile la momentul acestui calcul (1 iunie 2015);</li> <li>preturilor aplicate de furnizorii locali care sunt reglementate de ANRE si sunt stabilite in MDL;</li> <li>pretului convenit cu Energocon in USD si egal cu 6,795 centi/ KWh. Acesta a fost convertit in MDL folosind rata medie de schimb valutar prognozata de Ministerul Economiei, MDL/USD de 18,7566 (vezi estimarea de mai jos).</li> </ul>
Costul mediu al pierderilor de energie electrica in rețelele electrice de transport (MDL/KWh)	<p>Costul mediu al pierderilor de energie electrica in rețelele electrice de transport de 0,0393 MDL/KWh a fost estimat de Societate prin impartirea costului estimat al pierderilor de energie electrica in rețelele electrice de transport la cantitatea pierderilor de energie electrica in rețelele electrice de transport, dupa cum urmeaza:</p> <p>Cantitatea pierderilor de energie electrica in rețelele electrice de transport a fost estimata astfel:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>pentru perioada de 5 luni incheiata la 31 mai 2015 au fost considerate pierderile efective de energie electrica in rețelele electrice de transport;</li> <li>pentru perioada de 7 luni de la 1 iunie 2015 la 31 decembrie 2015 a fost considerata rata pierderilor de energie electrica in rețelele electrice de transport de maxim 3% aplicat la cantitatea de energie electrica care a intrat in rețelele de transport, in conformitate cu Hotararea ANRE nr. 469 din 15 mai 2015;</li> <li>in baza cantitatii de energie electrica masurata la barele de intrare ale rețelelor de distributie estimata pe baza ipotezelor descrise mai sus.</li> </ul> <p>Costul pierderilor de energie electrica in rețelele electrice de transport a fost estimat prin inmultirea pretului mediu de cumparare a energiei electrice estimat pe baza ipotezelor descrise mai sus, cu pierderile totale de energie electrica in rețelele electrice de transport.</p>
Impozite si taxe (mii MDL)	Impozitele si taxele includ impozite locale si taxa de reglementare catre ANRE. Societatea a estimat ca pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 impozitele si taxele ar fi similare cu cele din anul incheiat la 31 decembrie 2014.
Cursul mediu de schimb MDL/USD	<p>Cursul mediu de schimb pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 de 18,7566 MDL/USD a fost estimat in baza urmatoarelor rate:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Pentru perioada de 5 luni pana la 31 mai 2015 (151 zile) – a fost considerat cursul mediu oficial de schimb, publicat de Banca Nationala a Moldovei – 17,9865 MDL/USD (sursa: <a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>);</li> <li>Pentru perioada de 7 luni de la 1 iunie 2015 la 31 decembrie 2015 (214 zile) – a fost considerata prognoza cursului de schimb valutar publicata de Ministerul Economiei– 19,3000 MDL/USD (sursa: Prognoza actualizata a indicatorilor macroeconomici pentru anii 2015-2018, <a href="http://mec.gov.md/ro/documents-terms/situatia-macroeconomica-prognostare-macroeconomica">http://mec.gov.md/ro/documents-terms/situatia-macroeconomica-prognostare-macroeconomica</a>).</li> </ul>
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova	Societatea a folosit indicele preturilor de consum de 6,40% extras din prognoza pentru anii 2015-2018 publicata de Ministerul Economiei (sursa: Prognoza actualizata a indicatorilor macroeconomici pentru anii 2015-2018, <a href="http://mec.gov.md/ro/documents-terms/situatia-macroeconomica-prognostare-macroeconomica">http://mec.gov.md/ro/documents-terms/situatia-macroeconomica-prognostare-macroeconomica</a> ).
Numarul mediu de salariatii	Numarul mediu de salariatii folosit in calcule este numarul mediu scriptic de angajati implicati in activitatile de distributie si furnizare (732 angajati) conform ultimului raport disponibil C-4 prezentat catre ANRE pentru Trimestrul 1 2015. Societatea a estimat ca numarul mediu scriptic de salariatii pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 va fi la acelasi nivel ca si pentru primul trimestru al anului 2015.
Cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real (MDL)	<p>Cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real este bazat pe reglementarile Guvernului, dupa cum urmeaza:</p> <p>Incepand cu 1 mai 2014, cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real este in suma de 1.650 MDL, conform Hotararii Guvernului nr. 299/ 2014.</p> <p>Incepand cu 1 mai 2015, cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real este in suma de 1.900 MDL, conform Hotararii Guvernului nr. 219/ 2015.</p>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

<b>Informatia</b>	<b>Ipotezele conducerii utilizate la elaborarea estimarilor pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015</b>
	Cuquantumului minim garantat mediu al salariului in sectorul real pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 a fost determinat de Societate ca media ponderata a cuquantumului minin garantat al salariului pentru intregul an 2015 (si anume 1.650 MDL pentru 4 luni si 1.900 MDL pentru 8 luni, impartite la 12 luni = 1.817 MDL).
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali (%)	Societatea a estimat intern ca modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 va ramane acelasi ca si pentru anul precedent (2014). Conform Raportului DF9-Informatia cu privire la numarul de consumatori, prezentat catre ANRE anual, acest procent este de 1.23% pentru anul 2014.
Indicele preturilor de consum in SUA	Societatea a estimat ca indicele preturilor de consum in SUA va ramane la nivelul din anul precedent. Astfel, indicele preturilor de consum in SUA folosit la estimari de Societate este acelasi indice ca si in anul precedent (2014). Sursa: <a href="http://www.usinflationcalculator.com/inflation/consumer-price-index-and-annual-percent-changes-from-1913-to-2008/">http://www.usinflationcalculator.com/inflation/consumer-price-index-and-annual-percent-changes-from-1913-to-2008/</a>

