

---

**S.A. REȚELELE ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE NORD-VEST**

**RAPORT DE CONSTATĂRI EFECTIVE**

**PRIVIND VERIFICAREA CALCULULUI TARIFELOR PENTRU SERVICIUL DE DISTRIBUȚIE ȘI DE  
FURNIZARE A ENERGIEI ELECTRICE**

---

## RAPORT DE CONSTATĂRI EFECTIVE către conducerea S.A. Rețelele electrice de distribuție Nord-Vest

Am efectuat procedurile asupra cărora am convenit cu dvs. și care sunt enumerate mai jos, cu privire la verificarea calculului tarifelor efectuat de către S.A. Rețelele electrice de distribuție Nord-Vest („Societate”) pentru serviciul de distribuție și furnizare a energiei electrice pentru anii 2013 - 2015, prezentat în tabelul atașat acestui raport. Misiunea noastră a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional de Servicii Conexe ISRS 4400 aplicabil misiunilor pe baza procedurilor convenite. Procedurile au fost efectuate exclusiv cu scopul de a vă sprijini pe dvs. în verificarea calculelor tarifelor în conformitate cu „Metodologiile de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice” („Metodologia”) aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică („A.N.R.E.”) nr. 497 din 20 decembrie 2012 și sunt rezumate după cum urmează:

### 1. Calculul indicatorului “Energia electrică distribuită” (ED)

#### *Proceduri efectuate:*

1. Am obținut și am analizat cantitățile energiei electrice furnizate din tabellele DF10 „Vânzările de energie electrică consumatorilor de către S.A. RED Nord-Vest” pentru perioada anilor 2013 - 2014, iar pentru valoarea ce a fost introdusă în calculul tarifului pentru anul 2015, am obținut și am analizat prognoza Societății privind energia electrică ce urmează a fi furnizată și facturată în 2015.
2. Am obținut și am analizat cantitățile energiei electrice la punctele de ieșire din rețeaua electrică de transport, care constau din energia electrică livrată direct consumatorilor fără a fi distribuită.
3. Am recalculat indicatorul “Energia electrică distribuită” ca diferența între cantitatea energiei electrice furnizate și cantitatea energiei electrice la punctele de ieșire din rețeaua electrică de transport, și am comparat datele obținute cu valoarea acestor indicatori, prezentați în calculul tarifului de către Societate.

#### *Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, am constatat că valorile indicatorului din tabellele DF10 „Vânzările de energie electrică consumatorilor de către S.A. RED Nord-Vest” pentru perioada anilor 2013 - 2014 și valoarea acestuia din prognoza pentru anul 2015 corespund cu valorile incluse în calculul tarifului efectuat de către Societate.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, nu am identificat nicio diferență. Totodată, urmează de menționat că, în calculul tarifului pentru anul 2015, a fost luată în considerație valoarea indicatorului din anul 2014.
- (c) În ceea ce privește punctul 3, nu am identificat nicio diferență.

## 2. Calculul indicatorului “Tariful pentru serviciul de transport” (TT)

### *Proceduri efectuate:*

1. Am obținut și am analizat cantitățile energiei electrice procurate din tabele DF4 „Procurările de energie electrică de către S.A. RED Nord-Vest” pentru perioada anilor 2013 - 2014, iar pentru valoarea ce a fost introdusă în calculul tarifului pentru anul 2015, am obținut și am analizat prognoza Societății privind energia electrică ce urmează a fi furnizată în 2015.
2. Am obținut și am analizat pentru anii 2013 - 2014, cantitățile consumului tehnologic și pierderile în rețelele de transport din tabelele DF4, iar pentru anul 2015, am calculat cantitățile consumului tehnologic și pierderilor în rețelele de transport, reieșind din nivelul mediu de consum tehnologic și pierderi de energie electrică stabilit în mărime de 3% în Hotărârea A.N.R.E. nr. 469 din 11 mai 2012, și am comparat cu valorile indicatorului dat indicat de către Societate în calculul tarifului pentru perioada 2013 - 2015.
3. Am recalculat costul valoric al pierderilor de transport a energiei electrice pentru anii 2013 - 2015, reieșind din:
  - (a) Cantitățile consumului tehnologic și pierderilor în rețelele de transport; și
  - (b) Prețul mediu ponderat de procurare a energiei electrice pe parcursul perioadelor 2013 - 2014 (preluat din tabelele DF4), iar pentru anul 2015, prețul mediu ponderat prognozat (determinat în conformitate cu punctul următor).
4. Am analizat modul de determinare a prețului mediu ponderat prognozat pentru 2015 al energiei electrice procurate de către Societate (132.5 bani/kWh), care a fost inclus în calculul tarifului pentru 2015.
5. Am recalculat costul pierderilor de transport pentru 1 kWh, reieșind din:
  - (a) Costul valoric al pierderilor de transport a energiei electrice; și
  - (b) Cantitatea energiei electrice transportate.
6. Am recalculat tariful pentru serviciul de transport pentru 1 kWh, reieșind din:
  - (a) Tariful de transport pentru 1 kWh, în mărime de 8.02 bani/kWh (fără TVA), aprobat prin Hotărârea A.N.R.E. nr. 469 din 11 mai 2012;
  - (b) Costul pierderilor de transport pentru 1 kWh.

### *Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, am constatat că valorile indicatorului din tabelele DF10 „Vânzările de energie electrică consumatorilor de către S.A. RED Nord-Vest” pentru perioada anilor 2013 - 2014 și valoarea acestuia din prognoza pentru anul 2015 corespund cu valorile incluse în calculul tarifului efectuat de către Societate.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, nu am identificat nicio diferență.
- (c) În ceea ce privește punctul 3, nu am identificat nicio diferență.
- (d) În ceea ce privește punctul 4, am constatat că, prețul mediu ponderat prognozat, care a fost inclus de Societate în calculul tarifului pentru 2015 (132.5 bani/kWh), a fost determinat reieșind din:

- Cantitatea energiei electrice procurate (pentru primele șase luni ale anului 2015 Societatea a utilizat valorile efective ale acestui indicator, iar pentru restul lunilor - valorile prognozate);
- Prețurile contractuale și/sau aprobate de către A.N.R.E.;
- Cursul oficial de schimb al dolarului S.U.A. (pentru primele șase luni ale anului 2015 Societatea a utilizat valorile efective ale acestui indicator, iar pentru restul lunilor - valoarea prognozată de către Ministerul Economiei (19.3 MDL/USD).

