

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**

SITUATII FINANCIARE
INTOCMITE IN CONFORMITATE CU OMFP 1802/2014
CU MODIFICARILE ULTERIOARE
LA DATA DE SI PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR
INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

CUPRINS:**Pagina****Situatii financiare**

Bilantul	1 - 4
Contul de profit si pierdere	5 - 7
Situatia fluxurilor de numerar	8
Situatia modificarilor capitalului propriu	9 - 10
Note explicative la situatiile financiare	11 - 39

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE**MUNTENIA NORD S.A.**

BILANT LA 31 DECEMBRIE 2017

(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE				
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE				
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		-	-
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02		-	-
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci, drepturi și valori similare și alte imobilizări necorporale (ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	03		29.569.526	25.127.238
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807)	04		-	3.759.283
5. Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale (206 - 2806 - 2906)	05		-	-
6. Avansuri (ct. 4094)	06		-	-
TOTAL: (rd. 01 la 06)	07	3	29.569.526	28.886.521
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE				
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	08		1.372.926.735	1.462.153.150
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213+223-2813-2913)	09		664.124.959	791.550.017
3. Alte instalații, utilaje și mobilier(ct. 214+224-2814-2914)	10		3.935.615	3.495.865
4. Investitii imobiliare (ct. 215 – 2815 – 2915)	11		-	-
5. Imobilizari corporale in curs de executie (ct. 231 - 2931)	12		46.825.921	50.481.295
6. Investitii imobiliare in curs de executie (ct. 235 - 2935)	13		-	-
7. Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale (ct. 216 - 2816 - 2916)	14		-	-
8. Active biologice productive (ct. 217 + 227 - 2817 - 2917)	15		-	-
9. Avansuri (ct. 4093)	16		-	-
TOTAL: (rd. 08 la 16)	17	3	2.087.813.230	2.307.680.327
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE				
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct. 261-2961)	18		-	247
2. Imprumuturi acordate entitatilor afiliate(ct. 2671+2672-2964)	19		-	-
3. Actiunile detinute la entitatile asociate si la entitatile controlate in comun (ct. 262 + 263 - 2962)	20		-	-
4. Imprumuturi acordate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct. 2673 + 2674 - 2965)	21		-	-
5. Alte titluri imobilizate (ct. 265 + 266 - 2963)	22		-	-
6. Alte imprumuturi (ct. 2675* + 2676* + 2677 + 2678* + 2679* - 2966* - 2968*)	23		174.081	301.784
TOTAL: (rd. 18 la 23)	24	3	174.081	302.031
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07+17+24)	25	3	2.117.556.837	2.336.868.879
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI				
1. Materii prime și materiale consumabile (ct. 301 + 302 + 303 +/- 308 + 321 + 322 + 323 + 328 + 351 + 358 + 381 +/- 388 - 391 - 392 - 3951 - 3958 - 398)	26	4	7.164.139	25.229.850
2. Producția în curs de execuție(ct. 331+332+341+/-348*-393-3941-3952)	27		-	-
3. Produse finite și mărfuri(ct. 327 + 345 + 346 + 347 +/- 348* + 354 + 356 + 357 + 361 + 326 +/- 368 + 371 +/- 378 - 3945 - 3946 - 3947- 3953 - 3954 - 3955 - 3956 - 3957 - 396 - 397 - din ct. 4428)	28		-	-

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
4. Avansuri (ct. 4091)	29		-	-
TOTAL: (rd. 26 la 29)	30		7.164.139	25.229.850
II. CREANȚE				
1. Creanțe comerciale (ct.2675*+2676*+2678*+2679*-2966*-2968*+4092+411+413+418-491)	31		28.549.967	38.814.526
2. Sume de încasat de la entitățile afiliate (ct.451**-495*)	32		97.427.547	86.711.244
3. Sume de încasat de la entitățile asociate și entitățile controlate în comun (ct. 453-495*)	33		-	-
4. Alte creanțe (ct.425+4282+431**+437**+4382+441**+4424+4428**+444**+445+446**+447**+4482+4582+461+ 473**-496+5187)	34		6.082.612	11.658.923
5. Capital subscris și nevărsat (ct. 456-495*)	35		-	-
TOTAL: (rd. 31 la 35)	36	5	132.060.126	137.184.693
III. INVESTIȚII FINANCIARE PE TERMEN SCURT				
1. Acțiuni deținute la entitățile afiliate (ct. 501-591)	37		-	-
2. Alte investiții pe termen scurt (ct.505+506+508-595-596-598+5113+5114)	38		7.939.085	-
TOTAL: (rd. 37 + 38)	39		7.939.085	-
CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI				
IV. (ct. 508+5112+512+531+532+541+542)	40	6	127.659.701	96.563.489
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30+36+39+40)	41		274.823.051	258.978.032
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471)	42		3.782.226	184.539
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (din ct. 471*)	43		3.782.226	184.539
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (din ct. 471*)	44		-	-
DATORII SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE PANA LA UN AN				
D. PERIOADA DE PANA LA UN AN				
1. Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni (ct. 161+1681-169)	45		-	-
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682 +5191+5192+5198)	46		19.198.976	28.104.806
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	47		-	-
4. Datorii comerciale furnizori (ct.401+404+408)	48		87.151.555	117.329.880
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403+405)	49		-	-
6. Sume datorate entităților din grup (ct.1661+1685+2691+451***)	50		35.434.904	19.731.954
7. Sume datorate entităților asociate și entităților controlate în comun (ct. 1663+1686+2692+453***)	51		-	-
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datoriile privind asigurările sociale (ct. 1623+1626+167+1687+2693+421+423+424+426+427+4281+431***+437***+4381+441***+4423+4428***+444***+446***+447***+4481+455+456***+457+4581+462+473***+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	52		24.215.800	27.000.551
TOTAL: (rd. 45 la 52)	53	7	166.001.235	192.167.191
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54		83.042.485	39.174.461
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55		2.200.599.322	2.376.043.340

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
DATORII CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ MAI				
G. MARE DE UN AN				
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni, prezentându-se separat împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (ct. 161+1681-169)	56		-	-
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+ 5198)	57		8.954.650	81.966.872
3. Avansuri încasate în contul comenzilor(ct. 419)	58			
4. Datorii comerciale-furnizori (ct. 401+404+408)	59		11.760.459	-
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403+405)	60		-	-
6. Sume datorate entitatilor din grup (ct. 1661+1685+2691+451***)	61		-	94.000.000
7. Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct. 1663+1686+2692+453***)	62		-	-
8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale și datoriile privind asigurările sociale(ct.1623+1626+167+1687+2693+421+423+424+426+427+4281+431***+437***+4381+441***+4423+4428***+444***+446***+447***+4481+455+456***+4581+462+473***+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	63		-	-
TOTAL: (rd. 56 la 63)	64	7	20.715.109	175.966.872
H. PROVIZIOANE				
1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor (ct. 1515)	65		39.969.778	38.735.625
2. Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	66		39.048.705	39.048.705
3. Alte provizioane(ct. 1511+1512+1513+1514+1518)	67		1.292.031	774.936
TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 65+66+67)	68	8	80.310.514	78.559.266
I. VENITURI ÎN AVANS				
1.Subventii pentru investitii (ct.475) (rd. 70 + 71):	69		10.894.106	9.705.516
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 475*)	70		684.646	603.353
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 475*)	71		10.209.460	9.102.163
2.Venituri inregistrate in avans (ct.472) – total (rd. 73+74), din care:	72		1.662.903	962.918
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 472*)	73		1.662.903	962.918
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 472*)	74		-	-
3.Venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti (ct 478) (rd 76+77)	75		521.219.468	528.221.559
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (ct. 478*)	76		27.214.008	26.254.648
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (ct. 478*)	77		494.005.460	501.966.911
Fond comercial negativ(ct. 2075)	78		-	-
TOTAL: (rd. 69+72+75+78)	79	9	533.776.477	538.889.993
J. CAPITAL ȘI REZERVE				
I. CAPITAL				
1.Capital subscris vărsat (ct. 1012)	80		354.364.670	354.364.670
2.Capital subscris nevărsat (ct. 1011)	81		-	-
3.Patrimoniul regiei (ct. 1015)	82		-	-
4.Patrimoniul institutelor nationale de cercetare – dezvoltare (ct. 1018)	83		-	-

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
BILANT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr nota	Sold la inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
A	B		1	2
5. Alte elemente de capitaluri proprii (ct. 1031) – Sold C	84		-	-
TOTAL: (rd. 80+81+82+83+84)	85	10	354.364.670	354.364.670
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	86			
III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	87	10	541.671.824	573.424.161
IV. REZERVE				
1. Rezerve legale (ct. 1061)	88		59.097.413	61.361.299
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	89		-	-
3. Alte rezerve (ct. 1068)	90		105.475.144	115.240.459
TOTAL: (rd. 88 la 90)	91		164.572.557	176.601.758
Actiuni proprii (ct. 109)	92			
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct.141)	93			
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct.149)	94			
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTATA Sold C	95		437.088.694	467.937.098
(ct 117)	96			
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR				
			Sold C	Sold D
(ct. 121)	97		103.686.814	40.384.327
	98		-	-
Repartizarea profitului (ct. 129)	99	10	6.025.780	2.263.886
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85 + 86 + 87 + 91 - 92 + 93 - 94 +95 - 96 + 97 - 98 - 99)	100		1.595.358.779	1.610.448.128
Patrimoniul public (ct. 1016)	101		-	-
Patrimoniul privat (ct. 1017)	102		-	-
TOTAL CAPITALURI (rd. 100+101+102)	103		1.595.358.779	1.610.448.128

Notele atasate constituie parte integranta a acestui bilant.