	<b>Tip</b>	<b>Baza de alocare</b>
Alocarea Costurilor si Rentabilitatii pe nivele de tensiune	Costuri cu Energia dupa cum urmeaza: Consumul tehnologic si pierderile tehnice de energie electrica in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%) Pierderile comerciale de energie electrica in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%) Costuri de Capital si Rentabilitate, Costuri aferente Activelor Fixe Vechi, Consumuri privind retribuirea muncii, Consumuri de materiale, Consumuri de intretinere si exploatare Consumuri legate de evidenta energiei electrice, Cheltuieli comerciale, generale si administrative, Impozite si taxe, Cheltuieli aferente fondului de rulment, Devieri Tarifare	Hotararea ANRE nr.734/12 decembrie 2014  Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa)  Valoarea de bilant a mijloacelor fixe la 31 decembrie 2014 pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa)  Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa)

**(i) Estimările pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 pentru costuri și rentabilitate**

Estimările pentru Costuri cu Energia, Costuri de Capital și Rentabilitate, Costuri aferente Activelor Fixe Vechi, Costuri Operationale și Alte Costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 au fost efectuate în baza ipotezelor conducerii prezentate în Nota 1 (h) și în baza metodelor de calcul din Notele 1(a), 1(b), 1(c), 1(d) și 1(f), respectiv.

Calcululele estimarilor pentru Costuri de Energie, Costuri de Capital și Rentabilitate, Costuri aferente Activelor Fixe Vechi, Costuri Operationale și Alte Costuri pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2015 sunt detaliate mai jos:

**i. Costuri cu energia**

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 2015</b>
Cantitatea estimata a energiei electrice distribuita pe parcursul anului (MWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	A	2.601.221

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Consumul tehnologic si pierderile tehnice de energie in retelele electrice de distributie aprobate de Agentia Nationala pentru Reglementare in Energetica a Republicii Moldova ("ANRE") (%)	Hotararea ANRE nr.698 din 20 octombrie 2014	B	9,35%
Pierderile comerciale de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Hotararea ANRE nr.497 din 20 decembrie 2012	C	1,50%
Consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Calculat	D=B+C	10,85%
Calculul cantitatii de energie electrica pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie in baza % aprobate de ANRE (MWh)	Calculat	E=A/(1-D)*D	316.582
Pretul mediu estimat de cumparare a energiei electrice pentru anul curent (MDL/KWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	F	1,3169
Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobat de ANRE (MDL/KWh)	Hotararea ANRE nr.469 din 11 mai 2012	G	0,0802
Costul mediu al pierderilor de energie in retelele electrice de transport (MDL/kWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	H	0,0393
<b>Costuri cu Energia estimate pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	I=E*(F+G+H)	<b>454.749</b>

**ii. Costuri de capital si rentabilitate**
*Uzura activelor fixe noi*

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 31 decembrie 2015
Costul Activelor Fixe Noi la inceputul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Nota 1(b)(ii) de mai sus	1	213.924
Aditii de Active Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Hotararea ANRE nr. 02/128/2014, 603/2014, 686/2014 si 690/2014, Scrisoarea 0103/81032/2014 expediata de Societate catre ANRE	2	262.227
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul <b>precedent</b> , publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	3	14,0388
Aditii de Active Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	4=2/3	18.679
Costul Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> transferat la serviciul de furnizare ca rezultat a separarii serviciilor de distributie si furnizare (mii USD)	Raportul privind activele materiale si nemateriale transferate serviciului de furnizare a energiei electrice	5	(742)
Costul Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	6=1+4+5	231.861
Uzura Activelor Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> ( mii USD)	Nota 1(b)(ii) de mai sus	7	10.012
Uzura aditiilor de Active Fixe Noi ( mii USD)	Raportul intern al Societatii privind uzura investitiilor aprobate	8	652

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)*

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 31 decembrie 2015</b>
Uzura Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> transferata la serviciul de furnizare ca rezultat a separarii serviciilor de distributie si furnizare (mii USD)	Raportul privind activele materiale si nemateriale transferate serviciului de furnizare a energiei electrice	9	(75)
Uzura Activelor Fixe Noi pentru anul curent (mii USD)	Calculat	10+7+8+9	10.589
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	11	18,7566
<b>Uzura Activelor Fixe Noi estimata pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	12=10*11	<b>198.615</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)**Rentabilitatea activelor fixe noi*

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 2015</b>
Costul Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Tabelul <i>Uzura Activelor Fixe Noi</i> de mai sus	A	231.861
Uzura acumulata a Activelor Fixe Noi la inceputul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Nota 1(b)(iv) de mai sus	B <sub>1</sub>	58.757
Uzura Activelor Fixe Noi pentru anul <b>precedent</b> ( mii USD)	Tabelul <i>Uzura Activelor Fixe Noi</i> de mai sus	B <sub>2</sub>	10.012
Uzura Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> transferata la serviciul de furnizare ca rezultat a separarii serviciilor de distributie si furnizare (mii USD)	Raportul privind activele materiale si nemateriale transferate serviciului de furnizare a energiei electrice	B <sub>3</sub>	(75)
Uzura acumulata a Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	$B=B_1+B_2+B_3$	68.694
Valoarea neta reglementata a Activelor Fixe Noi la sfarsitul anului <b>precedent</b> (mii USD)	Calculat	$C=A-B$	163.167
WACC	Nota 1 (b)(iii) de mai sus	D	14,93%
Rentabilitatea Activelor Fixe Noi (mii USD)	Calculat	$E=C*D$	24.353
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	F	18,7566
<b>Rentabilitatea Activelor Fixe Noi estimata pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$G=E*F$	<b>456.781</b>