(e) În ceea ce privește punctul 5, nu am identificat nicio diferență.

(f) În ceea ce privește punctul 6, nu am identificat nicio diferență.

### **3. Calculul indicatorului “Costul energiei procurate” (CEP) și “Costul serviciului de transport” (CST)**

#### *Proceduri efectuate:*

1. Am recalculat valorile indicatorului “Costul energiei procurate”, reieșind din:
  - (a) Prețul mediu ponderat al energiei electrice procurate; și
  - (b) Cantitatea în kWh a energiei electrice furnizate.
2. Am recalculat valorile indicatorului “Costul serviciului de transport”, reieșind din:
  - (a) Tariful pentru serviciul de transport al energiei electrice; și
  - (b) Cantitatea energiei electrice furnizată, diminuată cu cantitatea energiei electrice nettransportată.

#### *Constatări:*

(a) În ceea ce privește punctul 1, nu am identificat nicio diferență.

(b) În ceea ce privește punctul 2, nu am identificat nicio diferență.

### **4. Calculul indicatorului “Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică” (CPD)**

#### *Proceduri efectuate:*

1. Am analizat prevederile Metodologiei, în partea ce ține de determinarea costului consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică admise în rețelele electrice de distribuție, ce urmează a fi incluse în tarif.
2. Am analizat practicile și procedurile Societății în partea ce ține de calcularea:
  - Prețului mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie;
  - Cantității consumului tehnologic și pierderilor comerciale de energie în rețelele de distribuție;
  - Costului consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică.
3. Am recalculat valorile indicatorilor analizați și le-am comparat cu valorile acestora incluse în calculul tarifului de către Societate.

*Constatări:*

(a) În ceea ce privește punctul 1, am constatat că, în conformitate cu prevederile punctului 26 din Metodologie, costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică în rețelele de distribuție urmează a fi calculat reieșind din:

- Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție; și
- Consumul tehnologic și pierderile medii anuale de energie electrică, admise, în scopuri tarifare, în rețelele electrice de distribuție, exprimate în kWh, care constă din (a) consumul tehnologic și pierderile tehnice de energie electrică în rețelele electrice de distribuție și (b) pierderile comerciale de energie electrică în rețelele electrice de distribuție.

(b) În ceea ce privește punctul 2, am constatat că:

- Societatea a inclus în calculul prețului mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie, prețul mediu de procurare a energiei electrice și tariful pentru serviciul de transport a acesteia;
- Societatea a calculat cantitatea consumului tehnologic și a pierderilor comerciale de energie în rețelele de distribuție reieșind din (a) cantitatea energiei electrice distribuite și (b) valoarea procentuală a consumului tehnologic și a pierderilor comerciale de energie în rețelele de distribuție; iar
- Valoarea procentuală a consumului tehnologic și a pierderilor comerciale de energie în rețelele de distribuție, a fost determinată de către Societate luând în calcul:
  - Ponderea de 10.35% a consumului tehnologic din cantitatea de energie electrică intrată în rețelele de distribuție ale S.A. RED Nord-Vest, pondere stabilită și aprobată prin Hotărârea A.N.R.E. nr. 698 din 20 octombrie 2014; și
  - Ponderea pierderilor comerciale din cantitatea totală de energie electrică intrată în rețelele electrice de distribuție, care în conformitate cu prevederile punctului 27 din metodologie, urmează a fi de 2.0% pentru anii 2013 - 2014 și 1.5% pentru anul 2015.
- Societatea a calculat costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică, reieșind din (a) Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie și (b) cantitatea consumului tehnologic și pierderilor comerciale de energie în rețelele de distribuție, care a fost diminuată cu costul serviciilor de transport al consumului tehnologic și pierderilor comerciale în rețelele de distribuție, aferent energiei electrice nettransportate.

(c) În ceea ce privește punctul 3, am constatat că Societatea, în calculul costului consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică pentru perioada 2013 - 2015, a utilizat valoarea energiei electrice nettransportate din anul 2013 (1,752.3 mii kWh), ceea ce a cauzat o supraestimare a costului consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică cu 2.3 mii MDL în 2014 și 2.5 mii MDL în calculul tarifului pentru 2015.

## 5. Calculul indicatorului “Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale” (UAD)

### *Proceduri efectuate:*

1. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de determinarea valorii uzurii mijloacelor fixe și amortizării activelor nemateriale, ce urmează a fi incluse în tarif.
2. Am analizat practicile și procedurile Societății în partea ce ține de determinarea sumei uzurii mijloacelor fixe și amortizării activelor nemateriale în scopuri tarifare:
  - (a) Am obținut lista investițiilor anuale aprobate de către A.N.R.E.;
  - (b) Am obținut și am analizat calculul Societății privind suma uzurii mijloacelor fixe deductibilă în scopuri tarifare.

### *Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, am constatat că, în conformitate cu punctul 18 din Metodologie, uzura anuală a mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale utilizate pentru desfășurarea activității și care urmează a fi incluse în tarif, se determină utilizând metoda casării liniare. În același timp, Metodologia prevede determinarea distinctă a sumei uzurii mijloacelor fixe și amortizării activelor nemateriale (a) existente până în anul 2003 și amortizate pe parcursul anului analizat și (b) date în exploatare începând cu 1 ianuarie 2003 până la finele anului “n-1”.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, am constatat că, pentru determinarea sumei uzurii ce urmează a fi inclusă în tariful pentru anul analizat, Societatea însumează:
  - (i) Suma uzurii mijloacelor fixe și amortizării activelor nemateriale, calculată pentru anul precedent; și
  - (ii) Suma uzurii mijloacelor fixe și amortizării activelor nemateriale, calculată pentru investițiile date în exploatare în anul “n-1”.