Administrator,

Director General
Branescu Valentin

Director Divizie Servicii Comune
Stegarita Marian

Director Departament Financiar
Somodi Radu

Intocmit,
Sef Serviciu Contabilitate
Margarit Liliana

28 februarie 2018

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului		Nr rd.	Nr. nota	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar Incheiat
A	B			1	2
1	Cifra de afaceri netă(rd. 02+03-04+05+06)	01	11	679.429.617	636.612.471
	Producția vândută (ct.701+702+703+704+705+706+708)	02	11	679.338.521	635.435.419
	Venituri din vânzarea mărfurilor (ct.707)	03	11	91.096	1.177.052
	Reduceri comerciale acordate (ct.709)	04		-	-
	Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile radiate din Registrul General si care mai au in derulare contracte de leasing (ct.766*)	05		-	-
	Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	06		-	-
2	Venituri aferente costului productiei in curs de executie (ct. 711+712)				
	Sold C	07		-	-
	Sold D	08		-	-
3	Venituri din productia de imobilizari necorporale si corporale (ct. 721 + 722)	09		1.748.277	2.922.536
4.	Venituri din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 755)	10		-	2.922.999
5.	Venituri din productia de investitii imobiliare (ct. 725)	11		-	-
6.	Venituri din subventii de exploatare (ct. 7412 + 7413 + 7414 + 7415 + 7416 + 7417 + 7419)	12		-	-
7.	Alte venituri din exploatare (ct.751+758+7815)	13	12	32.222.438	25.677.384
	-din care, venituri din fondul comercial negativ(ct.7815)	14		-	-
	-din care, venituri din subventii pentru investitii(ct. 7584)	15	9	21.557.190	22.122.686
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL					
(rd. 01 + 07 - 08 + 09 + 10 + 11 + 12 + 13)		16		713.400.332	668.135.390
8. a)	Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct. 601+602)	17		4.743.584	5.731.764
	Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	18		202.614.109	231.173.352
b)	Alte cheltuieli externe (cu energie și apă) (ct. 605)	19		6.702.047	9.563.556
c)	Cheltuieli privind mărfurile (ct. 607)	20		23.250	496.294
	Reduceri comerciale primite (ct.609)	21		-	-
9	Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24) ,din care	22	13	124.172.265	136.998.230
a)	Salarii si indemnizatii (ct. 641+642+643+644)	23		100.077.837	110.609.361
b)	Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct. 645)	24		24.094.428	26.388.869
10.a)	Ajustarea valorii imobilizărilor corporale și necorporale(rd. 26-27)	25	3	113.026.593	120.985.299
	a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813+6817)	26		113.108.402	121.864.268
	a.2) Venituri (ct. 7813)	27		81.809	878.969
10.b)	Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 29-30)	28		9.701.038	1.615.687
	b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	29		11.414.285	3.489.918
	b.2) Venituri (ct. 754+7814)	30		1.713.247	1.874.231
11	Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32 la 38)	31		148.111.938	118.021.875
11.1	Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+612+613+614+621+622+623+624+625+626+627+628)	32	14	111.803.956	104.413.985

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar Incheiat
A	B		1	2
Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate cheltuieli reprezentand transferuri si contributii datorate in baza unor acte normative speciale (ct. 635 + 6586*)	33	14	23.938.450	8.629.012
11.3. Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator (ct. 652)	34		15.454	59.374
11.4. Cheltuieli din reevaluarea imobiliarilor corporale (ct. 655)	35		-	1.826.568
11.5 Cheltuieli privind calamitatile si alte evenimente similare (ct. 6587)	36		-	-
11.6 Alte cheltuieli (ct. 651+6581+6582+6583+6588)	37	14	12.354.078	3.092.936
Cheltuieli cu dobanzile de refinantare inregistrate de entitatile radiate din Registrul general si care mai au in derulare contracte de leasing (ct. 666*)	38		-	-
Ajustări privind provizioanele (rd. 40-41)	39	8	(14.206.225)	(1.751.248)
-Cheltuieli (ct. 6812)	40		582.031	110.599
-Venituri (ct. 7812)	41		14.788.256	1.861.847
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20 - 21 + 22 + 25 + 28 + 31 + 39)	42		594.888.599	622.834.809
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:				
- Profit (rd. 16-42)	43		118.511.733	45.300.581
- Pierdere (rd. 42-16)	44		-	-
-12 Venituri din interese de participare (ct. 7611+7613)	45		-	-
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	46		-	-
13 Venituri din dobânzi (ct. 766*)	47		1.327.668	536.736
- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	48		-	-
14 Venituri din subventii de exploatare pentru dobanda datorata (ct. 7418)	49		-	-
15. Alte venituri financiare(ct. 762+764+765+767+768+7615)	50		3.175.297	1.616.358
- din care, venituri din alte imobilizari financiare (ct. 7615)	51		-	-
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd. 45 + 47 + 49 + 50)	52		4.502.965	2.153.094
16 Ajustari de valoare privind imobilizărilor financiare și investițiile financiare deținute ca active circulante (rd. 54-55)	53		-	-
Cheltuieli (ct. 686)	54		-	-
Venituri (ct. 786)	55		-	-
17 Cheltuieli privind dobânzile (ct. 666*)	56		-	164.271
- din care, cheltuielile in relatia cu entitatile afiliate	57		-	-
Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	58		2.499.099	2.011.692
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd. 53+56+58)	59		2.499.099	2.175.963
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):				
- Profit (rd. 52-59)	60		2.003.866	-
- Pierdere (rd. 59-52)	61		-	22.869

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumirea Indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Exercitiu financiar precedent	Exercitiu financiar Incheiat
A	B		1	2
VENITURI TOTALE (rd. 16+52)	62		717.903.297	670.288.484
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42+59)	63		597.387.698	625.010.772
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):				
- Profit (rd. 62-63)	64		120.515.599	45.277.712
- Pierdere (rd. 63-62)	65		-	-
18 IMPOZITUL PE PROFIT (ct. 691)	66	15	16.828.785	4.893.385
19 Alte impozite ne reprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	67		-	-
20 PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:				
- Profit (rd. 64-66-67)	68		103.686.814	40.384.327
- Pierdere (rd. 65+66+67) (rd. 66+67-64)	69		-	-

Notele atasate constituie parte integranta a acestui cont de profit si pierdere.

Administrator,

Director General
Branescu Valentin

Director Divizie Servicii Comune
Stegarita Marian

Director Departament Financiar
Somodi Radu

Intocmit,
Sef Serviciu Contabilitate
Margarit Liliana

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Denumire element al fluxului de numerar:	2016	2017
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare	120.515.599	45.277.712
Rezultat inainte de impozitul pe profit		
Ajustari pentru elemente nemonetare :		
Ajustarea valorii imobiliarilor corporale si necorporale, net	113.026.593	120.985.299
Ajustari pentru active circulante, net	9.701.038	1.615.687
Modificarea provizioanelor, net	(14.206.226)	(1.751.248)
(Castig)/ Pierdere din cedari de mijloace fixe, net	(734.996)	724.865
Venituri in avans reluate	(21.557.190)	(22.122.686)
Impactul reevaluarii de mijloace fixe in contul de profit si pierdere, net	-	(1.096.431)
Rezultatul financiar net	(2.003.866)	(22.870)
Rezultatul din exploatare inaintea modificarilor capitalului circulant	204.740.952	143.610.327
Modificari ale capitalului circulant net in:		
Stocuri	(2.581.294)	(18.065.711)
Creante si alte active	35.281.048	(3.508.880)
Furnizori si alte datorii	(10.153.225)	(10.200.418)
Venituri in avans	35.310.029	28.424.792
Modificarile capitalului circulant	57.856.558	(3.350.217)
Dobanzi platite	-	(164.271)
Impozit pe profit platit	(15.927.692)	(8.453.504)
Flux net de numerar din activitatea de exploatare	246.669.818	131.642.335
Flux de numerar din activitatea de investitii		
Plati pentru achizitii de imobiliarizari corporale si necorporale	(136.731.151)	(217.335.712)
Plati pentru achizitii de imobiliarizari din contributi de la clienti (taxa de racordare)	(33.013.539)	(28.688.953)
Constituirea de depozite cu maturitate mai mare de 3 luni	(191.808.257)	-
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni	271.355.172	7.939.085
Dobanzi incasate	1.667.769	517.540
Flux net de numerar utilizat in activitatea de investitii	(88.530.006)	(237.588.040)
Flux de numerar din activitatea financiara		
Rambursari datorii catre banci aferente creditelor furnizor cesionate	(32.211.886)	(32.389.399)
Trageri de imprumuturi parti afiliate	-	94.000.000
Trageri imprumuturi pe termen scurt	-	80.000.000
Dividende platite	(122.253.641)	(87.894.930)
Flux net de numerar (utilizat in)/ provenit din activitatea financiara	(154.465.527)	53.715.671
Cresterea/ (descresterea) neta a disponibilitatilor si elementelor asimilate	3.674.286	(52.230.034)
Disponibilitati si elemente asimilate la inceputul anului	123.985.415	127.659.701
Disponibilitati si elemente asimilate la sfarsitul anului	127.659.701	75.429.667

Notele atasate constituie parte integranta a acestei situatii a fluxurilor de numerar.

Director General
Branescu Valentin

Intocmit,
Sef Serviciu Contabilitate
Margarit Liliana

Director Divizie Servicii Comune
Stegarita Marian

Director Departament Financiar
Somodi Radu

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

In anul 2017 situatia modificarilor in capitalurile proprii se prezinta astfel:

Element al capitalului propriu	Sold la 31 decembrie 2016	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2017
		Total, din care	prin transfer	Total, din care	prin transfer	
0	1	2	3	4	5	7
Capital subscris	354.364.670	-	-	-	-	354.364.670
Rezerva din reevaluare	541.671.824	76.149.571	-	44.397.234	30.847.615	573.424.161
Rezerva legala	59.097.413	2.263.886	2.263.886	-	-	61.361.299
Rezerva din taxa de dezvoltare	42.028.641	-	-	-	-	42.028.641
Alte rezerve	63.446.503	9.766.104	9.766.104	789	789	73.211.818
Profit reportat	437.088.694	128.509.438	128.509.438	97.661.034	9.766.104	467.937.098
Rezultatul exercitiului financiar – profit	103.686.814	40.384.327	-	103.686.814	103.686.814	40.384.327
Repartizarea profitului	(6.025.780)	(2.263.886)	(2.263.886)	(6.025.780)	(6.025.780)	(2.263.886)
Total capitaluri si rezerve	1.595.358.779	254.809.440	138.275.542	239.720.091	138.275.542	1.610.448.128

Principalele modificari ale capitalurilor proprii pe parcursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2017 sunt urmatoarele:

- Profitul anului 2016 ramas dupa repartizarea dividendelor si a rezervei legale, transferat la “Alte rezerve”, in suma de 9.766.104 lei;
- Dividende distribuite actionarilor in 2017 in suma de 87.894.930 lei;
- Reluarea la rezultatul reportat a rezultatului din reevaluare pe masura amortizarii si iesirilor in suma de 30.848.404 lei;
- Profitul net al anului 2017 in suma de 40.384.327 lei;
- Constituire de rezerva legala in suma de 2.263.886 lei.