*iii. Costuri aferente activelor fixe vechi*

In conformitate cu articolul 20 al Anexei 1 la Hotararea ANRE nr. 497/2012, Costurile aferente Activelor Fixe Vechi sunt calculate incepand cu anul 2015 prin aplicarea cotei de 4,8% din valoare neta a Activelor Fixe Vechi (punctul (b) (i)) in suma de 130.793.000 USD.

Pentru a calcula Costurile aferente Activelor Fixe Vechi in MDL, valoarea exprimata in USD este convertita in MDL folosind cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent, publicat de Banca Nationala a Moldovei.

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 2015</b>
Valoarea neta a Activelor Fixe Vechi la data privatizarii (mii USD)	Hotararea ANRE nr. 497/2012	A	130.793
Procentul Costurilor aferente Activelor Fixe Vechi pentru anul 2015	Hotararea ANRE nr. 497/2012	B	4,8%
Costuri aferente Activelor Fixe Vechi (mii USD)	Calculat	$C=A*B$	6.278
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de sus	D	18,7566
<b>Costuri aferente Activelor Fixe Vechi estimate pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$E=C*D$	<b>117.755</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)***iv. Costuri operationale***Consumuri privind retribuirea muncii*

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 2015</b>
Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Nota 1(d)(i) de mai sus	$CRD_{n-1}$	40.260
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de sus	$IPCM_n$	6,40%
<b>(A) Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul curent calculat in baza la IPC (mii MDL)</b>	Calculat	$(A) = CRD_n = CRD_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2)$	<b>42.321</b>
Cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real pentru anul <b>precedent</b> (MDL)	Hotararea Guvernului 260/2012, 287/2013 si 299/2014	1	1.567
Cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real pentru anul curent (MDL) (*)	Hotararea Guvernului 287/2013, 299/2014 si 219/2015	2	1.817
Numarul mediu scriptic de salariati pentru anul <b>precedent</b>	Nota 1 (d) (i)	3	735
Numarul mediu scriptic de salariati pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	4	732
Rata medie a contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul <b>precedent</b>	Legea 271/2011, 250/2012, 329/2013 si 330/2013	5	27,00%
Rata medie a contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Legea 329/2013, 330/2013, 73/2015 si 74/2015	6	27,13%
Coeficientul modificarilor in cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariati si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Calculat	$7 = (2/1) * (4/3) * (100 + 6) / (100 + 5)$	1,1560
<b>(B) Consumuri privind retribuirea muncii pentru anul curent calculat in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)</b>	Calculat	$(B) = CRD_n = CRD_{n-1} * 7$	<b>46.539</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii aferente serviciului de distributie estimat pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$X = \max (A) \& (B)$	<b>46.539</b>

(\*) Pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015 cuquantumul minim garantat al salariului in sectorul real este calculat ca medie ponderata a cuquantumului minim garantat al salariului, adica 1.650 MDL pentru 4 luni plus 1.900 MDL pentru 8 luni, impartite la 12 luni.



**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

*Consumuri de materiale*

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 2015</b>
Consumuri de materiale pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Nota 1 (d)(ii) de mai sus	$CMD_{n-1}$	26.561
Indicele preturilor de consum in SUA pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	HPCM	1,60%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul curent (%)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	$\delta NC_n$	1,23%
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	$LeiD_n$	18,7566
Cursul mediu oficial de schimb MDL/USD pentru anul precedent, publicat de Banca Nationala a Moldovei	<a href="http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb">http://www.bnm.md/ro/content/ratele-de-schimb</a>	$LeiD_{n-1}$	14,0388
<b>Consumuri de materiale aferente serviciului de distributie estimate pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$CMD_n = CMD_{n-1} * (1 + HPCM_n - HPCM_{n-1} * 0.2) * (1 + \delta NC_n) * (LeiD_n / LeiD_{n-1})$	<b>36.383</b>

*Consumuri de intretinere si exploatare*

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 2015</b>
Consumuri de intretinere si exploatare pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Nota 1(d)(iii) de mai sus	$CIED_{n-1}$	53.593
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	$IPCM_n$	6,40%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul curent (%)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	$\delta NC_n$	1,23%
<b>Consumuri de intretinere si exploatare estimate pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$CIED_n = CIED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_{n-1} * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$	<b>57.029</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

