

RAPORT DE CONSTATĂRI EFECTIVE

Către conducerea S.A. Furnizarea Energiei Electrice Nord

Am efectuat procedura de verificare a câștigului realizat de către RED Nord și RED Nord-Vest în anul 2013, cu privire la verificarea calculului tarifelor efectuate de către S.A. Furnizarea Energiei Electrice de Distribuție Nord („RED Nord”) și S.A. Furnizarea Energiei Electrice de Distribuție Nord-Vest („RED Nord-Vest”) pentru serviciul de furnizare a energiei electrice pentru anul 2013 - 2014, prezentat în tabelele anexate acestui raport. Metoda utilizată a fost aplicată în conformitate cu Standardele Internaționale de Servicii Energie RED Nord și RED Nord-Vest.

Am fost efectuate verificări cu scopul de a se asigura că datele utilizate în calculul tarifelor în conformitate cu procedurile de calculare, inclusiv proiectarea a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a tarifelor reprezentate de formulele de calculare, sunt corecte și corelate cu

S.A. FURNIZAREA ENERGIEI ELECTRICE NORD

RAPORT DE CONSTATĂRI EFECTIVE

1. Am verificat corectitudinea aritmetică a calculului efectuat de către RED Nord

PRIVIND VERIFICAREA CALCULULUI TARIFELOR PENTRU SERVICIUL DE FURNIZARE A ENERGIEI ELECTRICE

2. Am verificat formula de calculare a tarifelor pentru serviciul de furnizare a energiei electrice, luând în considerare automatizările.

3. Am verificat corectitudinea aritmetică a calculului efectuat.

Vă raportăm constatările noastre mai jos:

(a) în ceea ce privește punctul 1, am constatat că valorile comparate corect.

(b) în ceea ce privește punctul 2, am constatat următoarele lucruri din calculul prezentat de către RED Nord și RED Nord-Vest, la fel pentru serviciul de furnizare a energiei electrice, este imposibil de analizat datorită faptului că RED Nord și RED Nord-Vest:

- nu au furnizat evidența distinctă a veniturilor și cheltuielilor separate pentru activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice, pe baza datelor parțiale analizate;
- nu au prezentat calculul și componentele acestora, separat pentru activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice.

(c) în ceea ce privește punctul 3, am constatat că valorile indicate în tabelele anexate matematic corect calculat.

RAPORT DE CONSTATĂRI EFECTIVE către conducerea S.A. Furnizarea Energiei Electrice Nord

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 („RED Nord”) și S.A. Rețelele electrice de distribuție Nord-Vest („RED Nord-Vest”) pentru serviciul de furnizare a energiei electrice pentru anii 2013 - 2015, prezentat în tabelele atașate acestui raport. Misiunea noastră a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional de Servicii Conexive ISRS 4400 aplicabil misiunilor pe baza procedurilor convenite. Procedurile au fost efectuate exclusiv cu scopul de a vă sprijini pe dvs. în verificarea calculului 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. Am obținut copiile tabelor anexate acestui raport întocmite de către RED Nord și RED Nord-Vest și am comparat valoarea indicatorilor cu valorile respective verificate prin procedurile convenite cu RED Nord și RED Nord-Vest.
2. Am verificat formule de calcul a tarifelor pentru serviciul de furnizare a energiei electrice, luând în considerație Metodologia.
3. Am verificat corectitudinea aritmetica a calculelor efectuate.

Vă raportăm constatările noastre mai jos:

- (a) În ceea ce privește punctul 1, am constatat că valorile comparate corespund.
- (b) În ceea ce privește punctul 2, am constatat următoarele: reeșind din calculele prezentate de către RED Nord și RED Nord-Vest, tariful pentru serviciul de furnizare a energiei electrice, este imposibil de analizat datorită faptului că RED Nord și RED Nord-Vest:
 - nu au dus evidența distinctă a veniturilor și cheltuielilor separat pentru activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice, pe parcursul perioadelor analizate;
 - nu au prezentat calculele și componentele acestora, separat pentru activitatea de distribuție și furnizare a energiei electrice.
- (c) În ceea ce privește punctul 3, am constatat că valorile indicate în tabelele sunt matematic corect calculate.

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 tabele 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. Furnizarea Energiei Electrice Nord considerate în ansamblul lor.

BDO Audit & Consulting S.R.L.