Director General
Branescu Valentin

Director Divizie Servicii Comune
Stegarita Marian

Director Departament Financiar
Somodi Radu

Intocmit,
Sef Serviciu Contabilitate
Margarit Liliana

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

In anul 2016 situatia modificarilor in capitalurile proprii se prezinta astfel:

Element al capitalului propriu	Sold la 31 decembrie 2015	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2016
		Total, din care	prin transfer	Total, din care	prin transfer	
0	1	2	3	4	5	7
Capital subscris	354.364.670	-	-	-	-	354.364.670
Rezerva din reevaluare	576.449.460	-	-	34.777.636	34.777.636	541.671.824
Rezerva legala	53.071.633	6.025.780	6.025.780	-	-	59.097.413
Rezerva din taxa de dezvoltare	42.028.641	-	-	-	-	42.028.641
Alte rezerve	41.872.337	21.574.166	21.574.166	-	-	63.446.503
Profit reportat	402.311.052	178.605.456	178.605.456	143.827.813	21.574.166	437.088.694
Rezultatul exercitiului financiar – profit	153.159.628	103.686.814	-	153.159.628	153.159.628	103.686.814
Repartizarea profitului	(9.331.816)	(6.025.780)	(6.025.780)	(9.331.816)	(9.331.816)	(6.025.780)
Total capitaluri si rezerve	1.613.925.605	303.866.436	200.179.622	322.433.261	200.179.614	1.595.358.779

Principalele modificari ale capitalurilor proprii pe parcursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2016 sunt urmatoarele:

- Profitul anului 2015 ramas dupa repartizarea dividendelor si a rezervei legale, transferat la “Alte rezerve”, in suma de 21.574.172 lei;
- Dividende declarate in 2016 in suma de 122.253.641 lei;
- Reluarea la rezultatul reportat a rezultatului din reevaluare pe masura amortizarii si iesirilor in suma de 34.772.636 lei;
- Profitul net al anului 2016 in suma de 103.686.814 lei;
- Constituire de rezerva legala in suma de 6.025.780 lei.

1. INFORMATII DESPRE SOCIETATE

i) Prezentarea Societatii

Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA (SDEE Muntenia Nord SA sau „Societatea”) a fost infiintata la 1 martie 2002 in baza HG nr. 1342/2001, prin reorganizarea Societatii Energetice Electrica S.A. (“Societatea mama” sau “Electrica S.A.”).

La 31 decembrie 2016, Societatea era detinuta astfel: 78% Societatea Energetica Electrica SA si 22% Fondul Proprietatea (in baza legii 247 pe 2005 si OUG 81/2007).

In cursul anului 2017 actionarii Societatii au aprobat transferul catre Societatea Energetica Electrica SA a 7.796.012 actiuni detinute de catre Fondul Proprietatea, iar restul de 10 actiuni detinute de Fondul Proprietatea au fost transferate Societatii de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA. Astfel, la 31 decembrie 2017 Societatea este detinuta astfel: 35.436.457 actiuni, reprezentand 99,99997%, de Societatea Energetica Electrica SA si 10 actiuni, reprezentand 0,00003%, de Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA.

De asemenea, in cursul anului 2017 s-a aprobat achizitionarea a 10 actiuni detinute de Fondul Proprietatea SA la Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA, reprezentand 0,000024% din capitalul social al Societatii Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA.

Societatea are ca obiect principal de activitate distributia energiei electrice, tranzitul de energie electrică prin retele proprii, dispecerizarea energiei electrice prin operator de distribuție, modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor energetice existente, extinderea automatizării. precum și cercetare-proiectare în domeniul său de activitate, conform Licenței de distribuție nr. 455 din 29 aprilie 2002, actualizata prin Decizia Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 549 din 14 aprilie 2017.

SDEE Muntenia Nord are sediul in municipiul Ploiesti, str. Marasesti nr. 44, judetul Prahova si este inregistrata la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Prahova cu numarul de ordine J 29/269/2002 si CIF-RO 14506181.

Societatea este structurata pe doua niveluri, cu urmatoarele competente si atributii: executivul si sucursale de distributie a energiei electrice (SDEE).

Contract de transfer de activitate

In data de 31 octombrie 2017, ca urmare a obtinerii aprobarilor corporative necesare, au fost semnate contractele de transfer de activitate intre fiecare dintre filialele de distributie a energiei electrice si Societatea Filiala de Intretinere si Servicii Energetice Electrica Serv SA din cadrul grupului Electrica. Societatea de Distributie a Energiei Muntenia Nord S.A. a efectuat transferul/internalizarea unor activitati din cadrul Electrica Serv S.A. (apartinand sucursalei SISE Muntenia Nord), transfer aprobat prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor nr.8/27.10.2017.

In cursul anului 2017 in urma internalizarii activitatii de mentenanta preluata de la FISE Electrica Serv, Societatea a preluat urmatoarele active:

- stocuri de 10.474.250 lei;
- imobilizari corporale si necorporale de 1.494.261 lei;
- fond comercial de 3.823.000 lei.

Sucursalele regionale de distributie a energiei electrice ale Societatii sunt urmatoarele :

- a) Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Ploiesti
- b) Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Galati
- c) Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Braila
- d) Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Buzau
- e) Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Targoviste
- f) Sucursala de Distributie a Energiei Electrice Focsani.

ii) Mediul de reglementare

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala pentru Reglementare in domeniul Energiei („ANRE”).

Unele dintre principalele atributii ale ANRE sunt de a aproba preturi si tarife si de a emite metodologii de calcul utilizate pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

Distributia energiei electrice

Activitatea de distributie a energiei electrice este o activitate de tip monopol.

Determinarea tarifelor de distributie este reglementata prin metoda „cosului de tarife plafon”. „Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice”, aprobata prin ordinul ANRE nr.72/2013 cu modificarile si completarile ulterioare reglementeaza modul de calcul al tarifelor de distributie.

Tarifele de distributie se stabilesc pe trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa).

Metodologia “cosului de tarife plafon” utilizata la stabilirea tarifelor de distributie asigura reducerea variatiei veniturilor si evitarea fluctuatiilor semnificative ale preturilor la utilizatori.

ANRE determina necesarul de venituri anuale pentru o perioada de reglementare utilizand datele financiare furnizate de operatorii de distributie. Nivelul anual al veniturilor se stabileste luand in considerare costurile de operare si mentenanta controlabile obtinute dupa aplicarea factorului de eficienta anual, impus de ANRE, necontrolabile, cu achizitia energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, amortizarea bazei reglementate a activelor (BAR), rata rentabilitatii bazei reglementate a activelor (RBAR) si veniturile din aplicarea tarifului reglementat de energie reactiva. (art.23, Ordinul ANRE 72/2013).

In anul 2014 a inceput o noua perioada de reglementare, guvernata de prevederile Ordinului ANRE 72/2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice (perioada a III-a de reglementare: 2014-2018).

In anul 2014 a fost modificat Ord. ANRE 72/2013 prin Ordin ANRE 112/2014, iar urmare a acestei modificari a fost aprobat Ordin 146/2014 prin care rata reglementata a rentabilitatii BAR pentru perioada a treia de reglementare, 2014-2018, a fost modificata de la 8,52% la 7,7% incepand cu anul 2015.

In anul 2015 a fost modificat Ordin ANRE 72/2013 prin Ordin ANRE 165/2015, modificare in urma careia limitarea variatei tarifelor stabilita la 7% de la un an la altul se aplica doar in cazul cresterii acestora nu si in sensul scaderii, cum a fost cazul tarifelor pentru anul 2016.

Tarifele de distributie a energiei electrice reglementate pentru Societate sunt urmatoarele:

Ordin 116/12.12.2017			Ordin 112/14.12.2016			Ordin 172/14.12.2015		
1 ianuarie-31 decembrie 2018			1 ianuarie-31 decembrie 2017			1 ianuarie-31 decembrie 2016		
Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
14,79	31,54	109,38	14,79	33,67	109,35	15,93	36,67	118,78

Baza reglementata a activelor (BAR)

In conformitate cu Ordinul ANRE nr. 72/20013, determinarea tarifelor de distributie are la baza, printre altele, baza reglementata a activelor.

Baza reglementata a activelor la inceputul primei perioade de reglementare (1 ianuarie 2005) (BAR initial) includea valoarea neta a imobilizarilor corporale si necorporale recunoscute de ANRE si folosite numai pentru distributia reglementata a energiei electrice. BAR-ul calculat ulterior cuprinde pe langa BAR initial, ca valoare neta, si valoarea neta a activelor corporale si necorporale achizitionate ulterior prin investitii aprobate de ANRE. BAR nu cuprinde activele imobilizate finantate din donatii, taxa de dezvoltare primita sau alte fonduri nerambursabile, inclusiv taxa de racordare primita de la noii utilizatori ai retelei de distributie a energiei electrice.

Concesiunea serviciului de distributie a energiei electrice

Societatea (in calitate de concesionar) a incheiat in anul 2005 contracte de concesiune cu Ministerul Energiei (in calitate de concedent), actualizat in 2015 prin acte aditionale, contract de concesiune care are ca obiect concesiunea serviciului de distributie a energiei electrice in teritoriul determinat (regiunea Muntenia Nord), pe riscul si raspunderea concesionarilor si cu respectarea reglementarilor tehnice aplicabile in operarea, modernizarea, reabilitarea si dezvoltarea retelelor de distributie a energiei electrice prevazute in Legea energiei, a termenilor si a conditiilor din licenta de distributie a energiei electrice si a regulamentelor emise de ANRE. Contractul de concesiune este incheiate pe o perioada de 49 de ani, cu posibilitatea prelungirii pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din aceasta perioada. Ca pret pentru concesiune, Societatea plateste o redeventa anuala recunoscuta in tariful de distributie de 1/1000 din veniturile din distributia energiei electrice. Pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice, societatea foloseste activele reprezentand reseaua de distributie a energiei electrice aflate in proprietatea acesteia, situate in teritoriul mai sus mentionat. Conform contractului de concesiune, concedentul va cumpara la sfarsitul contractului de concesiune dreptul de proprietate asupra 'bunurilor relevante', respectiv retelele de distributie a energiei electrice, la un pret egal cu baza reglementata a activelor asa cum este stabilita cu autoritatea de reglementare.