*Consumuri legate de evidenta energiei electrice*

	<b>Sursa</b>	<b>Formula</b>	<b>Estimari pentru anul 2015</b>
<b>Alte Consumuri legate de evidenta energiei electrice</b>			
Alte Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Nota 1 (d) (iv) de mai sus	$OCED_{n-1}$	53.553
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	$IPCM_n$	6,40%
Modificarea numarului locurilor de consum ale consumatorilor finali pentru anul curent (%)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	$\delta NC_n$	1,23%
<b>Alte Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$OCED_n = OCED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$	<b>56.987</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Nota 1 (d) (iv) de mai sus	$PCED_{n-1}$	17.504
<b>(A) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent calculat in baza la formula de ajustare (mii MDL)</b>	Calculat	$(A) = PCED_n = PCED_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2) * (1 + \delta NC_n)$	<b>18.627</b>
Coeficientul modificarilor in cuantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariatii si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Nota 1 (i) (iv) de sus	$K$	1,1560
<b>(B) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent calculat in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)</b>	Calculat	$(B) = PCED_n = PCED_{n-1} * K$	<b>20.235</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Consumuri legate de evidenta energiei electrice pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$X = \max(A) \& (B)$	<b>20.235</b>
<b>Consumuri legate de evidenta energiei electrice estimate pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$CED_n = OCED_n + X$	<b>77.222</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

**Cheltuieli comerciale, generale si administrative**

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
<b>Alte Cheltuieli comerciale, generale si administrative</b>			
Alte Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Nota 1(d)(v) de mai sus	$OCGA_{n-1}$	33.308
Indicele preturilor de consum in Republica Moldova pentru anul curent	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	$IPCM_n$	6,40%
<b>Alte Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$OCGA_n = OCGA_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2)$	<b>35.014</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul <b>precedent</b> (mii MDL)	Nota 1(d)(v) de mai sus	$PCGA_{n-1}$	18.379
<b>(A) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent calculat in baza la formula de ajustare (mii MDL)</b>	Calculat	$(A) = PCGA_n = PCGA_{n-1} * (1 + IPCM_n - IPCM_n * 0.2)$	<b>19.321</b>
Coeficientul modificarilor in quantumul minim garantat al salariului in sectorul real, numarul scriptic de salariati si ratele contributiilor obligatorii de asigurari sociale si medicale suportate de angajator pentru anul curent	Nota 1(i) (iv) de mai sus	K	1,1560
<b>(B) Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent calculat in baza coeficientului modificarilor (mii MDL)</b>	Calculat	$(B) = PCGA_n = PCGA_{n-1} * K$	<b>21.246</b>
<b>Consumuri privind retribuirea muncii incluse in Cheltuieli comerciale, generale si administrative pentru anul curent (mii MDL)</b>	Calculat	$X = \max(A) \& (B)$	<b>21.246</b>
<b>Cheltuieli comerciale, generale si administrative estimate pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$CGA_n = OCGA_n + X$	<b>56.260</b>

**v. Alte Costuri**

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
Consumuri privind retribuirea muncii	Nota 1(d) (i) de mai sus	A	46.539
Consumuri de materiale	Nota 1(d) (ii) de mai sus	B	36.383
Consumuri de intretinere si exploatare	Nota 1(d) (iii) de mai sus	C	57.029
Consumuri legate de evidenta energiei electrice	Nota 1(d) (iv) de mai sus	D	77.222
Cheltuieli comerciale, generale si administrative	Nota 1(d) (v) de mai sus	E	56.260
Costuri Operationale pentru anul curent aferente serviciului de distributie (mii MDL)	Nota 1(i) (iv) de mai sus	$Costuri\ Operationale_n = \sum(A:E)$	273.433
Calculul valorii de energie electrica pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie in baza % aprobate de ANRE(mii MDL)	Nota 1(i) (i) de mai sus	$Costuri\ cu\ Energia_n$	454.749
Impozite si taxe pentru anul curent aferente serviciului de distributie (mii MDL)	Nota 1 (h) de mai sus	$T_n$	2.519
WACC	Nota 1(b) (iii) de mai sus	WACC	14,93%

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Estimari pentru anul 2015
<b>Alte Costuri aferente serviciului de distributie estimate pentru anul 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$CFR_n = (10 / 365) * (\text{Costuri Operationale}_n + \text{Costuri cu Energia}_n + T_n) * WACC$	<b>2.988</b>

**(j) Calculul tarifului mediu si a tarifelor pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa)**

Tariful mediu pentru serviciul de distributie a energiei electrice si tarifele pentru serviciul de distributie a energiei electrice pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa) sunt calculate mai jos. Ipotezele conducerii folosite in estimarea cantitatilor distribuite si divizarea cantitatilor pe nivele de tensiune sunt prezentate in Nota 1(h). Calculul tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa) nu ia in considerare subventionarea intre nivele de tensiune.

	Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015
			Inalta tensiune (35, 110 kV)	Medie tensiune (6, 10 kV)	Joasa tensiune (0,4 kV)	
			1	2	3	
<b>Costuri cu Energia</b>	Punctul (i) de mai jos	A	<b>19.049</b>	<b>106.142</b>	<b>329.558</b>	<b>454.749</b>
<b>Costuri de Capital si Rentabilitate</b>	Punctul (ii) de mai jos	B	<b>52.755</b>	<b>242.359</b>	<b>360.282</b>	<b>655.396</b>
<b>Costuri aferente Activelor Fixe Vechi</b>	Punctul (ii) de mai jos	C	<b>9.479</b>	<b>43.544</b>	<b>64.732</b>	<b>117.755</b>
Consumuri privind retribuirea muncii	Punctul (ii) de mai jos	D	3.746	17.210	25.583	46.539
Consumuri de materiale	Punctul (ii) de mai jos	E	2.929	13.454	20.000	36.383
Consumuri de intretinere si exploatare	Punctul (ii) de mai jos	F	4.591	21.088	31.350	57.029
Consumuri legate de evidenta energiei electrice	Punctul (iii) de mai jos	G	746	21.749	54.727	77.222
Cheltuieli comerciale, generale si administrative	Punctul (iii) de mai jos	H	544	15.844	39.872	56.260
<b>Costuri Operationale</b>	Calculat	$I = \text{sum}(D:H)$	<b>12.556</b>	<b>89.345</b>	<b>171.532</b>	<b>273.433</b>
<b>Impozite si taxe si Alte Costuri</b>	Punctul (iii) de mai jos	J	<b>53</b>	<b>1.552</b>	<b>3.902</b>	<b>5.507</b>
<b>Total Costuri si Rentabilitate</b>	Calculat	$K = A+B+C + I+J$	<b>93.892</b>	<b>482.942</b>	<b>930.006</b>	<b>1.506.840</b>
<b>Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului, MWh</b>	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	L	<b>25.134</b>	<b>732.623</b>	<b>1.843.464</b>	<b>2.601.221</b>
Tarif de inalta tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$M = K(1) / \text{Total L}$	0,0361	-	-	<b>0,0361</b>
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$N = K(2) / [L(2) + L(3)] + M$	-	0,2236	-	<b>0,2236</b>
Tarif de joasa tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$O = K(3) / L(3) + N$	-	-	0,7281	<b>0,7281</b>
<b>Tariful mediu estimat pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru anul 2015, excluzand recuperarea Devierilor Tarifare (MDL/KWh)</b>	Calculat	$X = K/L$	-	-	-	<b>0,5793</b>
<b>Devieri Tarifare – Soldul acumulat</b>	Punctul (iii) de mai	P	<b>5.290</b>	<b>154.187</b>	<b>387.974</b>	<b>547.451</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

	Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015
			Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune	
			(35, 110 kV)	(6, 10 kV)	(0,4 kV)	
			1	2	3	4=1+2+3
<b>la 31 decembrie 2014</b>						
	jos					
<b>Total Costuri si Rentabilitate si Devieri Tarifare – Soldul acumulat la 31 decembrie 2014</b>	Calculat	$Q=K+P$	<b>99.182</b>	<b>637.129</b>	<b>1.317.980</b>	<b>2.054.291</b>
Tarif de inalta tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$R=Q(1)/$ Total L	0,0381	-	-	<b>0,0381</b>
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$S=Q(2)/$ $[L(2)+L(3)]+R$	-	0,2855	-	<b>0,2855</b>
Tarif de joasa tensiune (MDL/KWh)	Calculat	$T=Q(3)/L(3)$ +S	-	-	1,0004	<b>1,0004</b>
<b>Tariful mediu estimat pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru anul 2015 considerand recuperarea in anul 2015 a Devierilor Tarifare acumulate la 31 decembrie 2014 (MDL/KWh)</b>	Calculat	$Y=Q/L$	-	-	-	<b>0,7897</b>
Cantitatea energiei electrice distribuita estimata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (MWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	CC	13.868	376.309	973.736	1.363.913
Tarif pentru serviciul de distributie a energiei electrice (MDL/KWh)	Hotararea ANRE 21/2015	DD	0,07	0,28	0,33	-
Venituri din distributia energiei electrice estimata pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2015 (mii MDL)	Calculat	$EE=CC*DD$	971	105.367	321.332	427.670
<b>Tarif estimat pentru serviciul de distributie a energiei electrice la 1 ianuarie 2015 (MDL/KWh)</b>	In acest tabel mai sus	$FF=\text{sum}(R: Y)$	<b>0,0381</b>	<b>0,2855</b>	<b>1,0004</b>	<b>0,7897</b>
<b>Devieri Tarifare estimate la 30 iunie 2015 (mii MDL)</b>	Calculat	$GG= FF*CC-EE$	<b>(442)</b>	<b>2.052</b>	<b>652.792</b>	<b>654.402</b>
Cantitatea energiei electrice distribuita estimata pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 (MWh)	Calculat	$HH=L-CC$	11.266	356.313	869.729	1.237.308
<b>Divizarea Devierilor Tarifare estimate la 30 iunie 2015 intre nivele de tensiune de distributie (mii MDL)</b>	Calculat	$II=GG4*HH/HH$ 4	<b>5.959</b>	<b>188.451</b>	<b>459.992</b>	<b>654.402</b>
Majorarea estimata in tariful de inalta tensiune (35, 110 kV) (MDL/KWh)	Calculat	$JJ=II/HH4$	0,0048	-	-	-
Majorarea estimata in tariful de medie tensiune (6, 10 kV) (MDL/KWh)	Calculat	$KK=JJ1+II2/(HH$ 2+HH3)	-	0,1585	-	-
Majorarea estimata in tariful de joasa tensiune (0,4 kV) (MDL/KWh)	Calculat	$LL=KK2+II3/H$ H3	-	-	0,6874	-
<b>Tarif estimat pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31</b>	Calculat	$MM=FF$ +sum(JJ: LL)	<b>0,0429</b>	<b>0,4440</b>	<b>1,6878</b>	-