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



**Calculul tarifului de livrare a energiei electrice de către S.A. „RED Nord-Vest” pronostic
pentru anul 2015
cu devieri tarifare an precedent**

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	2013, actualizat Metodologie nouă cu cost de baza aprobat ANRE		Anul 2014 actualizat		Pronostic 2015	
			total	bani/ kWh	total	bani/ kWh	total	bani/ kWh
Energie electrică procurată	EP	mii kWh	355,841.26		363,315.60		364,000.00	
Consum tehnologic și pierderi în rețelele de transport		mii kWh	10,178.30		9,868.20		10,862.10	
Energie transportată		mii kWh	343,910.66		351,519.87		351,207.90	
Prețul de procurare la surse	PE	bani/kWh	97.66		99.77		132.50	
la barele RED		bani/kWh	100.54		102.56		136.60	
la barele RED cu stimulente		bani/kWh	100.54		102.56		136.60	
Energia electrică furnizată	EFC	mii kWh	305,229.49		313,500.57		313,728.00	
incl.: la pct de ieșire din ret. el. de transport		mii kWh	8,970.41		8,339.00		8,339.00	
Energia electrică distribuită	ED	mii kWh	296,259.08		305,161.57		305,389.00	
Consum tehnologic și pierderi în rețelele de transport		%	2.86		2.72		3.00	
Tariful de transport		bani/kWh	8.02		8.02		8.02	
Costul pierderilor de transport		mii lei	9,940.43		9,845.56		14,292.28	
		bani/kWh	2.89		2.80		4.10	
Tariful pentru serviciul de transport	TT	bani/kWh	10.91		10.82		12.12	
Costul serviciului de transport	CST	mii lei	33,134.21	10.86	33,740.63	10.76	37,811.20	12.05
Costul energiei procurate	CEP	mii lei	298,096.06	97.66	312,781.44	99.77	415,689.60	132.50
Consum tehnologic și pierderi comerciale de energie în rețelele de distribuție		%	12.35		12.35		11.85	
		mii kWh	41,743.29		42,997.67		41,253.43	
Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	108.57		110.59		144.62	
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	45,298.48	15.29	47,528.33	15.57	59,345.46	19.43
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	34,160.20	11.53	39,614.80	12.98	43,848.66	14.36
Cursul de schimb		lei/\$	12.59		14.04		18.69	
Valoarea netă a tuturor mijloacelor fixe aflate în funcțiune la 01.01.2003	VNADe		125,700.00		125,700.00		125,700.00	
Durata de exploatare a activelor existente din anul 2003	DVe	ani	10.00		11.00		12.00	
Valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe, inițial existente	VNADen		41,481.00		33,059.10		24,637.20	
Rata reglementată a rentabilității activelor	Rr	%	14.30		14.65		14.93	
Investiții anuale		mii lei	50,228.40		52,288.30		59,254.37	
Amortizarea anuală a investițiilor		mii lei	5,484.90		5,454.60		4,233.86	
Valoarea de intrare a activelor noi (tota anii)	VIAD	mii lei	242,626.30		294,914.60		353,968.07	
Uzura acumulată a activelor noi	DF	mii lei	26,066.60		31,521.20		35,795.06	
Suma cumulativă a uzurii noilor investiții (fondul de amortizare)		mii lei	81,087.60		107,154.20		138,675.40	
Valoarea netă a investițiilor	VNADi	mii lei	161,538.70		187,760.40		215,292.57	
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	29,041.15	9.80	32,340.02	10.60	35,810.51	11.73
Consumurile de întreținere a RED	CID	mii lei	55,550.00	18.75	63,665.10	20.86	76,178.25	24.94
Cheltuieli materiale	CMD	mii lei	10,326.00	3.49	11,651.74	3.82	15,704.50	5.15
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%			1.60		1.70	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%			0.08		0.01	
Cheltuieli aferente remunerării muncii	CRD	mii lei	44,937.00	15.17	51,714.89	16.95	60,144.10	19.49
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCIM	%			5.10		4.70	
Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarei	CIED	mii lei	287.00	0.10	298.47	0.10	309.72	0.10
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	5,670.00	1.91	6,145.21	2.01	6,884.31	2.19
inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii		mii lei	2,186.30		2,516.06		2,926.16	
Consumurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție	CDD		140,678.68	47.49	156,953.44	51.43	186,256.40	60.92
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	10,138.90	3.42	11,256.16	3.69	12,519.11	4.10
inclusiv:								
Cheltuieli comerciale, generale și administrative	CGA	mii lei	9,082.00	3.07	10,014.45	3.28	11,127.79	3.64
inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii		mii lei	5,106.30		5,876.49		6,804.32	
Necesitatea în fond de rulment	a	zile	10.00		10.00		10.00	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	455.40	0.15	513.92	0.17	630.12	0.21
Taxe și impozite și alte plăți	T	mii lei	601.50	0.20	727.80	0.24	791.20	0.25
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	7,152.43	2.41	3,276.00	1.07	38,438.40	12.59