2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

2.1 Bazele intocmirii situatiilor financiare

Acestea sunt situatiile financiare ale Societatii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 intocmite in conformitate cu:

- Legea contabilitatii 82/1991 (republicata 2008), cu modificarile ulterioare
- Prevederile Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014 aprobarea Reglementarilor contabile privind situatiile financiare anuale individuale si situatiile financiare anuale consolidate, cu modificarile ulterioare („OMFP 1802/2014”).

Politicele contabile adoptate pentru intocmirea si prezentarea situatiilor financiare sunt in conformitate cu principiile contabile prevazute de OMFP 1802/2014.

Aceste situatii financiare cuprind:

- Bilant
- Cont de profit si pierdere
- Situatiile fluxurilor de numerar
- Situatiile modificarilor capitalurilor proprii
- Note explicative la situatiile financiare.

Situatiile financiare se refera doar la SDEE Muntenia Nord SA. Societatea nu are filiale care sa faca necesara consolidarea.

Inregistrările contabile pe baza carora au fost intocmite aceste situatii financiare sunt efectuate in lei (« RON »).

Aceste situatii financiare nu sunt menite sa prezinte situatia financiara, rezultatul operatiunilor, fluxurile de numerar si un set complet de note la situatiile financiare in conformitate cu reglementari si principii contabile acceptate de tari si jurisdictii altele decat Romania. De aceea, situatiile financiare nu sunt intocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementarile contabile si legale din Romania inclusiv OMFP 1802/2014.

2.2 Principii contabile semnificative

Situatiile financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 au fost intocmite in conformitate cu urmatoarele principii contabile:

Principiul continuitatii activitatii

Societatea isi va continua in mod normal functionarea fara a intra in stare de lichidare sau reducere semnificativa a activitatii.

Principiul permanentei metodelor

Societatea aplica consecvent de la un exercitiu financiar la altul politicile contabile si metodele de evaluare.

Principiul prudentei

La întocmirea situațiilor financiare anuale, recunoasterea si evaluarea s-a realizat pe o bază prudent si, in special:

- a) in contul de profit si pierdere a fost inclus numai profitul realizat la data bilanțului;
- b) datoriile aparute in cursul exercitiului financiar curent sau al unui exercitiu precedent, au fost recunoscute chiar dacă acestea devin evidente numai intre data bilanțului si data întocmirii acestuia;
- c) deprecierile au fost recunoscute, indiferent daca rezultatul exercițiului financiar este pierdere sau profit.

Principiul contabilitatii de angajamente

Efectele tranzactiilor si ale altor evenimente au fost recunoscute atunci cand tranzactiile si evenimentele s-au produs (si nu pe masura ce numerarul sau echivalentul sau a fost încasat sau platit) si au fost înregistrate in contabilitate si raportate in situatiile financiare ale perioadelor aferente.

Au fost luate in considerare toate veniturile si cheltuielile exercitiului, fara a se tine seama de data incasarii sau efectuării plății. Veniturile si cheltuielile care au rezultat direct si concomitent din aceeași tranzactie au fost recunoscute simultan in contabilitate, prin asocierea directa între cheltuielile si veniturile aferente, cu evidentierea distincta a acestor venituri si cheltuieli.

Principiul intangibilitatii

Bilanțul de deschidere al exercitiului financiar corespunde cu bilanțul de inchidere al exercitiului financiar precedent.

Principiul evaluarii separate a elementelor de activ si pasiv

In vederea stabilirii valorii corespunzatoare unei pozitii din bilanț s-a determinat separat valoarea fiecaror componente ale elementelor de active si de datorii.

Principiul necompensarii

Valorile elementelor ce reprezinta active nu au fost compensate cu valorile elementelor ce reprezinta datorii, respectiv veniturile cu cheltuielile.

Contabilizarea si prezentarea elementelor din situatiile financiare tinand cont de fondul economic al tranzactiei sau al angajamentului in cauza

Inregistrarea in contabilitate si prezentarea in situatiile financiare a operatiunilor economico-financiare reflecta realitatea economica a acestora, punand in evidenta drepturile si obligatiile, precum si riscurile asociate acestor operatiuni.

Principiul evaluarii la cost de achizitie sau cost de productie

Elementele prezentate in situatiile financiare au fost evaluate pe baza principiului costului de achizitie sau al costului de productie, mai puțin imobiliarile corporale, care sunt evaluate pe baza metodei reevaluării.

Principiul pragului de semnificatie

Societatea se poate abate de la cerintele cuprinse in reglementarile contabile aplicabile referitoare la prezentarile de informatii si publicare atunci cand efectele respectarii lor sunt nesemnificative.

2.3 Moneda de raportare

Contabilitatea se tine in limba romana si in moneda nationala („RON”). Contabilitatea operațiilor efectuate in valuta se tine atat in moneda nationala, cat si in valuta. Elementele incluse in aceste situatii sunt prezentate in lei romanesti.

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

2.4 Utilizarea estimarilor contabile

Intocmirea situatiilor financiare intocmite in conformitate cu OMFP 1802/2014 cu modificarile ulterioare, presupune efectuarea de catre conducere a unor estimari si presupuneri care influenteaza valorile raportate ale activelor si datoriilor si prezentarea activelor si datoriilor contingente la data situatiilor financiare, precum si valorile veniturilor si cheltuielilor din perioada de raportare. Rezultatele reale pot diferi de cele estimate. Aceste estimari sunt revizuite periodic si, daca sunt necesare ajustari, acestea sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada cand acestea devin cunoscute.

2.5 Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii, care presupune ca Societatea isi va continua activitatea si in viitorul previzibil. Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumtii, conducerea analizeaza previziunile referitoare la intrarile viitoare de numerar. Pe baza acestor analize, conducerea considera ca Societatea va putea sa isi continue activitatea in viitorul previzibil si prin urmare aplicarea principiului continuitatii activitatii in intocmirea situatiilor financiare este justificata.

2.6 Conversii valutare

Tranzactiile realizate in valuta sunt inregistrate initial la cursul de schimb valutar comunicat de Banca Nationala a Romaniei de la data tranzactiei.

La data bilantului elementele monetare exprimate in valuta si creantele si datoriile exprimate in lei a caror decontare se face in functie de cursul unei valute se evalueaza si se prezinta in situatiile financiare anuale la cursul de schimb valutar comunicat de Banca Nationala a Romaniei, valabil la data incheierii exercitiului financiar.

Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate si nerealizate, intre cursul de schimb al pietei valutare comunicat de Banca Nationala a Romaniei de la data inregistrarii creantelor sau datoriilor in valuta si a celor exprimate in lei, a caror decontare se face in functie de cursul unei valute, sau cursul la care acestea sunt inregistrate in contabilitate si cursul de schimb de la data incheierii exercitiului financiar, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere al exercitiului financiar respectiv.

Elementele nemonetare achizitionate cu plata in valuta si inregistrate la cost istoric (imobilizari, stocuri) se prezinta in situatiile financiare anuale utilizand cursul de schimb valutar de la data efectuarii tranzactiei. Elementele nemonetare achizitionate cu plata in valuta si inregistrate la valoarea justa (de exemplu, imobiliarile corporale reevaluate) se prezinta in situatiile financiare anuale la aceasta valoare.

Activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt reevaluate in lei la cursul de schimb de la sfarsitul fiecarei luni iar diferentele de curs sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Cursurile de schimb RON/EUR comunicate de Banca Nationala a Romaniei la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 au fost dupa cum urmeaza:

Moneda	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
Leu/USD	4,3033	3,8915
Leu/EUR	4,5411	4,6597

2.7 Politici contabile semnificative

a) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale achizitionate de Societate sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare (a se vedea politica contabila g). Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarii necorporale. Majoritatea imobilizarilor

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

necorporale inregistrate de Societate este reprezentata de programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioada de 3 - 5 ani.

b) Imobilizari corporale

i. Costul / Evaluarea

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost, dupa care periodic sunt evaluate la valoarea justa. Costul imobilizarilor corporale include pretul de achizitie si alte cheltuieli directe legate de achizitie si punere in functiune a imobilizarilor corporale.

Piese de schimb importante (contoarele) si echipamentele de securitate sunt considerate imobilizari corporale atunci cand se estimeaza ca vor fi folosite pe parcursul unei perioade mai mari de un an.

Dupa recunoasterea initiala imobilizarile corporale sunt inregistrate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare (a se vedea politica contabila g) si periodic sunt reevaluate.

Elementele dintr-o grupa de imobilizari corporale se revalueaza simultan pentru a se evita reevaluarea selectiva si raportarea in situatiile financiare anuale a unor valori care sunt o combinatie de costuri si valori calculate la date diferite. Daca un activ imobilizat este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate.

Reevaluarile sunt efectuate cu suficienta regularitate astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa de la data bilantului.

La reevaluarea unei imobilizari corporale, amortizarea cumulata la data reevaluarii este eliminata din valoarea contabila bruta a activului, iar valoarea neta determinata in urma corectarii cu ajustarile de valoare este recalculata la valoarea reevaluată a activului.

ii. Cheltuielile ulterioare

Cheltuielile ulterioare efectuate in legatura cu o imobilizare corporala sunt cheltuieli ale perioadei in care au fost efectuate sau majoreaza valoarea imobilizarii respective, in functie de beneficiile economice aferente acestor cheltuieli, potrivit criteriilor generale de recunoastere.