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015 4=1+2+3
		Inalta tensiune (35, 110 kV)	Medie tensiune (6, 10 kV)	Joasa tensiune (0,4 kV)	
		1	2	3	
<b>decembrie 2015 a Devierilor</b>					
<b>Tarifare acumulate la 30 iunie 2015 (MDL/KWh)</b>					
<b>Tariful mediu estimat pentru serviciul de distributie a energiei electrice pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a Devierilor</b>					
<b>Tarifare acumulate la 30 iunie 2015 (MDL/KWh)</b>					
Calculat	NN=sum product(HH, MM)/HH4	-	-	-	<b>1,3146</b>
<b>Diferenta dintre tariful necesar pentru recuperarea integrala a Costurilor si Rentabilitatii in anul 2015 si tariful aprobat de ANRE (MDL/KWh)</b>					
Calculat	OO=X – DD	0,0339	0,0564	0,3981	-
<b>Valoarea Devierilor Tarifare pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2015 (mii MDL)</b>					
Calculat	PP =sum product((MM-OO),HH)	-	-	-	<b>365.892</b>
<b>Soldul acumulat estimat al Devierilor Tarifare la 30 iunie 2015 (mii MDL)</b>					
Calculat	QQ=P+PP	-	-	-	<b>913.343</b>

Costurile, rentabilitatea si devierile tarifare incluse in tarifele pentru serviciul de distributie a energiei electrice pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa) sunt alocate individual dupa cum este prezentat in urmatoarele tabele:

Tip	Baza de alocare
Costuri cu Energia dupa cum urmeaza:	
Consumul tehnologic si pierderile tehnice de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Hotararea ANRE nr.734/12 decembrie 2014
Pierderile comerciale de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa)
Costuri de Capital si Rentabilitate, Costuri aferente Activelor Fixe Vechi, Consumuri privind retribuirea muncii, Consumuri de materiale, Consumuri de intretinere si exploatare	Valoarea de bilant a mijloacelor fixe la 31 decembrie 2014 pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa)
Consumuri legate de evidenta energiei electrice, Cheltuieli comerciale, generale si administrative, Impozite si taxe, Cheltuieli aferente fondului de rulment, Devieri Tarifare	Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului pe nivele de tensiune (inalta, medie si joasa)

(i) **Alocarea costurilor cu energia**

Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015 4=1+2+3	
		Inalta tensiune (35, 110 kV)	Medie tensiune (6, 10 kV)	Joasa tensiune (0,4 kV)		
		1	2	3		
Consumul tehnologic si pierderile tehnice de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Hotararea ANRE nr.734/12 decembrie 2014	A	0,44%	2,11%	6,80%	9,35%

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015	
		Inalta tensiune (35, 110 kV)	Medie tensiune (6, 10 kV)	Joasa tensiune (0,4 kV)		
		1	2	3		
					4=1+2+3	
Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului (MWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	B	25.134	732.622	1.843.464	2.601.221
Pierderile comerciale de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Hotararea ANRE nr.497/20 decembrie 2012	$C=(B/\text{Total } B) * \text{Total } C$	0,01%	0,42%	1,07%	1,50%
Consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie aprobate de ANRE (%)	Calculat	$D=A+C$	0,45%	2,53%	7,87%	10,85%
Calculul cantitatii de energie electrica pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie in baza % aprobate de ANRE (MWh)	Calculat	$E=\text{Total } B/ (1-\text{Total } D)*D$	13.261	73.892	229.428	316.582
Pretul mediu estimat de cumparare a energiei electrice pentru anul curent (MDL/KWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	E	1,3169	1,3169	1,3169	1,3169
Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice aprobat de ANRE (MDL/KWh)	Hotararea ANRE nr.497/20 decembrie 2012	F	0,0802	0,0802	0,0802	0,0802
Costul mediu al pierderilor de energie in retelele electrice de transport (MDL/kWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	G	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393
Calculul valorii de energie electrica pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie in retelele electrice de distributie in baza % aprobate de ANRE(mii MDL)	Calculat	$H=E*(E+F+G)$	<b>19.049</b>	<b>106.142</b>	<b>329.558</b>	<b>454.749</b>

 (ii) **Alocarea costurilor in baza valorii de bilant a mijloacelor fixe la 31 decembrie 2014**

Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015	
		Inalta tensiune (35, 110 kV)	Medie tensiune (6, 10 kV)	Joasa tensiune (0,4 kV)		
		1	2	3		
					4=1+2+3	
Valoarea de bilant a mijloacelor fixe folosite in serviciul de distributie la 31 decembrie 2014	Registrul mijloacelor fixe al Societatii	A	236.024	1.084.291	1.611.870	<b>2.932.185</b>
Uzura Activelor Fixe Noi	Total: punctul (i) (ii) de mai sus; Calculat	$B=(A/\text{Total } A) * \text{Total } B$	15.987	73.446	109.182	198.615
Rentabilitatea Activelor Fixe Noi	Total: punctul	$C=(A/\text{Total } A)$	36.768	168.913	251.100	456.781

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015	
		Inalta tensiune (35, 110 kV)	Medie tensiune (6, 10 kV)	Joasa tensiune (0,4 kV)		
		1	2	3		4=1+2+3
(i) (ii) de sus; Calculat	* Total C/					
<b>Costuri de Capital si Rentabilitate</b>	<b>Calculat</b>	<b>D=B+C</b>	<b>52.755</b>	<b>242.359</b>	<b>360.282</b>	<b>655.396</b>
Total: punctul	E=(A/Total A)					
Costuri aferente Activelor Fixe Vechi	(i) (iii) de mai sus; Calculat	* Total E/	9.479	43.544	64.732	117.755
Total: punctul	F=(A/Total A)					
Consumuri privind retribuirea muncii	(i) (iv) de mai sus; Calculat	* Total F/	3.746	17.210	25.583	46.539
Total: punctul	G=(A/Total A)					
Consumuri de materiale	(i) (iv) de mai sus; Calculat	* Total G/	2.929	13.454	20.000	36.383
Total: punctul	H=(A/Total A)					
Consumuri de intretinere si exploatare	(i) (iv) de mai sus; Calculat	* Total H/	4.591	21.088	31.350	57.029