Aferent secțiunii date am constatat că metoda actuală pentru determinarea sumei uzurii mijloacelor fixe și activelor nemateriale, utilizată de Societate, nu ia în considerație:

- (i) Activele derecunoscute pe parcursul perioadei analizate, cu alte cuvinte, dacă careva mijloace fixe sau active nemateriale au fost derecunoscute pe parcursul anului, Societatea, în scopuri tarifare, în continuare, aferent acestora le va calcula uzura anuală integral, atât pentru anul curent cât și pentru anii următori;
- (ii) Modificarea estimărilor contabile, cu alte cuvinte, modificarea duratei de funcționare sau a valorilor reziduale pentru careva active.

Pe parcursul perioadei analizate (anii 2013 - 2015), Societatea a efectuat modificarea estimărilor contabile pentru unele active care nemijlocit au un impact asupra uzurii și amortizării anuale a activelor date, modificări care nu se regăsesc în suma uzurii și amortizării constatate în scopuri tarifare.

Totodată, urmează de menționat că, conform declarațiilor conducerii, Societatea nu a efectuat investiții în mijloacele fixe utilizabile în activitatea de furnizare a energiei electrice.

## 6. Calculul indicatorului “Rata reglementată a rentabilității activelor” (Rr) și “Rentabilitatea activelor” (RA)

### Proceduri efectuate:

1. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de determinarea ratei de rentabilitate a activelor, am recalculat indicatorul dat reieșind din formula de calcul prezentată în Metodologie și am comparat valorile obținute cu valorile incluse în structura tarifului pentru fiecare an de către Societate.
2. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de determinarea rentabilității activelor, am recalculat valoarea indicatorul dat și am comparat valorile obținute cu cele prezentate în structura tarifului pentru fiecare an, efectuând următoarele proceduri:
  - (a) Am recalculat valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe și activelor nemateriale, inițial existente;
  - (b) Am recalculat valoarea netă cumulativă a investițiilor anuale aprobate de către A.N.R.E.;
  - (c) Am recalculat valoarea netă totală a mijloacelor fixe și activelor nemateriale pentru fiecare an analizat, ca suma dintre indicatorii prezentați mai sus;
  - (d) Am recalculat rentabilitatea activelor ca produs dintre rata reglementată a rentabilității activelor și valoarea netă totală a mijloacelor fixe și activelor nemateriale.

### Constatări:

- (a) În ceea ce privește punctul 1, am constatat diferențe în calculul ratei reglementate a rentabilității activelor de (0.64) p.p. (puncte procentuale) în 2013, (0.52) p.p. în 2014, și respectiv (0.46) p.p. în 2015.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, la recalcularea rentabilității activelor am constatat următoarele diferențe:

	2013	2014	(mii MDL) 2015
Rentabilitatea activelor conform S.A. RED Nord-Vest	29,041.15	32,340.02	35,810.51
Rentabilitatea activelor recalculată	30,339.56	33,497.15	36,916.63
Diferența	(1,298.41)	(1,157.13)	(1,106.12)

Totodată, urmează de menționat că în calculul rentabilității activelor, am utilizat valoarea netă a mijloacelor fixe și activelor nemateriale determinate de Societate, ca urmare a abordării noastre diferite comparativ cu viziunea Societății (vezi secțiunea 5 referitor la calculul indicatorului “Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale”).

## 7. Calculul indicatorului „Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție” (CID)

### *Proceduri efectuate:*

1. Am analizat structura consumurilor de întreținere a rețelelor electrice de distribuție pentru anul 2013, valori care au servit drept bază pentru calculele indicatorului dat pentru anii ulteriori și care au fost aprobate de către A.N.R.E prin Hotărârea nr. 138/2015 din 7 iulie 2015.
2. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de componența și determinarea consumurilor de întreținere a rețelelor electrice de distribuție, care urmează a fi incluse în tarif.
3. Am colectat indicatorii care au fost utilizați la determinarea și actualizarea consumurilor și cheltuielilor Societății:
  - (i) rata medie anuală de schimb a dolarului S.U.A.;
  - (ii) indicele prețurilor de consum din Republica Moldova;
  - (iii) indicele prețurilor cu amănuntul al S.U.A.

Totodată, pentru determinarea modificării numărului locurilor de consum ale consumatorilor finali ale căror instalații electrice sunt racordate la rețelele electrice de distribuție, am obținut copia tabelului “Numărul locurilor de consum pe S.A. RED Nord-Vest” la situațiile din 1 ianuarie 2014, 1 ianuarie 2015 și 1 martie 2015 (pentru calculul tarifului aferent anului 2015).

De asemenea, am comparat valoarea indicatorilor colectați și calculați cu valoarea indicatorilor incluși de către Societate în „Calculul tarifului de livrare a energiei electrice de către S.A. RED Nord-Vest”.

4. Am recalculat indicatorul „Consumuri de întreținere a rețelelor electrice de distribuție”, inclus în calculul tarifului pentru perioada 2014 - 2015 și am comparat valorile obținute cu valorile prezentate de Societate.

### *Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, nu am identificat diferențe între valoarea indicatorului aprobat de către A.N.R.E. (valoarea totală a acestuia constituind 55,550.00 mii MDL) și valoarea preluată de către Societate în calculul consumurilor din perioadele ulterioare.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, am constatat că, Societatea în conformitate cu punctul 23 din Metodologie include în componența consumurilor de întreținere a rețelelor electrice de distribuție următoarele articole de consumuri:
  - (i) Consumuri privind retribuirea muncii personalului încadrat în procesul de distribuție a energiei electrice, de deservire, de întreținere și de exploatare a rețelelor electrice de distribuție și a unităților auxiliare;
  - (ii) Consumuri materiale necesare pentru deservirea, pentru întreținerea și pentru exploatarea rețelelor electrice de distribuție și a unităților auxiliare;
  - (iii) Consumuri aferente întreținerii și exploatării rețelelor electrice de distribuție, a altui utilaj de distribuție, a utilajului și a instalațiilor unităților auxiliare.