Total cost de distribuție	CD	mii lei	143,665.15	48.49	171,485.61	56.20	237,013.99	77.61
Costul serviciilor de distribuție	CSD	mii lei	172,706.30	58.30	203,825.63	66.79	272,824.51	89.34
Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare	CSF	mii lei	12,795.60	4.19	13,458.44	4.29	15,873.02	5.06
Consumurile aferente retribuirii muncii	CRF	mii lei	3,465.00	1.14	3,987.63	1.27	4,637.59	1.48
Consumurile materiale	CMF	mii lei	495.00	0.16	560.32	0.18	758.71	0.24
Consumurile privind serviciile prestate de terți	CSP	mii lei	4,155.00	1.36	4,363.41	1.39	4,568.95	1.46
Alte cheltuieli de furnizare inclusiv:	ACF	mii lei	4,680.60		4,547.08		5,907.77	
Taxe și impozite și alte plăți	T	mii lei	290.60	0.10	338.60	0.11	367.70	0.12
Necesitatea în fond de rulment	a	zile	25.00		25.00		25.00	
Rata medie a dobânzilor la creditele acordate în MDL	Rd	%	12.51		10.98		10.98	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	4,390.00	1.44	4,308.48	1.34	5,540.07	1.77
Devieri tarifare, tarif zonal anul curent	Dev	mii lei	-	-	-	-	-	-
Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice	CFT	mii lei	516,732.18	169.29	562,806.13	179.84	742,198.33	236.57
Rentabilitatea activității de furnizare	RF	%	-	-	-	-	-	-
		mii lei	-	-	-	-	-	-
Tariful mediu de furnizare	TFCm	mii lei	516,732.18	169.29	562,806.13	179.84	742,198.33	236.57