**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

(iii) *Alocarea costurilor in baza cantitatii energiei electrice distribuita pe parcursul anului (MWh)*

Sursa	Formula	Nivelul de tensiune			Estimari pentru anul 2015
		Inalta tensiune (35, 110 kV)	Medie tensiune (6, 10 kV)	Joasa tensiune (0,4 kV)	
		1	2	3	4=1+2+3
Cantitatea energiei electrice distribuita pe parcursul anului (MWh)	Estimat in conformitate cu ipotezele conducerii descrise in Nota 1(h) de mai sus	25.134	732.623	1.843.464	2.601.221
Consumuri legate de evidenta energiei electrice	Total: punctul (i) (iv) de mai sus; Calculat B=(A/Total A) * Total B	746	21.749	54.727	77.222
Cheltuieli comerciale, generale si administrative	Total: punctul (i) (iv) de mai sus; Calculat C=(A/Total A) * Total C	544	15.844	39.872	56.260
Impozite si taxe	Total: punctul (h) de mai sus; Calculat D=(A/Total A) * Total D	24	710	1.785	2.519
Cheltuieli aferente fondului de rulment	Total: punctul (i) (v) de mai sus; Calculat E=(A/Total A) * Total E	29	842	2.117	2.988
<b>Impozite, taxe si Alte Costuri</b>	Calculat F=D+E	<b>53</b>	<b>1.552</b>	<b>3.902</b>	<b>5.507</b>
<b>Devieri Tarifare</b>	Total: punctul (g) de mai sus; Calculat G=(A/Total A) * Total G	<b>5.290</b>	<b>154.187</b>	<b>387.974</b>	<b>547.451</b>

**ICS RED UNION FENOSA SA**

Note la Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor

*(Toate sumele sunt indicate in mii MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)***Nota 2 Alte informatii****(a) Costurile operationale pentru anul 2013 aprobate de ANRE in comparatie cu cele extrase din inregistrările contabile**

Comparatia costurilor operationale pentru anul incheiat la 31 decembrie 2013 aprobate de ANRE, in conformitate cu Hotararea ANRE nr.763 din 31 decembrie 2014, si a costurilor operationale extrase din inregistrările contabile ale Societatii pentru anul 2013 intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate pentru activitatile de distributie si furnizare a energiei electrice este dupa cum urmeaza:

	<b>2013 aprobat de ANRE</b>	<b>2013 extrase din inregistrările contabile</b>	<b>Diferenta</b>
	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3=2-1</b>
<b>Costuri Operationale aferente activitatii de distributie</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii ("CRD")	36.029	47.215	11.186
Consumuri de materiale ("CMD")	23.234	19.259	(3.975)
Consumuri de intretinere si exploatare ("CIED")	50.866	57.589	6.723
Consumuri legate de evidenta energiei electrice ("CED")	66.493	72.430	5.937
Cheltuieli comerciale, generale si administrative ("CGA")	48.450	74.808	26.358
<b>Total costuri operationale aferente activitatii de distributie (A)</b>	<b>225.072</b>	<b>271.301</b>	<b>46.229</b>
<b>Costuri Operationale aferente serviciului de furnizare</b>			
Consumuri privind retribuirea muncii ("CRF")	12.369	13.386	1.017
Consumuri de materiale ("CMF")	644	359	(285)
Consumuri privind serviciile prestate de terti ("CSP")	37.132	41.494	4.362
<b>Total costuri operationale aferente activitatii de furnizare (B)</b>	<b>50.145</b>	<b>55.239</b>	<b>5.094</b>
<b>Total costuri operationale (C)=(A)+(B)</b>	<b>275.217</b>	<b>326.540</b>	<b>51.323</b>

**(b) Impactul cursului de schimb MDL/USD asupra tarifului mediu estimat**

Cel mai mare impact asupra cresterii Costurilor cu Energia, Costurilor de Capital si Rentabilitatii, Costurilor aferente Activelor Fixe Vechi, Consumurilor de Materiale, Altor Costuri si respectiv a Devierilor Tarifare este datorat deprecierei ratei de schimb valutar MDL/USD, comparativ cu rata de schimb valutar MLD/ USD estimata de ANRE de 11,8254 pentru Costurile cu Energia la achizitiile de la furnizorii externi, Anexa la Hotararea ANRE 470/ 2012.