De asemenea, am constatat că, Societatea în conformitate cu punctul 23 din Metodologie, calculează valoarea actualizată a consumurilor materiale și consumurilor aferente întreținerii și exploataării rețelelor electrice de distribuție pe baza cifrelor anului precedent (anul de bază fiind considerat 2013), iar în calitate de factori de actualizare sunt aplicați: indicele prețului de consum din Republica Moldova, indicele prețurilor cu amănuntul al S.U.A., modificarea numărului locurilor de consum ale consumatorilor finali și modificarea cursului oficial mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul S.U.A. în anul “n” comparativ cu anul “n-1”.

Totodată, am constatat că la actualizarea consumurilor privind retribuirea muncii, Societatea a aplicat metoda alternativă prevăzută în punctul 36 din Metodologie, conform căreia „în cazul în care într-un anumit an, la nivel național, se va modifica cuantumul minim garantat al salariului în sectorul real, fapt care va duce, în anul respectiv, la o majorare mai mare a consumurilor ce țin de remunerarea muncii, decât consumurile ce țin de remunerarea muncii, actualizate conform formulei de ajustare, atunci aceste consumuri, din anul respectiv, vor fi actualizate reieșind din: cuantumul nou minim garantat, coeficientul ramurii, numărul și categoria angajaților, regimul de lucru, etc”.

Astfel, am constatat că, Societatea a actualizat consumurile privind retribuirea muncii personalului încadrat în procesul de distribuție a energiei electrice, utilizând indicele de creștere al cuantumului minim garantat al salariului în sectorul real, care este aprobat anual de către Guvernul Republicii Moldova. Totodată, s-a ținut cont și de modificarea cotelor contribuțiilor de asigurări sociale de stat obligatorii și primelor de asigurare obligatorie de asistență medicală în anii pentru care s-a efectuat calculul tarifului.

(c) În ceea ce privește punctul 3, am constatat că:

- (i) Valorile indicilor colectați de către noi pentru perioada 2013 - 2014 corespund cu valorile prezentate în „Calculul tarifului de livrare a energiei electrice de către S.A. RED Nord-Vest”;
- (ii) În calculul tarifului pentru anul 2015 Societatea a utilizat cursul mediu de schimb al dolarului S.U.A. în mărime de 18.69 MDL/USD. Această valoare a fost determinată în baza cursurilor de schimb efective pentru primele șase luni și pe baza ratei medii anuale (19.30 MDL/USD), publicată de către Ministerul Economiei în „Prognoza preliminară a indicatorilor macroeconomici pentru anii 2015 - 2018”, pentru următoarele șase luni ale anului 2015;
- (iii) Conform datelor din „Prognoza preliminară a indicatorilor macroeconomici pentru anii 2015 - 2018”, publicată de către Ministerul Economiei, indicele prețurilor de consum din Republica Moldova pentru anul 2015 constituie 6.4%. Societatea a utilizat în calculul tarifului indicele prețurilor de consum în mărime de 4.7%;
- (iv) Pentru anul 2015 Societatea a utilizat în calculul tarifului indicele prețurilor cu amănuntul al S.U.A. în mărime de 1.7% (la indicația A.N.R.E.). Conform publicațiilor online, pentru anul 2015 este prognozat un indice al prețurilor cu amănuntul al S.U.A. în mărime de 0.5%.

(d) În ceea ce privește punctul 4, diferențele rezultate din recalcularea consumurilor de întreținere a rețelelor electrice de distribuție, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>	
	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Cheltuieli conform S.A. RED Nord-Vest	63,665.10	76,178.35
Cheltuieli recalculat	63,664.33	76,182.16
Diferența	0.77	(3.81)*

\*Diferența pentru anul 2015 a fost condiționată de utilizarea indicelui prețurilor de consum al Republicii Moldova de către Societate în mărime de 4.7% comparativ cu valoarea prognozată a acestuia de 6.4%.

## 8. Calculul indicatorului „Consumurile legate de evidența energiei electrice” (CED)

*Proceduri efectuate:*

1. Am analizat structura consumurilor legate de evidența energiei electrice distribuite pentru anul 2013, valori care au servit drept bază pentru calculele indicatorului dat în anii ulterioari și care au fost aprobate de către A.N.R.E prin Hotărârea nr. 138/2015 din 7 iulie 2015.
2. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de componența și determinarea consumurilor legate de evidența energiei electrice.
3. Am recalculat indicatorul „Consumuri legate de evidența energiei electrice”, inclus în calculul tarifului pentru perioada 2014 - 2015 și am comparat valorile obținute cu valorile prezentate de Societate.

*Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, nu am identificat diferențe între valoarea indicatorului aprobat de către A.N.R.E. (valoarea totală a acestuia constituind 5,670.00 mii MDL) și valoarea preluată de către Societate în calculul consumurilor din perioadele ulterioare.

Totodată, repartizarea valorii totale a indicatorului dat pe articole de cheltuieli (materiale, consumuri ce țin de remunerarea muncii, alte cheltuieli) a fost efectuată reieșind din calculele elaborate și prezentate de către Societate. Noi nu am obținut explicații cu privire la metoda de repartizare utilizată.

- (b) În ceea ce privește punctul 2, am constatat că, Societatea include în componența consumurilor legate de evidența energiei electrice:

- (i) Cheltuieli materiale;
- (ii) Consumuri ce țin de remunerarea muncii;
- (iii) Alte cheltuieli.

În conformitate cu punctul 25 din Metodologie, Societatea calculează valoarea actualizată a consumurilor legate de evidența energiei electrice distribuite (cu excepția consumurilor ce țin de remunerarea muncii) pe baza cifrelor anului precedent (anul de bază fiind 2013), iar în calitate de factori de actualizare sunt aplicați indicii prețului de consum din Republicii Moldova și modificarea numărului locurilor de consum ale consumatorilor finali.

Consumurile ce țin de remunerarea muncii sunt actualizate în conformitate cu punctul 36 din Metodologie, metodă care a fost descrisă mai sus (vezi secțiunea 7).

(c) În ceea ce privește punctul 3, diferențele rezultate din recalcularea consumurilor legate de evidența energiei electrice, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>	
	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Consumuri conform S.A. RED Nord-Vest	6,145.21	6,684.01
Consumuri recalulate	6,138.79	6,734.91
Diferența	6.42	(50.90)*

\*Diferența pentru anul 2015 a fost condiționată de utilizarea indicelui prețurilor de consum al Republicii Moldova de către Societate în mărime de 4.7% comparativ cu valoarea prognozată a acestuia de 6.4%.