In cazul inlocuirii unei componente a unui activ pe termen lung, Societatea recunoaste costul inlocuirii parțiale, valoarea contabila a partii inlocuite fiind scoasa din evidenta, cu amortizarea aferenta, daca informatiile necesare sunt disponibile si sunt indeplinite criteriile de recunoastere pentru imobilizarile corporale.

Costul inspectiilor sau reviziilor generale regulate, efectuate de entitate pentru depistarea defectiunilor, sunt recunoscute la momentul efectuării fiecărei inspectii generale, drept cheltuieli sau în valoarea contabilă a elementului de imobilizari corporale ca o inlocuire, daca sunt indeplinite cumulativ urmatoarele conditii:

- Inspectiile sau reviziile generale sunt obligatorii pentru mentinerea si operarea la parametri normali ai echipamentelor si utilajelor
- Costul inspectiilor sau reviziilor generale depaseste pragul de semnificatie stabilit prin politicile contabile ale entitatii.

In cazul recunoasterii costului inspectiei ca o componenta a activului, valoarea componentei se amortizează pe perioada dintre două inspectii planificate. Costul reviziilor si inspectiilor curente, altele decat cele recunoscute, ca o componenta a imobilizarii reprezinta cheltuieli ale perioadei.

iii. Amortizarea

Amortizarea este calculata pentru a diminua valoarea bruta, mai putin valoarea reziduala, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata de functionare a imobilizarilor corporale si a componentelor lor, care sunt contabilizate separat.

Societatea calculeaza amortizarea contabila pe baza duratelor economice de viata ramase stabilite de evaluator in raportul de evaluare sau in baza duratelor stabilite de departamentele tehnice ale Societatii. Amortizarea fiscala este calculata pe baza duratelor fiscale din Catalogul privind clasificarea imobilizarilor corporale conform HG 2139/2004.

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
 NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
 (toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Duratele economice si fiscale de amortizare (in ani) folosite pentru imobiliarile corporale utilizate de Societate se prezinta astfel:

Categorie	Durate Economice (in medie)	Durate fiscale
Cladiri		
Administrative si industriale	60	40
Instalatii speciale		
Linii de distributie a energiei electrice		
Aeriane pe stalpi de lemn	15	9
Aeriane pe stalpi de beton	40	32
Subterane	30	12
Alte cabluri	12	9
Transformatoare	24	16
Contoare	15	8
Aparate de masura si control	15	8
Mijloace de transport	8	4
Birotica	6	4
Altele	5	3

Terenurile si imobiliarile in curs nu se amortizeaza. Investitiile in curs se amortizeaza incepand cu momentul punerii in functiune.

c) Stocuri

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile si alte materiale. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt trecute pe cheltuieli in momentul consumului. Costul stocurilor cuprinde toate costurile de achizitie si alte costuri ocazionate de aducerea stocurilor in locul si situatia prezente.

Costul stocurilor se bazeaza pe metoda de evaluare costul mediu ponderat. Unde este cazul, sunt inregistrate ajustari pentru depreciere pentru stocuri in exces, inechitate sau rebuturi.

d) Creante comerciale si alte creante

Conturile de clienti si conturi asimilate includ in principal facturile emise pana la 31 decembrie pentru distributia de energie electrica, inclusiv creantele estimate aferente energiei electrice distribuite pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Conturile de clienti si conturi asimilate sunt inregistrate la valoarea nominala, diminuata la valoarea recuperabila estimata prin inregistrarea unei ajustari pentru pierderi de valoare. In general ajustarile de valoare sunt inregistrate pentru creante vechi si penalitati de intarziere la plata.

e) Investitii pe termen scurt

Investitiile pe termen scurt cuprind depozite bancare pe termen scurt cu scadenta de peste 3 luni si pana la un an.

f) Numerar si echivalente de numerar

Disponibilitatile banesti sunt formate din numerar, conturi la banci, depozite bancare pe termen pe termen de cel mult trei luni daca sunt detinute cu scopul de a acoperi nevoia de numerar pe termen scurt, cecuri si efectele comerciale depuse la banci. Descoperitul de cont este inclus in bilant in cadrul sumelor datorate institutiilor de credit ce trebuie platite intr-o perioada de un an.

Pentru situatia fluxului de numerar, numerarul si echivalentele acestuia cuprind numerar in casa, conturi curente la banci, investitii financiare pe termen mai scurt de trei luni, net de descoperitul de cont.

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

g) Pierderi de valoare

Valoarea contabila a activelor Societatii, altele decat stocurile, este analizata la data fiecarui bilant pentru a determina posibilele scaderi de valoare. Daca o asemenea scadere este probabila, este estimata valoarea recuperabila a activului in cauza. Daca este cazul, o ajustare pentru depreciere este recunoscuta in contul de profit si pierdere sau in capitalurile proprii cand valoarea contabila a activului este superioara valorii sale recuperabile.

Ajustarea pentru depreciere poate fi reluata daca s-a produs o schimbare in conditiile existente la momentul determinarii valorii recuperabile. Reluarea unei ajustari pentru depreciere poate fi efectuata numai in asa fel incat valoarea neta a activului sa nu depaseasca valoarea sa neta contabila istorica, tinand cont de amortizare.

h) Capital social

Societatea recunoaste modificarile la capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea la Oficiul Registrului Comertului.

i) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

j) Rezerva din reevaluare

Reevaluarile sunt efectuate cu suficienta regularitate la data bilantului, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justă.

Diferenta dintre valoarea rezultata in urma reevaluării și valoarea contabila neta este prezentata la rezerva din reevaluare, ca un subelement distinct in "Capital si rezerve".

Daca rezultatul reevaluării este o crestere fata de valoarea contabila neta, atunci aceasta se trateaza astfel:

- ca o crestere a rezervei din reevaluare prezentata in cadrul elementului "Capital si rezerve", daca nu a existat o descrestere anterioara recunoscuta ca o cheltuială aferentă aceluși activ, sau
- ca un venit care sa compenseze cheltuiala cu descresterea recunoscuta anterior la acel activ.

Daca rezultatul reevaluării este o descrestere a valorii contabile nete, aceasta se tratează astfel:

- ca o cheltuiala cu intreaga valoare a deprecierei atunci cand in rezerva din reevaluare nu este inregistrata o sumă referitoare la acel activ (surplus din reevaluare); sau
- ca o scadere a rezervei din reevaluare cu minimul dintre valoarea acelei rezerve și valoarea descresterii, iar eventuala diferenta ramasa neacoperita se inregistreaza ca o cheltuiala.

Surplusul din reevaluare inclus in rezerva din reevaluare este capitalizat prin transferul direct în rezultatul reportat (contul 1175 "Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare"), atunci cand acest surplus reprezintă un câștig realizat. Câștigul se considera realizat pe masura ce activul este folosit de entitate; valoarea rezervei transferate este diferenta dintre amortizarea calculata pe baza valorii contabile reevaluate și valoarea amortizării calculate pe baza costului initial al activului.

Conform legislatiei fiscale in vigoare, rezerva din reevaluare se impoziteaza in momentul schimbarii destinatiei acesteia. Incepand cu 1 mai 2009, ca urmare a modificarilor survenite in legislatia fiscala, rezervele din reevaluare inregistrate dupa 1 ianuarie 2004 devin taxabile pe masura amortizării imobilizării corporale respective.

k) Rezerve legale

Rezervele legale se constituie in proportie de 5% din profitul brut de la sfarsitul anului pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

l) Venituri in avans

Veniturile in avans cuprind taxa de racordare, taxa de dezvoltare, donatii si plusuri de inventar. Acestea sunt reluate

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

la venit in momentul recunoasterii costurilor aferente (amortizarea imobilizarilor corporale aferente).

Taxa de racordare

Valoarea noilor racordari la reseaua electrica este facturata consumatorilor prin tarif de racordare (in conformitate cu Ordin ANRE nr. 59/2013). Noile racordari la reseaua electrica sunt proprietatea Societatii.

Incasarile din taxa de racordare sunt inregistrate ca venituri in avans si sunt reluate la venituri pe masura amortizarii imobilizarilor corporale aferente.

m) Subventii

Subventiile guvernamentale, inclusiv subventiile nemonetare la valoarea justa, nu trebuie recunoscute pana cand nu exista suficienta siguranta ca:

- 1) entitatea va respecta conditiile impuse de acordarea lor; si
- 2) subventiile vor fi primite.

Doar primirea unei subventii nu furnizeaza ea insasi dovezi concludente ca toate conditiile atasate acordarii subventiei au fost sau vor fi indeplinite.

Contabilitatea proiectelor finantate din subventii se tine distinct, pe fiecare proiect, sursa de finantare, potrivit contractelor incheiate, fara a se intocmi situatii financiare anuale distincte pentru fiecare asemenea proiect.

Pentru asigurarea corelarii cheltuielilor finantate din subventii cu veniturile aferente se procedeaza astfel:

- 1) din punctul de vedere al contului de profit si pierdere:
 - in cursul fiecarei luni se evidentiaza cheltuielile dupa natura lor;
 - la sfarsitul lunii se evidentiaza la venituri subventiile corespunzatoare cheltuielilor efectuate.
- 2) din punctul de vedere al bilantului:
 - creanta din subventii se recunoaste in corespondenta cu veniturile din subventii, daca au fost efectuate cheltuielile suportate din aceste subventii, sau pe seama veniturilor amanate, daca aceste cheltuieli nu au fost efectuate inca;
 - periodic, odata cu cererea de rambursare a contravalorii cheltuielilor suportate sau pe baza altor documente prin care se stabilesc si aproba sumele cuvenite, se procedeaza la regularizarea sumelor inregistrate drept creanta din subventii.

n) Imprumuturi

Imprumuturile bancare pe termen lung sunt recunoscute la cost.

o) Datorii aferente contractelor de leasing

Contractele de leasing in care Societatea preia in mod substantial riscurile si beneficiile asociate proprietatii sunt clasificate ca leasing financiar. Celelalte contracte sunt clasificate ca leasing operational. Datoria fata de Societatea de leasing este inclusa in bilant ca si datorie privind contractul de leasing. Costurile de finantare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere pe perioada leasingului la o rata constanta a dobanzii.