O comparatie a totalului costurilor si rentabilitatii, devierilor tarifare si a tarifului mediu incluse in Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor, cu rezultatul acestor estimari folosind cursul de schimb valutar de 11,8254 MDL/USD este dupa cum urmeaza:

	Estimari pentru 2015	Estimari pentru anul 2015, aplicand cursul de schimb MDL/USD 11.8254	Diferenta
<b>Costuri cu Energia</b>	<b>454.749</b>	<b>329.459</b>	<b>125.290</b>
Uzura Activelor Fixe Noi	198.615	126.850	71.765
Rentabilitatea Activelor Fixe Noi	456.781	296.280	160.501
<b>Costuri de Capital si Rentabilitate</b>	<b>655.396</b>	<b>423.130</b>	<b>232.266</b>
<b>Costuri aferente Activelor Fixe Vechi</b>	<b>117.755</b>	<b>74.241</b>	<b>43.514</b>
Consumuri privind retribuirea muncii	46.539	46.539	-
Consumuri de material	36.383	24.422	11.961
Consumuri de intretinere si exploatare	57.029	57.029	-
Consumuri legate de evidenta energiei electrice	77.222	77.222	-
Cheltuieli comerciale, generale si administrative	56.260	56.260	-
<b>Costuri Operationale</b>	<b>273.433</b>	<b>261.472</b>	<b>11.961</b>
<b>Impozite si taxe</b>	<b>2.519</b>	<b>2.519</b>	<b>-</b>
Cheltuieli aferente fondului de rulment	2.988	2.427	561
<b>Alte Costuri</b>	<b>2.988</b>	<b>2.427</b>	<b>561</b>
<b>Total Costuri si Rentabilitate</b>	<b>1.506.840</b>	<b>1.093.248</b>	<b>413.592</b>
<b>Devieri Tarifare – Soldul acumulat la 31 decembrie 2014</b>	<b>(A) 547.451</b>	<b>(A) (252.595)</b>	<b>800.046</b>
<b>Devieri Tarifare estimate pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2015</b>	<b>(B)=(C)-(A) 365.892</b>	<b>(B)=(C)-(A) (47.699)</b>	<b>413.591</b>
<b>Sold acumulat estimat al Devierilor Tarifare la 30 iunie 2015</b>	<b>(C) 913.343</b>	<b>(C) (300.294)</b>	<b>1.213.637</b>
<b>Tarifal mediu pentru serviciul de distributie a energiei electrice estimat pentru anul 2015, excluzand recuperarea Devierilor Tarifare (MDL/KWh)</b>	<b>0,5793</b>	<b>0,4203</b>	<b>0,1590</b>
<b>Tarifal mediu pentru serviciul de distributie a energiei electrice estimat pentru anul 2015 considerand recuperarea in anul 2015 a Devierilor Tarifare acumulate la 31 decembrie 2014 (MDL/KWh)</b>	<b>0,7897</b>	<b>0,3232</b>	<b>0,4665</b>
<b>Tarifal mediu pentru serviciul de distributie a energiei electrice estimat pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a Devierilor Tarifare acumulate la 30 iunie 2015 (MDL/KWh)</b>	<b>1,3146</b>	<b>0,3338</b>	<b>0,9808</b>

**(c) Consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie electrica in retelele electrice de distributie pentru anul 2012**

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012, in conformitate cu Metodologia Veche (Hotararea ANRE 256/2007), pierderile Societatii pentru consumul tehnologic si pierderile tehnice si comerciale de energie electrica in retelele electrice de distributie ("CPT") erau stabilite la 12,5% - acestea fiind folosite pentru calculul Costurilor cu Energia. Ca urmare a negocierilor dintre Societate si ANRE, Societatea a aplicat 11,35% pentru CPT in calculele sale aferente Costurilor cu Energia pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012. Impactul diminuarii CPT de la 12,5% la 11,35% pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012, a fost in suma de 36.249 mii MDL.

O comparatie a Costurilor si Rentabilitatii, Devierilor Tarifare si a tarifului mediu incluse in Sumarul costurilor si alte informatii financiare privind calculul tarifelor estimate pentru anul care se incheie la 31 decembrie 2015, si rezultatul celor estimate utilizand rata de 11,35% pentru CPT pentru anul incheiat la 31 decembrie 2012 este dupa cum urmeaza:

	<b>Estimarile pentru 2015</b>	<b>Estimari pentru anul 2015 aplicand 12,5% pentru CPT</b>	<b>Diferenta</b>
<b>Total Costuri si Rentabilitate</b>	<b>1.506.840</b>	<b>1.506.840</b>	<b>-</b>
<b>Devieri Tarifare – Soldul acumulat la 31 decembrie 2014</b>	<b>(A) 547.451</b>	<b>(A) 597.377</b>	<b>(49.926)</b>
<b>Devieri Tarifare estimate pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2015</b>	<b>(B)=(C)-(A) 365.892</b>	<b>(B)=(C)-(A) 365.892</b>	<b>-</b>
<b>Soldul acumulat estimat al Devierilor Tarifare la 30 iunie 2015</b>	<b>(C) 913.343</b>	<b>(C) 963.269</b>	<b>(49.926)</b>
<b>Tariful mediu pentru serviciul de distributie a energiei electrice estimate pentru anul 2015, excluzand recuperarea Devierilor Tarifare (MDL/KWh)</b>	<b>0,5793</b>	<b>0,5793</b>	<b>-</b>
<b>Tariful mediu pentru serviciul de distributie a energiei electrice estimate pentru anul 2015 considerand recuperarea in anul 2015 a Devierilor Tarifare acumulate la 31 decembrie 2014 (MDL/KWh)</b>	<b>0,7897</b>	<b>0,8089</b>	<b>(0,0192)</b>
<b>Tariful mediu pentru serviciul de distributie a energiei electrice estimate pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 considerand recuperarea in perioada 1 iulie - 31 decembrie 2015 a Devierilor Tarifare acumulate la 30 iunie 2015 (MDL/KWh)</b>	<b>1,3146</b>	<b>1,355</b>	<b>(0,0404)</b>