## 9. Calculul indicatorului „Alte consumuri și cheltuieli aferente activității de distribuție” (ACD)

*Proceduri efectuate:*

1. Am analizat structura altor consumuri și cheltuieli, incluse în calculul tarifului de către Societate, și am determinat conformitatea cu structura prezentată în Metodologie.
2. Am analizat structura cheltuielilor comerciale, generale și administrative pentru anul 2013, valori care au servit drept bază pentru calculele indicatorului dat în anii ulterioari și care au fost aprobate de către A.N.R.E prin Hotărârea nr. 138/2015 din 7 iulie 2015.
3. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de componența și determinarea cheltuielilor comerciale, generale și administrative.
4. Am recalculat indicatorul „Cheltuieli comerciale, generale și administrative”, pentru calculul tarifului din perioada 2014 - 2015 și am comparat valorile obținute cu valorile prezentate de Societate.
5. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de modul de determinare a cheltuielilor aferente fondului de rulment.
6. Am recalculat cheltuielile aferente fondului de rulment pentru calculul tarifului din perioada 2013 - 2015 și am comparat valorile obținute cu valorile prezentate de Societate.
7. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de determinarea taxelor, impozitelor și altor plăți justificate.
8. Am obținut și am analizat descifrarea cheltuielilor privind taxele, impozitele și alte plăți justificate și am reconciliat-o cu balanța de verificare generală și situațiile financiare emise de Societate.
9. Am analizat modul de determinare a cheltuielilor privind taxele, impozitele și alte plăți justificate pentru anul 2015.
10. Am analizat modul de repartizare a cheltuielilor privind impozitele, taxele și alte plăți justificate între activitatea de distribuție și activitatea de furnizare.

11. Am recalculat cheltuielile privind impozitele, taxele și alte plăți justificate, aferente activității de distribuție, pentru calculul tarifului din perioada 2013 - 2015.

*Constatări:*

(a) În ceea ce privește punctul 1 am constatat că, Societatea în conformitate cu prevederile Metodologiei include în componența altor consumuri și cheltuieli următoarele articole de cheltuieli:

- (i) Cheltuieli comerciale, generale și administrative;
- (ii) Cheltuieli aferente fondului de rulment;
- (iii) Taxe, impozite și alte plăți justificate.

(b) În ceea ce privește punctul 2, nu am identificat diferențe între valoarea indicatorului aprobat de către A.N.R.E. (valoarea totală a acestuia constituind 9,082.00 mii MDL) și valoarea preluată de către Societate în calculul cheltuielilor din perioadele ulterioare.

Totodată, repartizarea valorii totale a indicatorului dat pe articole de cheltuieli (materiale, consumuri ce țin de remunerarea muncii, alte cheltuieli) a fost efectuată reieșind din calculele elaborate și prezentate de către Societate. Noi nu am obținut explicații cu privire la metoda de repartizare utilizată.

(c) În ceea ce privește punctul 3, am constatat că, Societatea include în componența cheltuielilor comerciale, generale și administrative următoarele articole:

- (i) Cheltuieli materiale;
- (ii) Consumuri ce țin de remunerarea muncii;
- (iii) Alte cheltuieli.

În conformitate cu prevederile punctului 28 din Metodologie, Societatea calculează valoarea actualizată a cheltuielilor comerciale, generale și administrative (cu excepția consumurilor ce țin de remunerarea muncii) pe baza cifrelor anului precedent (anul de bază fiind 2013), iar în calitate de factor de actualizare este aplicat indicele prețului de consum din Republicii Moldova.

Consumurile ce țin de remunerarea muncii sunt actualizate în conformitate cu punctul 36 din Metodologie, metodă care a fost descrisă mai sus (vezi secțiunea 7).

(d) În ceea ce privește punctul 4, diferențele rezultate din recalcularea cheltuielilor comerciale, generale și administrative, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>	
	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Cheltuieli conform S.A. RED Nord-Vest	10,014.45	11,127.79
Cheltuieli recalculat	10,014.40	11,184.09
Diferența	0.05	(56.30)*

\*Diferența pentru anul 2015 a fost condiționată de utilizarea indicelui prețurilor de consum al Republicii Moldova de către Societate în mărime de 4.7% comparativ cu valoarea prognozată a acestuia de 6.4%.

- (e) În ceea ce privește punctul 5 am constatat că, Societatea în conformitate cu prevederile punctului 29 din Metodologie calculează cheltuielile aferente fondului de rulment pe baza următorilor indicatori:
- (i) Necesitatea în fond de rulment;
  - (ii) Consumuri și cheltuieli nemijlocit aferente procesului de distribuție;
  - (iii) Taxe, impozite și alte plăți justificate;
  - (iv) Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale;
  - (v) Rata reglementată a rentabilității activelor.

- (f) În ceea ce privește punctul 6, diferențele rezultate din recalcularea cheltuielilor aferente fondului de rulment, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	2013	2014	2015
Cheltuieli conform S.A. RED Nord-Vest	455.40	513.92	630.12
Cheltuieli recalulate	475.81	532.23	650.04
Diferența	(20.41)	(18.31)	(19.92)

Diferențele rezultate au fost condiționate de:

- (i) utilizarea în calcul a ratei rentabilității activelor determinate de către noi conform metodei descrise mai sus (vezi secțiunea 6); și
  - (ii) a faptului că în calculul cheltuielilor privind fondul de rulment am utilizat datele obținute de noi în secțiunile anterioare cu excepția datelor/valorilor aferente uzurii mijloacelor fixe și activelor nemateriale. În cazul cheltuielilor aferente uzurii mijloacelor fixe și activelor nemateriale (vezi secțiunea 5), au fost luate în calcul valorile determinate de Societate.
- (g) În ceea ce privește punctul 7, am constatat că Societatea conform prevederilor punctului 29 din Metodologie, a inclus în calculul tarifului, impozitele, taxele și alte plăți justificate și necesare de a fi achitate în anul „n”, care conform legislației se atribuie la cheltuieli.
- (h) În ceea ce privește punctul 8, nu am identificat nicio diferență.
- (i) În ceea ce privește punctul 9, Societatea a inclus în calculul tarifului pentru anul 2015 sumele rotunjite ale impozitelor și taxelor aferente anului 2014.
- Referitor la plata regulatorie plătită către A.N.R.E. și inclusă în calculul tarifului pentru anul 2015, Societatea a determinat-o utilizând prețul unitar stabilit de către A.N.R.E. pentru 1 mln./kWh pentru trimestrul IV al anului 2014 și cantitatea prognozată a energiei electrice ce urmează a fi procurată în anul 2015.
- (j) În ceea ce privește punctul 10, am constatat că Societatea pentru anul 2015 a repartizat impozitele și taxele și alte plăți justificate între activitatea de distribuție și activitatea de furnizare după cum urmează:
- (i) Impozitul rutier - în dependență de numărul mijloacelor de transport utilizate pentru fiecare activitate;
  - (ii) Taxa pentru resursele naturale - în dependență de numărul angajaților repartizați pe tipuri de activități;
  - (iii) Taxa pentru amenajarea teritoriului - în dependență de numărul angajaților și localitatea la care se atribuie;

- (iv) Impozitul pe bunuri imobiliare și impozitul funciar - se atribuie în totalitate activității de distribuție;
- (v) Plata regulatorie către A.N.R.E. - se repartizează în mărimi egale între activitatea de furnizare și distribuție.

Pentru anul 2013 și 2014 repartizarea cheltuielilor privind taxa pentru resursele naturale, impozitul rutier și taxa privind amenajarea teritoriului, a fost efectuată în baza ponderilor acestor impozite determinate pentru anul 2015.

Totodată, urmează a fi menționat că, la momentul repartizării taxei pentru resursele naturale, impozitului rutier și taxei pentru amenajarea teritoriului între activitatea de furnizare și cea de distribuție, au fost utilizate datele planificate cu privire la numărul angajaților (65 persoane) și numărul mijloacelor de transport (8 unități) ce urmau a fi atribuite activității de furnizare. La momentul efectuării procedurilor convenite, pentru activitatea de furnizare au fost atribuiți 40 de angajați și 4 mijloace de transport.

- (k) În ceea ce privește punctul 11, diferențele rezultate din recalculare, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	2013	2014	(mii MDL) 2015
Cheltuieli conform S.A. RED Nord-Vest	601.50	727.80	761.20
Cheltuieli recalulate	612.50	719.11	761.20
Diferența	(11.00)	8.69	-

#### 10. Calculul indicatorului „Devieri tarifare incluse în tarif” (Dev)

##### *Proceduri efectuate:*

1. Am obținut tabelul DF 10 „Vânzările de energie electrică consumatorilor de către S.A. RED Nord-Vest” pentru anii 2012, 2013 și 2014 cu descifrarea lunară a veniturilor efective ale Societății și am reconciliat descifrarea cu balanța generală de verificare și situațiile financiare emise de către Societate.
2. Am comparat venitul efectiv al Societății cu valoarea acestuia inclusă în calculul devierilor tarifare pentru anii 2012, 2013 și 2014.
3. Am calculat venitul actualizat pentru perioada 2012 - 2014 (utilizând cantitatea efectivă livrată consumatorilor și tariful estimat al anului pentru care s-a efectuat calculul) și am comparat valorile rezultante cu valorile incluse în calculul devierilor financiare de către Societate.
4. Am analizat metoda de recunoaștere a devierilor financiare, în partea ce ține de corespunderea cu Metodologia aprobată de către A.N.R.E., am recalculat devierile tarifare pentru anii 2012 - 2014 și am comparat valorile obținute cu cele incluse în calculul tarifului de către Societate.

##### *Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, nu am identificat nicio diferență.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, nu am identificat nicio diferență.
- (c) În ceea ce privește punctul 3, nu am identificat nicio diferență.

(d) În ceea ce privește punctul 4:

- (i) În conformitate cu prevederile punctului 11 din Metodologie, devierile tarifare, pozitive sau negative, generate din activitatea de distribuție a energiei electrice în anul “n-1” apar ca rezultat al diferențelor între parametrii estimați în procesul de stabilire a tarifelor pentru anul “n-1” și cei reali obținuți în anul “n-1”, și urmează a fi actualizate cu rata de rentabilitate a activelor;
- (ii) Am recalculat devierile tarifare pentru perioada 2012 - 2014 ca diferență între venitul efectiv și venitul actualizat, iar rezultatul l-am actualizat cu rata rentabilității activelor, obținând următoarele diferențe:

	(mii MDL)		
	2013	2014	2015
Devieri tarifare conform S.A. RED Nord-Vest	7,152.43	(3,276.00)	(38,438.40)
Devieri tarifare recalulate	7,183.60	(3,275.37)	(38,467.35)
Diferența	(31.17)	(0.63)	28.95

La calcularea devierilor tarifare noi am utilizat în calcul tariful estimativ mediu de furnizare calculat de către Societate pentru perioada 2012 - 2014 și rata rentabilității activelor determinate de către noi conform metodei descrise mai sus (vezi secțiunea 6).

## 11. Calculul indicatorului „Costul serviciilor de distribuție” (CSD)

*Proceduri efectuate:*

1. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de modul de determinare a costului serviciilor de distribuție și am determinat corespunderea calculării acestui indicator de către Societate.
2. Am recalculat costul serviciilor de distribuție pentru calculul tarifului din perioada 2013 - 2015, pe baza indicatorilor determinați de către noi și descriși în procedurile de mai sus.

*Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, în conformitate cu punctul 9 din Metodologie, Societatea calculează costul serviciilor de distribuție însumând:
  - (i) Costurile activității de distribuție a energiei electrice în anul „n”;
  - (ii) Rentabilitatea activelor utilizate în activitatea de distribuție a energiei electrice în anul „n”.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, diferențele rezultate din recalcularea costului serviciilor de distribuție, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	(mii MDL)		
	2013	2014	2015
Costul conform S.A. RED Nord-Vest	172,706.30	203,825.63	272,824.51
Costul recalculat	174,005.01	204,982.20	274,087.97
Diferența	(1,298.71)	(1,156.57)	(1,263.46)

## 12. Calculul indicatorului „Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare” (CSF)

### *Proceduri efectuate:*

1. Am analizat structura cheltuielilor furnizorului de energie electrică la tarife reglementate, aferente activității de furnizare a energiei electrice pentru anul 2013, valori care au servit drept bază pentru calculele indicatorului dat în anii ulterioari și care au fost aprobate de către A.N.R.E prin Hotărârea nr. 138/2015 din 7 iulie 2015.
2. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de componența și determinarea consumurilor și cheltuielilor aferente activității de furnizare, care urmează a fi incluse în tarif.
3. Am recalculat indicatorul „Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare”, pentru calculul tarifului din perioada 2014 - 2015 și am comparat valorile obținute cu valorile prezentate de Societate.

### *Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1, nu am identificat diferențe între valoarea indicatorului aprobat de către A.N.R.E. (valoarea totală a acestuia constituind 8,115.00 mii MDL) și valoarea preluată de către Societate în calculul consumurilor din perioadele ulterioare.

Totodată, este necesar de menționat că în conformitate cu Hotărârea A.N.R.E. nr. 172/2015 din 31 iulie 2015, a fost abrogat punctul 2 din Hotărârea A.N.R.E. nr. 138/2015 din 7 iulie 2015, în care au fost aprobate valorile cheltuielilor pentru anul de bază 2013.

- (b) În ceea ce privește punctul 2, am constatat că, Societatea în conformitate cu punctul 14 din Metodologie a inclus în componența consumurilor și cheltuielilor legate nemijlocit de activitatea de furnizare următoarele articole de consumuri:

- (i) Consumuri privind retribuirea muncii personalului încadrat în procesul de furnizare a energiei electrice;
- (ii) Consumuri materiale;
- (iii) Consumuri privind serviciile prestate de terți;
- (iv) Alte cheltuieli de furnizare a energiei electrice.

Consumurile ce țin de remunerarea muncii, au fost actualizate de către Societate în conformitate cu punctul 15 din Metodologie, metodă alternativă care a fost descrisă mai sus (vezi secțiunea 7).

Consumurile materiale și consumurile privind serviciile prestate de terți au fost actualizate de către Societate în conformitate cu punctele 16 și 17 din Metodologie, iar în calitate de factori de actualizare au fost utilizați:

- indicele prețului de consum din Republicii Moldova;
- indicele prețurilor cu amănuntul al S.U.A.;
- modificarea numărului locurilor de consum ale consumatorilor finali;
- modificarea cursului oficial mediu de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA în anul “n” comparativ cu anul “n-1”.

În partea ce ține de calcularea altor cheltuieli de furnizare a energiei electrice, vezi secțiunea următoare.



- (c) În ceea ce privește punctul 3, diferențele rezultate din recalcularea consumurilor și cheltuielilor aferente activității de furnizare, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>	
	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Cheltuieli conform S.A. RED Nord-Vest	8,911.36	9,965.25
Cheltuieli recalculate	8,911.07	10,039.34
Diferența	0.29	(74.09)

\*Diferența pentru anul 2015 a fost condiționată de utilizarea indicelui prețurilor de consum al Republicii Moldova de către Societate în mărime de 4.7% comparativ cu valoarea prognozată a acestuia de 6.4%.

\*\*În tabelul de mai sus nu sunt prezentate diferențele aferente altor cheltuieli de furnizare, care sunt analizate separat în secțiunea următoare.

### 13. Calculul indicatorului „Alte cheltuieli aferente activității de furnizare” (ACF)

#### *Proceduri efectuate:*

1. Am analizat structura altor cheltuieli aferente activității de furnizare, incluse în calculul tarifului de către Societate, și am determinat conformitatea cu structura prezentată în Metodologie.
2. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de modul de determinare a cheltuielilor aferente fondului de rulment.
3. Am colectat ratele medii a dobânzilor pentru creditele acordate în MDL și am recalculat cheltuielile aferente fondului de rulment pentru calculul tarifului din perioada 2013 - 2015.
4. Am recalculat cheltuielile privind impozitele, taxele și alte plăți justificate, aferente activității de furnizare, pentru calculul tarifului din perioada 2013 - 2015.

#### *Constatări:*

- (a) În ceea ce privește punctul 1 am constatat că, Societatea în conformitate cu prevederile Metodologiei include în componența altor cheltuieli aferente activității de furnizare următoarele articole:
  - (i) Impozitele, taxele și alte plăți;
  - (ii) Cheltuielile totale aferente fondului de rulment.
- (b) În ceea ce privește punctul 2 am constatat că, Societatea în conformitate cu prevederile punctului 19 din Metodologie determină cheltuielile aferente fondului de rulment pe baza următorilor indicatori:
  - (i) Costul serviciului de transport;
  - (ii) Costul energiei procurate;
  - (iii) Costul serviciilor de distribuție;
  - (iv) Consumurile aferente retribuirii muncii;
  - (v) Consumuri materiale;
  - (vi) Consumurile privind serviciile prestate de terți;
  - (vii) Taxele, impozitele și alte plăți.

De asemenea, în calculul cheltuielilor totale aferente fondului de rulment, se ia în considerație:

- Necesitatea în fond de rulment, care conform Metodologiei constituie 25 zile;
- Rata medie a dobânzilor la creditele acordate în lei moldovenești publicată de Banca Națională.

(c) În ceea ce privește punctul 3, diferențele rezultate din recalcularea cheltuielilor aferente fondului de rulment, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>		
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Cheltuieli conform S.A. RED Nord-Vest	4,390.00	4,208.48	5,540.07
Cheltuieli recalulate	4,372.89	4,259.38	5,605.74
Diferența	17.11	(50,90)	(65.67)

\*Devierile date au fost condiționate de diferențele în calculul ratei rentabilității activelor, ratei medii a dobânzii la credite acordate în MDL și diferențele obținute la determinarea consumurilor și cheltuielilor aferente activității de distribuție și furnizare a energiei electrice.