Platile facute in cadrul contractelor de leasing operational sunt inregistrate in contul de profit si pierdere liniar pe durata contractului de leasing. Reducerile de prime de leasing primite sunt recunoscute in contul de profit si pierdere ca reducere a cheltuielilor.

p) Furnizori si alte datorii

Datoriile catre furnizori sunt evidentiate la cost si includ facturile pentru livrari, lucrari contractate si servicii.

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

q) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute in bilant atunci cand pentru Societate se naste o obligatie legala sau implicita legata de un eveniment trecut si este probabil ca in viitor sa fie necesara consumarea unor resurse economice care sa stinga aceasta obligatie. Provizioanele sunt revizuite la fiecare sfarsit de an si ajustate pentru a reflecta estimarea curenta cea mai adecvata.

Un provizion este recunoscut in momentul in care:

- o entitate are o obligatie curenta generata de un eveniment anterior;
- este probabil ca o iesire de resurse sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva; si
- poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei.

Provizioane pentru impozite

Societatea constituie provizion pentru impozitul aferent rezervei din reevaluare deduse fiscal pana la data bilantului. Conform legislatiei fiscale in vigoare, rezervele deduse fiscal se impoziteaza in momentul schimbarii destinatiei rezervei. Societatea inregistreaza provizioane pentru impozite calculate prin aplicarea ratei de impozit pe profit la rezerva din reevaluare dedusa fiscal pana la data bilantului.

Provizioane pentru pensii si alte beneficii

In conformitate cu HG nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003, Societatea furnizeaza beneficii in natura sub forma de energie gratuita angajatilor care s-au pensionat din cadrul Societatii. De asemenea, Societatea furnizeaza beneficii in bani in functie de vechimea in munca si la pensionare pentru salariatii.

Societatea inregistreaza provizioane pentru pensii si beneficiile angajatilor pe baza calculelor actuariale efectuate de actuari profesionisti.

r) Recunoasterea veniturilor

Veniturile din servicii sunt recunoscute in perioada in care acestea sunt prestate. Veniturile reprezinta, in principal, valoarea serviciului de distributie a energiei electrice. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justa a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize si alte taxe aferente vanzarii.

Veniturile din distributia energiei electrice catre consumatori sunt recunoscute atunci cand energia electrica este livrata catre consumatori, pe baza citirilor de contoare si pe baza estimarilor pentru energia electrica nefacturata.

s) Venituri si cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind: venituri din diferente favorabile de curs valutar, venituri din dobanzi, alte venituri financiare. Cheltuielile financiare includ: diferente nefavorabile de curs valutar, cheltuieli cu dobanzile, alte cheltuieli financiare. Principiul separarii exercitiilor financiare este respectat pentru recunoasterea acestor tipuri de cheltuieli si venituri.

t) Costuri privind salariatii

Drepturile salariatilor pe termen scurt includ salariile si contributiile sociale. Drepturile salariatilor pe termen scurt sunt recunoscute ca si cheltuieli o data cu prestarea serviciilor de catre acestia.

Impozitul pe profit

Impozitul pe profit este calculat pe baza rezultatului fiscal anual, utilizand cota de impozit in vigoare la data bilantului, ajustat cu corectiile anilor anteriori.

u) Parti afiliate

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

In conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 1802/2014 cu modificarile ulterioare, partile afiliate (sau legate) sunt definite dupa cum urmeaza:

- (a) O societate este legata unei entitati care raporteaza daca indeplineste una dintre urmatoarele conditii:
- i) entitatea si entitatea care raporteaza fac parte din acelasi grup (ceea ce inseamna ca fiecare societate-mama, filiala sau filiala membra este legata celorlalte entitati);
 - ii) entitatea este o intreprindere asociata sau o asociere in participatie a unei entitati membre a unui grup din care face parte si cealalta entitate;
 - iii) ambele entitati sunt asocieri in participatie ale aceleiasi parti terte;
 - iv) entitatea este o asociere in participatie a unei terte parti, iar cealalta entitate este o intreprindere asociata a partii terte;
 - v) entitatea este un plan de beneficii postangajare in beneficiul angajatilor entitatii care raporteaza sau ai unei entitati legate entitatii care raporteaza. Daca entitatea care raporteaza in sine este un asemenea plan, angajatorii care finanteaza planul sunt, de asemenea, legati entitatii care raporteaza;
 - vi) entitatea este controlata sau controlata in comun de catre o persoana definita la alin. (b);
 - vii) persoana identificata la alin. (b) lit. i) are o influenta semnificativa asupra entitatii sau face parte din personalul-cheie din conducerea entitatii (sau din conducerea unei societati-mama a entitatii).
- (b) O persoana sau un membru apropiat al familiei persoanei este legat(a) unei entitati care raporteaza daca persoana respectiva:
- i) detine controlul sau controlul comun asupra entitatii care raporteaza;
 - ii) are o influenta semnificativa asupra entitatii care raporteaza; sau
 - iii) face parte din personalul-cheie din conducerea entitatii care raporteaza sau din conducerea unei societati-mama a entitatii care raporteaza.

O entitate care raporteaza este scutita de la cerintele de raportare conform Ordinului Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014 cu modificarile ulterioare referitoare la tranzactiile cu partile legate si soldurile deschise, inclusiv angajamente, cu:

- a) Guvernul, care are controlul, controlul comun sau are influenta semnificativa asupra entitatii care raporteaza;
- b) Alta entitate care este parte legata pentru care acelasi guvern are controlul, controlul comun sau influenta semnificativa atat asupra entitatii care raporteaza cat si asupra celeilalte entitati.

O entitate care raporteaza trebuie sa prezinte urmatoarele aspecte legate de tranzactii si soldurile scadente aferente cu entitatile prevazute in paragraful anterior, dupa cum urmeaza:

- natura si valoarea fiecarei tranzactii semnificative in mod individual; si
- pentru alte tranzactii care sunt semnificative in mod colectiv, dar nu in mod individual, o indicare calitativa sau cantitativa a importantei lor.

v) Datorii contingente

O datorie contingentă este:

- a) obligatie potentiala, aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, anterior datei bilantului si a carei existenta va fi confirmata numai de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu pot fi in totalitate sub controlul entitatii; sau
- b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente trecute, anterior datei bilantului, dar care nu este recunoscuta deoarece:
 - nu este sigur ca vor fi necesare iesiri de resurse pentru stingerea acestei datorii; sau
 - valoarea datoriei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in bilant, ele sunt prezentate doar in notele explicative la situatiile financiare.

Datoriile contingente sunt continuu evaluate pentru a determina daca a devenit probabila o iesire de resurse care incorporeaza beneficiile economice. Daca se considera ca este necesara iesirea de resurse, generata de un element considerat anterior datorie contingenta, se va recunoaste, dupa caz, o datorie sau un provizion in situatiile financiare aferente perioadei in care a intervenit modificarea incadrarii evenimentului.

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

w) Evenimente ulterioare datei bilantului

Prezentele situatii financiare reflecta evenimentele ulterioare sfarsitului de an, evenimente care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii bilantului sau cele care indica o posibila incalcare a principiului continuitatii activitatii (evenimente ce determina ajustari). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determina ajustari sunt prezentate in note atunci cand sunt considerate semnificative.

3. ACTIVE IMOBILIZATE

Intre 1 ianuarie si 31 decembrie 2017 activele imobilizate au evoluat astfel:

Valoare bruta						
Descriere element	Sold la 31 decembrie 2016	Intrari directe	Transferuri	Reduceri	Impactul reevaluarii	Sold la 31 decembrie 2017
Imobilizari necorporale						
Fond comercial	-	3.823.000	-	-	-	3.823.000
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	72.302.599	2.041.207	-	427.913	-	73.915.893
Total imobilizari necorporale	72.302.599	5.864.207	-	427.913	-	77.738.893
Imobilizari corporale						
Terenuri	41.481.468	-	-	-	2.481.874	43.963.342
Constructii	1.451.247.240	4.020	96.025.210	546.608	(125.760.081)	1.420.969.781
Instalatii tehnice si masini	752.315.970	1.497.213	170.099.394	544.910	(130.746.684)	792.620.983
Alte instalatii, utilaje si mobilier	7.235.658	1.163	54.645	70.607	-	7.220.859
Avansuri si imobilizari corporale in curs	47.360.052	269.834.622	(266.179.249)	-	-	51.015.425
Total imobilizari corporale	2.299.640.388	271.337.018	-	1.162.125	(254.024.891)	2.315.790.390
Titluri de participare	-	247	-	-	-	247
Alte creante	174.081	163.437	-	35.734	-	301.784
Total imobilizari financiare	174.081	163.684	-	35.734	-	302.031
Total imobilizari	2.372.117.068	277.364.908	-	1.625.772	(254.024.891)	2.393.831.312

Amortizare cumulata

Descriere element	Sold la 31 decembrie 2016	Cresteri	Reduceri	Anularea amortizarii la reevaluare	Sold la 31 decembrie 2017
Imobilizari necorporale					
Fond Comercial	-	63.717	-	-	63.717
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	42.733.073	6.483.495	427.913	-	48.788.655
Total imobilizari necorporale	42.733.073	6.547.212	427.913	-	48.852.372
Imobilizari corporale					
Constructii	118.434.975	58.867.152	55.721	(177.246.406)	-

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
 NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
 (toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Instalatii tehnice si masini	87.710.503	53.071.944	307.579	(140.474.868)	-
Alte instalatii, utilaje si mobilier	3.294.988	499.496	70.607	-	3.723.877
Total imobilizari corporale	209.440.466	112.438.592	433.907	(317.721.274)	3.723.877
Total depreciere imobilizari	252.173.539	118.985.804	861.820	(317.721.274)	52.576.249

Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor

Descriere element	Sold la 31 decembrie 2016	Cresteri	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2017
Ajustari pentru deprecierea constructiilor	1.366.998	1.964.413	551.439	2.779.972
Ajustari pentru deprecierea instalatiilor	480.508	913.048	322.591	1.070.965
Ajustari pentru deprecierea altor imobilizari	5.055	1.002	4.940	1.117
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor in curs	534.131	-	1	534.130
Total imobilizari	2.386.692	2.878.463	878.971	4.386.184

Valoare neta

Descriere element	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 31 decembrie 2017
16	17	18
Imobilizari necorporale		
Fond comercial	-	3.759.283
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	29.569.526	25.127.283
Total imobilizari necorporale	29.569.526	28.886.521
Imobilizari corporale		
Terenuri si amenajari de terenuri	41.481.468	43.963.342
Constructii	1.331.445.267	1.418.189.808
Instalatii tehnice si masini	664.124.959	791.550.017
Alte instalatii, utilaje si mobilier	3.935.615	3.495.865
Avansuri si imobilizari corporale in curs	46.825.921	50.481.295
Total imobilizari corporale	2.087.813.230	2.307.680.327
Imobilizari financiare		
Titluri de participare	-	247
Alte creante	174.081	301.784
Total imobilizari financiare	174.081	302.031
Total active imobilizate	2.117.556.837	2.336.868.879

In anul 2017 in urma internalizarii activitatii de mentenanta preluata de la FISE Electrica Serv, s-a constituit fond comercial in suma de 3.823.000 lei (a se vedea Nota 1).