Calculul tarifului de livrare al energiei electrice de catre RED Nord

Indicil	Simbol	Unitatea de măsură	2013, actualizat Metodologia		Anul 2014 actualizat		Pronostic 2015	
			total	bani/ kWh	total	bani/ kWh	total	bani/ kWh
Energie electrică procurată	EP	mii kWh	661,983.92		689,742.63		709,445.00	
Consum tehnologic și pierderi în rețelele de transport		mii kWh	19,021.76		18,830.95		21,261.00	
Energie transportată		mii kWh	642,722.54		670,453.54		687,439.00	
Pretul de procurare la surse	PE	bani/kWh	99.48		108.73		134.24	
la barele RED		bani/kWh	102.42		111.79		138.39	
la barele RED cu stimulente		bani/kWh	102.42		111.79		138.39	
Energia electrică furnizată	EFC	mii kWh	586,911.61		613,654.96		627,000.00	
incl.: la pct de ieșire din reț. el. de transport		mii kWh	40,782.00		48,551.00		48,550.00	
Energia electrică distribuită	ED	mii kWh	546,129.61		565,103.96		578,450.00	
Consum tehnologic și pierderi în rețelele de transport		%	2.87		2.73		3.00	
Tariful de transport		bani/kWh	8.02		8.02		8.02	
Costul pierderilor de transport		mii lei	18,922.10		20,475.49		28,539.72	
Tariful pentru serviciul de transport	TT	bani/kWh	10.96		11.07		12.17	
Costul serviciului de transport	CST	mii lei	64,325.65	10.96	67,910.32	11.07	76,233.84	12.16
Costul energiei procurate	CEP	mii lei	583,836.41	99.48	667,246.53	108.73	841,654.08	134.24
Consum tehnologic și pierderi comerciale de energie în rețelele de distribuție		%	9.96		9.96		9.46	
Pretul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	110.44		119.81		146.41	
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	66,715.89	12.22	74,886.86	13.25	88,478.01	15.30
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	61,416.20	11.25	67,398.20	11.93	71,282.87	12.32
Cursul de schimb		lei/\$	12.59		14.04		19.30	
Valoarea netă a tuturor mijloacelor fixe aflate în funcțiune la 01.01.2003	VNAde		182,100.00		182,100.00		182,100.00	
Durata de exploatare a activelor existente din anul 2003	DVe	ani	10.00		11.00		12.00	
Valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe, inițial existente	VNADen		60,093.00		47,892.30		35,691.60	
Rata reglementată a rentabilității activelor	Rr	%	14.07		14.65		14.93	
Investiții anuale		mii lei	104,165.00		98,512.00		58,270.00	
Amortizarea anuală a investițiilor		mii lei	5,105.00		5,982.00		3,884.67	
Valoarea de intrare a activelor noi (toti ani)	VIAD	mii lei	564,172.50		662,684.50		720,954.50	
Suma uzurii a activelor noi	DF	mii lei	33,776.20		39,758.20		43,642.87	
suma cumulativă a uzurii noilor investiții	DFA	mii lei	124,403.80		158,180.00		197,938.20	
Valoarea netă a investițiilor	VNAđi	mii lei	439,768.70		504,504.50		523,016.30	
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	61,875.46	11.33	73,886.97	13.07	78,062.02	13.50
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	65,966.00	12.08	74,927.74	13.26	90,356.06	15.62
Cheltuieli materiale	CMD	mii lei	12,388.00	2.27	14,045.55	2.49	19,650.17	3.40
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%			1.60		1.70	
Modificarea numărului locurilor de consum	ZNC	%			0.40		0.40	
Cheltuieli aferente remunerării muncii	CRD	mii lei	52,691.00	9.65	59,955.31	10.61	69,727.66	12.05
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%			5.10		6.40	
Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarei	CIED	mii lei	887.00	0.16	926.88	0.16	978.24	0.17
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	22,941.00	4.20	26,057.10	4.61	30,201.70	5.22
Inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii		mii lei	22,029.00		25,104.10		29,195.90	
Consumurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție	CDD		217,039.09	39.74	243,269.90	43.05	280,318.64	48.46
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	13,744.97	2.52	14,740.37	2.61	16,145.45	2.79
Incluziv:								
Cheltuieli comerciale, generale și administrative	CGA	mii lei	12,062.00	2.21	12,887.10	2.28	14,080.40	2.43
Inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii		mii lei	4,265.00		4,772.00		5,549.80	
Necesitatea în fond de rulment	o	zile	10.00		10.00		10.00	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	650.37	0.12	761.77	0.13	917.05	0.16
Taxe și impozite	T	mii lei	1,032.60	0.19	1,091.50	0.19	1,148.00	0.20
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	9,766.34	1.79	5,613.53	0.99	68,415.96	11.83
Total cost de distribuție	CD	mii lei	240,550.41	44.05	252,396.73	44.66	364,880.04	63.08
Costul serviciilor de distribuție	CSD	mii lei	302,425.86	55.38	326,283.71	57.74	442,942.06	76.57
Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare	CSF	mii lei	28,191.21	4.80	29,871.98	4.87	34,975.76	5.58
Consumurile aferente retribuirii muncii	CRF	mii lei	5,770.00	0.98	6,640.53	1.08	7,722.89	1.23
Consumurile materiale	CMF	mii lei	1,839.00	0.31	2,091.65	0.34	2,936.10	0.47
Consumurile privind serviciile prestate de terți	CSP	mii lei	11,760.00	2.00	12,409.20	2.02	13,256.20	2.11
Alte cheltuieli de furnizare	ACF	mii lei	8,822.21		8,730.61		11,060.57	
Incluziv:								
Taxe și impozite	T	mii lei	506.80	0.09	584.60	0.10	641.70	0.10
Necesitatea în fond de rulment	o	zile	25.00		25.00		25.00	
Rata medie a dobânzilor la creditele acordate în MDL	Rd	%	12.51		10.98		10.98	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	8,315.41	1.42	8,146.01	1.33	10,418.87	1.66
Devieri tarifare, tarif zonal anul curent	Dev	mii lei	-	-	-	-	-	-
Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice	CFT	mii lei	978,779.13	166.77	1,091,312.55	177.84	1,395,805.75	222.62
Rentabilitatea activității de furnizare	RF	%	-	-	-	-	-	-
Tariful mediu de furnizare	TFCm	mii lei	978,779.13	166.77	1,091,312.55	177.84	1,395,805.75	222.62