Totodată, urmează de menționat că la compararea ratei dobânzilor pentru creditele acordate în MDL, cu cea utilizată de Societate, am constatat diferențe de 0.08 p.p în 2013, (0.11) p.p. în 2014, și respectiv (0.11) p.p. în 2015.

(d) În ceea ce privește punctul 4, diferențele rezultate din recalcularea cheltuielile privind impozitele, taxele și alte plăți justificate, aferente activității de furnizare, pentru calculul tarifului din perioada 2013 - 2015, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>		
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Cheltuieli conform S.A. RED Nord-Vest	290.60	338.60	367.70
Cheltuieli recalulate	279.64	333.04	367.70
Diferența	10.96	5.56	-

#### 14. Calculul indicatorului „Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice” (CFT)

*Proceduri efectuate:*

1. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de modul de determinare a consumurilor și cheltuielilor totale aferente furnizării energiei electrice și am determinat corespunderea calculării acestui indicator de către Societate.
2. Am recalculat consumurile și cheltuielile totale aferente furnizării energiei electrice pentru calculul tarifului din perioada 2013 - 2015, pe baza indicatorilor determinați de către noi și descriși în procedurile de mai sus.

**Constatări:**

(a) În ceea ce privește punctul 1, în conformitate cu punctul 4 din Metodologie, Societatea calculează consumurile și cheltuielile totale aferente furnizării energiei electrice însumând:

- (i) Costul energiei electrice procurate;
- (ii) Consumurile suportate pentru prestarea serviciilor de transport al energiei electrice;
- (iii) Consumurile suportate pentru prestarea serviciului de distribuție al energiei electrice;
- (iv) Consumurile și cheltuielile necesare pentru desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice.

Totodată, urmează de menționat că în calculul indicatorului dat nu sunt incluse devierile tarifare pentru activitatea de furnizare, generate în anul “n-1”, care nu au fost calculate de către Societate.

(b) În ceea ce privește punctul 2, diferențele rezultate din recalcularea consumurilor și cheltuielilor totale aferente furnizării energiei electrice, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>		
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Consumuri conform S.A. RED Nord-Vest	516,732.18	563,806.13	742,198.33
Consumuri recalculate	518,003.25	565,007.78	743,601.55
Diferența	(1,271.07)	(1,201.65)	(1,403.22)

**15. Calculul indicatorului „Tariful mediu de furnizare” (TFCm)**

**Proceduri efectuate:**

1. Am analizat prevederile Metodologiei în partea ce ține de modul de calcul al tarifului mediu de furnizare a energiei electrice și am determinat corespunderea calculării acestui indicator de către Societate.
2. Am recalculat valorile tarifului mediu de furnizare (în mii MDL și bani/kWh) aferent furnizării energiei electrice pentru perioada 2013 - 2015, pe baza indicatorilor determinați de către noi și descriși în procedurile de mai sus.

**Constatări:**

(a) În ceea ce privește punctul 1, în conformitate cu punctul 4 din Metodologie, Societatea calculează tariful de furnizare a energiei electrice ca și fiind egal cu consumurile și cheltuielile totale aferente furnizării energiei electrice.

Totodată, urmează de menționat că, metoda de calcul prezentă folosită de Societate, nu ține cont de:

- (i) Devierile tarifare pentru activitatea de furnizare, generate în anul “n-1”, care nu au fost calculate de către Societate;
- (ii) Rentabilitatea activității de furnizare.

(b) În ceea ce privește punctul 2:

- (i) În calculul tariful de furnizare a energiei electrice am utilizat datele obținute în secțiunile anterioare cu excepția datelor / valorilor aferente uzurii

mijloacelor fixe, amortizării activelor nemateriale și respectiv valoarea netă a mijloacelor fixe și activelor nemateriale. În cazul cheltuielilor privind uzura mijloacelor fixe și amortizării activelor nemateriale (vezi secțiunea 5) și valorii nete a acestora, au fost luate în calcul valorile determinate de Societate, ca urmare a abordării noastre diferite comparativ cu viziunea Societății;

- (ii) Diferențele aferente tariful de furnizare a energiei electrice, sunt cauzate de diferențele constatate în calculul indicatorului „Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice” (cu aceeași sumă), fiind prezentate în tabelul de mai jos:

	<i>(mii MDL)</i>		
	2013	2014	2015
Valori conform S.A. RED Nord-Vest	516,732.18	563,806.13	742,198.33
Valori recalulate	518,003.25	565,007.78	743,601.55
Diferența	(1,271.07)	(1,201.65)	(1,403.22)

  

	<i>(bani / kWh)</i>		
	2013	2014	2015
Valori conform S.A. RED Nord-Vest	169.29	179.84	236.57
Valori recalulate	169.71	180.23	237.02
Diferența	(0.42)	(0.39)	(0.45)

Urmează de menționat că, deoarece în tariful anului “n” se includ devierile financiare ale anului “n-1”, în tariful pentru anul 2015 nu au fost incluse devierile tarifare pentru anul 2015.

Datorită faptului că procedurile de mai sus nu constituie un audit sau o revizuire efectuată în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit sau Standardele Internaționale privind Misiunile de Revizuire, noi nu exprimăm nici o asigurare în privința datelor prezentate în tabel pentru anii 2013 - 2015.

Dacă am fi efectuat proceduri suplimentare, un audit sau o revizuire a situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit sau cu Standardele Internaționale privind Misiunile de Revizuire, alte aspecte care ar fi fost raportate către dvs. ne-ar fi atras probabil atenția.

Raportul nostru are exclusiv scopul stabilit în primul paragraf al acestui raport, este întocmit pentru informarea dvs., și nu trebuie să fie folosit în oricare alt scop sau să fie distribuit oricăror alte părți. Acest raport se referă numai la conturile și elementele specificate mai sus și nu se extinde asupra nici uneia din situațiile financiare ale S.A. Rețelele electrice de distribuție Nord-Vest considerate în ansamblul lor.

*BDO Audit & Consulting S.R.L.*

BDO Audit & Consulting S.R.L.  
30 octombrie 2015  
Chișinău, Republica Moldova