Imobilizarile corporale includ, in principal, linii de distributie de energie electrica de joasa, medie si inalta tensiune. Societatea inregistreaza imobilizarile corporale pe baza metodei reevaluarii.

In cadrul „Constructiilor” sunt cuprinse cladiri administrative in valoare neta contabila de 32.479.887 Lei la 31

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
 NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
 PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
 (toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

decembrie 2017 (32.204.258 Lei la 31 decembrie 2016), restul reprezentand retele electrice si constructii speciale aferente retelelor electrice.

„Instalatii tehnice si masini” reprezinta, in principal, echipamente si aparataje pentru statii electrice si posturi de transformare avand valoarea contabila neta de 668.756.292 Lei la 31 decembrie 2017 (551.660.256 Lei la 31 decembrie 2016) si aparate si instalatii de masurare, control si reglare in valoare neta de 122.793.725 Lei la 31 decembrie 2017 (112.464.703 Lei la 31 decembrie 2016).

Societatea a efectuat reevaluarea imobilizarilor corporale (terenuri, constructii, instalatii tehnice si masini) existente in patrimoniu la 31 decembrie 2017, la valoarea justa de la data bilantului. Reevaluarea a fost efectuata de catre Darian DRS SA.

Valoarea justa a fost determinata astfel:

- valoarea de piata pentru toate bunurile (imobile si mobile) pentru care exista o piata pe care acestea sa poata fi tranzactionate: terenuri, apartamente si locuinte de serviciu sau de interventie, cladiri administrative, echipamente cu piata dinamica;
- costul de inlocuire net pentru bunurile specializate pentru care nu exista o piata pe care acestea sa poata fi valorificate (prin vanzare sau inchiriere): cladiri, constructii speciale operationale si echipamente;

Evaluatorul a efectuat test de depreciere pentru a testa daca valoarea reevaluată depaseste valoarea recuperabila.

Modificarile rezervei din reevaluare sunt prezentate astfel:

Rezerva din reevaluare

	2016	2017
Rezerva din reevaluare la inceputul exercitiului financiar	576.449.460	541.671.824
Surplus din reevaluare in cursul exercitiului financiar	-	76.149.571
Diminuare din reevaluare in cursul exercitiului financiar	-	13.548.830
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	34.777.636	30.848.404
Rezerva din reevaluare la sfarsitul exercitiului financiar	541.671.824	573.424.161

La inregistrarea reevaluării Societatea a anulat amortizarea cumulata la 31.12.2017 de 317.721.274 lei, in contrapartida cu valoarea bruta a imobilizarilor corporale reevaluate. Rezultatul reevaluării a fost cresterea neta a rezervei din reevaluare cu 62.599.952 lei, o cheltuiala de 1.826.568 lei si un venit de 2.922.999 lei.

Asa cum este descris in nota 1 ii), conform ordinului ANRE nr. 72/2013 si nr. 172/2015, determinarea tarifelor de distributie are la baza, printre altele, baza reglementata a activelor (BAR). Pe baza estimarilor facute de Societate la 31 decembrie 2017 valoarea contabila a imobilizarilor corporale este recuperabila.

Ajustarile de valoare pentru deprecierea imobilizarilor corporale sunt aferente imobilizarilor depreciate, neutilizate la capacitate normala de functionare sau in conservare. Societatea are inregistrate la 31 decembrie 2017 ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale de 4.386.184 lei (31 decembrie 2016: 2.386.692 lei).

4. STOCURI

Denumire element	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
Materiale Auxiliare	1.271.704	5.679.394
Piese de schimb	3.960.768	8.469.416
Materii si materiale aflate la terti	32.783	8.487.233
Materiale si obiecte de inventar pentru protectia muncii	922.848	1.252.419
Alte stocuri	976.036	1.341.388
Total stocuri	7.164.139	25.229.850

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Stocurile detinute de societate la 31.12.2017 includ in principal cabluri, conductori intreruptoare si sigurante necesare pentru buna functionare a retelei electrice de distributie.

La 31 decembrie 2017 fata de aceeași perioadă a anului 2016, stocurile au crescut in principal datorita internalizarii activitatii de mentenanta preluata de la FISE Electrica Serv, de la care s-au preluat stocuri in valoare de 10.474.250lei (a se vedea Nota 1).

5. CREANTE

La 31 decembrie 2017, creantele Societatii se prezinta astfel:

Creante	Sold la 31	Sold la 31	Termen de lichiditate	
	decembrie 2016	decembrie 2017	Sub 1 an	peste 1 an
	1	2	3	4
Avansuri la furnizori	4.196	8.445.010	8.445.010	-
Cienti, valoare contabila bruta	42.727.293	45.735.190	45.735.190	-
Ajustare pentru clienti incerti	(14.181.522)	(15.365.674)	(15.365.674)	-
Total creante comerciale terti	28.549.967	38.814.526	38.814.526	
Creante comerciale de incasat de la parti afiliate	97.391.437	86.757.994	86.757.994	-
Alte creante de incasat de la parti afiliate	109.179	99.488	99.488	-
Ajustare pentru creante de incasat de la parti afiliate	(73.069)	(146.238)	(146.238)	-
Total creante parti afiliate	97.427.547	86.711.244	86.711.244	
Debitori diversi, valoare contabila bruta	4.543.154	6.817.324	6.817.324	-
Alte creante	4.971.218	8.351.579	8.351.579	-
Ajustare pentru debitori diversi incerti	(3.431.760)	(3.509.980)	(3.509.980)	-
Total alte creante	6.082.612	11.658.923	11.658.923	
Total creante	132.060.126	137.184.693	137.184.693	

Creantele comerciale de la terti includ, in principal, creantele din distributia de energie electrica.

Creantele de incasat de la entitatile afiliate reprezinta, in principal, servicii de distributie si alte servicii prestate pentru Electrica Furnizare (vezi Nota 16.2.).

Alte creante includ, in principal:

- TVA de recuperat de 7.084.523 lei (2016: 0 lei);
- Impozit pe profit de recuperat de 1.133.590 lei (2016: 0 lei).

6. CASA SI CONTURI LA BANCI

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 disponibilitatile banesti si elementele asimilate sunt dupa cum urmeaza:

Denumire element	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
Disponibilitati in banca	127.610.980	96.495.618
Disponibilitati in casa	48.595	67.678
Alte valori	126	193
Total casa si conturi la banci	127.659.701	96.563.489

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Linie de credit (prezentata in datorii pe termen scurt in Bilant)	-	(21.133.822)
Total disponibilitati si elemente asimilate conform situatiei fluxurilor de numerar	127.659.701	75.429.667

7. DATORII

Datorii	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 31 decembrie 2017	Termen de lichiditate		
			sub 1 an	peste 1 an	peste 5 ani
0	1	2	3	4	5
Sume datorate institutiilor de credit	28.153.626	110.071.678	28.104.806	81.966.872	-
Furnizori	19.762.295	24.352.156	24.352.156	-	-
Furnizori de imobilizari	79.149.719	92.977.724	92.977.724	-	-
Total datorii comerciale catre terti	98.912.014	117.329.880	117.329.880	-	-
Imprumuturi datorate partilor afiliate	-	94.000.000	-	-	94.000.000
Furnizori – parti afiliate	20.057.597	14.205.504	14.205.504	-	-
Furnizori de imobilizari – parti afiliate	15.023.051	4.976.058	4.976.058	-	-
Alte datorii catre societati afiliate	354.256	550.392	550.392	-	-
Total datorii catre partile afiliate	35.434.904	113.731.954	19.731.954	-	94.000.000
Anticipatii si garantii	2.029.251	2.835.437	2.835.437	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	5.033.856	8.731.972	8.731.972	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	5.207.299	7.185.878	7.185.878	-	-
Alte datorii catre bugetul statului si catre bugetele locale	11.064.268	7.630.177	7.630.177	-	-
Alte datorii	881.126	617.087	617.087	-	-
Total alte datorii	24.215.800	27.000.551	27.000.551	-	-
Total datorii	186.716.344	368.134.063	192.167.191	81.966.872	94.000.000

Pentru datoriile catre partile afiliate a se vedea Nota 16.

La 31 decembrie 2017 sumele datorate institutiilor de credit sunt reprezentate de:

- imprumut BRD GSG de 80.000.000 lei, care a fost tras integral;
- overdraft BCR utilizat de 21.133.822 lei;
- contravaloarea contractelor incheiate cu furnizorii de imobilizari care si-au cesionat creanta de primit de la SDEE Muntenia Nord catre diverse institutii de credit.

Situatia datoriilor aferente acestor contracte este prezentata dupa cum urmeaza:

Nume furnizor	Sold la 31.12.2017	Pe termen scurt	Pe termen lung	Cesionat la banca
AEM_2012 SD_FCS R1738 / 16.05.2012	129.409	129.409	-	BRD-GSG
AEM_2012 SD_GL R1788 / 30.05.2012	154.137	154.137	-	BRD-GSG
AEM_2012 SD_TG R1937 / 28.05.2012	192.407	192.407	-	BRD-GSG

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

AEM_2014 SD_TG R2565 / 26.06.2014	902.250	401.000	501.250	BCR
EXIMPROD GRUP SD BR SAD RURAL R2231 / 04.06.2014	2.106.809	1.691.488	415.321	Banca Transilvania
EXIMPROD GRUP SD FCS SAD RURAL R2231 / 04.06.2014	1.999.200	1.607.487	391.714	Banca Transilvania
EXIMPROD GRUP SD GL SAD RURAL R2231 / 04.06.2014	3.402.795	2.744.208	658.587	Banca Transilvania
TOTAL credite FURNIZOR	8.887.008	6.920.136	1.966.872	

La data de 17 octombrie 2016, Societatea a incheiat cu BRD Groupe Societe Generale S.A contractul de credit nr. 196/8130/2016 prin care Banca pune la dispozitia Societatii pana la 16 octombrie 2021 un credit sub forma unui Plafon cu o limita de 80.000.000 lei, cu o dobanda fixa de 0,02% pe an, pentru finantarea nevoilor generale ale Societatii. Garantul este Societatea Energetica Electrica SA, care a constituit o garantie in favoarea bancii sub forma de ipoteca mobiliara asupra unor sume de bani blocate in contul acestuia, ce vor acoperi 100% sumele utilizate din credit.

La data de 31 decembrie 2017 creditul a fost tras integral..

La data de 25.05.2017 Societatea a incheiat cu BCR contractul de credit nr. 99/1666 prin care Banca pune la dispozitia Societatii pana la 25 mai 2018 un credit sub forma unui overdraft cu o limita de 95.000.000 lei, cu o dobanda ROBOR1M, pentru finantarea nevoilor generale ale Societatii. La 31 decembrie 2017 din credit a fost trasa suma de 21.133.822 lei.

La 31 decembrie 2017 alte datorii catre bugetul statului si catre bugetele locale se refera, in principal, la urmatoarele:

- TVA neexigibila la 31.12.2017 de 5.921.501 lei (2016: 0 lei);
- impozitul pe profit de plata 0 lei (2.426.529 lei la 31 decembrie 2016). Societatea are impozit pe profit de recuperat la 31.12.2017 de 1.133.590 lei, prezentat in Nota 5 Creante;
- TVA de plata: 0 lei (7.010.701 lei la 31 decembrie 2016). Societatea are TVA de recuperat la 31.12.2017 de 7.084.523 lei, prezentat in nota 5 Creante;
- accize energie electrica de 626.650 lei.

La 31 decembrie 2017 asigurarile sociale si alte taxe legate de salarii se refera, in principal, la urmatoarele:

- impozitul pe salarii: 1.867.588 lei (1.365.850 lei la 31 decembrie 2016);
- contributiile la asigurari sociale: 5.180.503 lei (3.741.602 lei la 31 decembrie 2016).

8. PROVIZIOANE

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016 situatia provizioanelor se prezinta astfel:

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

	Sold la 31 decembrie 2016	Constituiiri	Reluări	Sold la 31 decembrie 2017
Provizioane pentru beneficiile angajatilor	39.969.778	-	1.234.153	38.735.625
Provizioane pentru impozite	39.048.705	-	-	39.048.705
Provizioane pentru litigii	710.000	110.599	45.663	774.936
Alte provizioane	582.031	-	582.031	-
Total	80.310.514	110.599	1.861.847	78.559.266

8.1 Provizioane pentru pensii si obligatii similare

In conformitate cu HG nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003, Societatea furnizeaza beneficii in natura sub forma de energie gratuita angajatilor care s-au pensionat din cadrul Societatii. De asemenea, Societatea furnizeaza beneficii in bani in functie de vechimea in munca si la pensionare pentru salariatii. Avand in vedere complexitatea calculului, Societatea a contractat un actuar independent – Mazars Romania S.R.L.

In baza raportului de calcul actuarial, Societatea a inregistrat in 2017 reluarea unui provizion pentru pensii si beneficii ale angajatilor, astfel:

	2016	2017
Sold initial 1 ianuarie	41.376.997	39.969.778
Costul vechimii curente	1.143.516	1.076.368
Costul dobanzii	1.360.022	1.430.091
Beneficii platite	(2.539.837)	(2.223.029)
(Castig)/Pierdere actuarial(a)	(1.370.920)	(1.517.583)
Sold final 31 decembrie	39.969.778	38.735.625

Ipotezele care au stat la baza calculului actuarial au fost urmatoarele:

- rata inflatiei folosita este de 2,6% in 2018, 2,2% in 2019, 2% in 2020 si 1,8% in 2021 si ulterior;
- rata de actualizare utilizata este rata oferita de titlul de stat RO1631DBN055, emis la inceputul lunii septembrie 2016 pe o perioada de 15 ani. Randamentul la maturitate la 31.12.2017 era de 4,50%.
- In anul 2018, rata de crestere salariala este de 19,90%, acest procentaj fiind impactul unei modificari a politicii guvernamentale (OUG nr.79 care actualizeaza Codul Fiscal) dupa cum urmeaza: incepand cu 1 .01.2018, contributiile sociale ale Societatii au fost transferate in sarcina angajatilor, iar salariile lor brute au fost majorate cu 19,9% astfel incat salariul net al acestora sa nu fie afectat. Pentru anul 2019 si 2020, cresterile salariale presupuse corespund cu previzionarea inflatiei de catre Institutul National de Statistica. Incepand cu anul 2021, salariile sunt presupuse a creste cu 1,8% pe an;
- prețul electricității va crește cu nivelul ratei estimate a inflației.

Beneficiile pe termen lung acordate angajatilor conform Contractului Colectiv de Munca sunt in principal urmatoarele:

Prime jubiliare la vechime in munca in cadrul Electrica:

Vechime	Valoarea beneficiului in relatie cu salariul brut	
	la 31 decembrie 2016	la 31 decembrie 2017
20 ani	80%	80%
30 ani	160%	160%
35 ani	240%	240%
40 ani	320%	320%
45 ani	400%	400%

Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Electrica:

Vechime	Valoarea beneficiului in relatie cu salariul brut	
	la 31 decembrie 2016	la 31 decembrie 2017
Intre 8 si 10 ani	100%	100%
intre 10 si 25 ani	200%	200%
peste 25 ani	300%	300%

Societatea ofera, de asemenea, un beneficiu constand in 1.200 kWh energie gratuita anual angajatilor care s-au pensionat din cadrul Societatii si au indeplinit anumite conditii de vechime.

8.2 Provizioane pentru impozite

La 31 decembrie 2017 Societatea are inregistrate provizioane pentru impozite in suma de 39.048.705 Lei pentru:

- a) rezerva din reevaluare dedusa fiscal in suma de 35.609.620 Lei;
- b) provizion nedeductibil accesorii SPFL Ploiesti in suma de 3.439.085 Lei;
- a) Rezerva din reevaluare dedusa fiscal a fost constituita prin aplicarea procentului de impozit de profit asupra rezervei deduse fiscal si care va fi impozitata in momentul schimbari destinatiei rezervei.

b) In perioada 21 iulie 2014 – 10 noiembrie 2014 Societatea a fost supusa unui control din partea Serviciului Public Finante Locale Ploiesti (“SPFL Ploiesti”), ce a avut ca obiect verificarea bazelor de impunere, a corectitudinii modului de declarare, constituire si plata a impozitelor si taxelor locale datorate pentru perioada ianuarie 2009 – iunie 2014. In urma inspectiei fiscale SPFL Ploiesti a stabilit faptul ca Societatea nu a reevaluat complet toate elementele unei grupe de active la 31 decembrie 2008 si 31 decembrie 2011. Urmare a acestui fapt, reevaluarea nu a fost recunoscuta de organele fiscale, aspect ce a condus la stabilirea bazei de calcul a impozitului pe cladiri prin raportare la valorile contabile inainte de inregistrarea rezultatelor evaluarii si aplicarea unei cote de impozit majorat asupra valorii brute a cladirilor. Prin raportul de inspectie fiscala au fost stabilite obligatii suplimentare in suma de 11.967.981 Lei aferente perioadei ianuarie 2009 – septembrie 2014, din care 3.439.085 lei accesorii calculate pana la data de 10 noiembrie 2014. In 2015 Societatea a contestat raportul fiscal inrucat elementele ce nu au fost incluse la reevaluare nu ar fi schimbat baza impozabila si, respectiv, valoarea taxelor locale si a depus un dosar pentru intrarea in litgiu cu SPFL Ploiesti. Prin Decizia nr. 32/10.02.2016 Curtea de Apel Ploiesti a respins actiunea, ca neintemeiata. SDEE MN a declarat recurs. In prezent dosarul se afla pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie a Romaniei in procedura de filtru. Primul termen de judecata urmeaza sa fie alocat ulterior datei aprobarii situatiilor financiare.

In 2015 Societatea a inregistrat un provizion pentru accesorii de 3.439.085 lei, baza obligatiilor suplimentare in suma de 8.528.896 lei fiind inregistrata in cadrul cheltuielilor cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate, o data cu achitarea voluntara a acestei sume pentru evitarea calcularii de accesorii si a executarii silite a sumelor din raportul de inspectie fiscala.

8.3 Provizioane pentru litigii

La 31 decembrie 2017 Societatea are constituite provizioane pentru litigii in suma de 774.936 Lei (710.000 lei Lei la 31 decembrie 2016), in principal pentru restituirea unui imobil in natura sau prin echivalent, in baza Legii nr. 10/2001, reclamant Niculescu Vladimir, in valoare de 510.000 lei.

8.4 Alte provizioane

Alte provizioane se refera la partea variabila a bonusului acordat directorilor cu contract de mandat al Societatii, ramasa de plata la 31 decembrie 2016 pentru care s-a constituit provizion in valoare de 582.031 Lei si care a fost reluat in functie de plata remuneratiei, pe parcursul anului 2017. La 31 decembrie 2017, Societatea nu are nicio astfel de suma de plata catre directorii cu contract de mandat.

9. VENITURI IN AVANS

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
Contributii de la clienti, taxa de dezvoltare, plusuri de inventar si taxa de racordare	532.113.574	537.927.075
Alte venituri in avans	1.662.903	962.918
Total	533.776.477	538.889.993

In anul 2017 Societatea a incasat taxa de racordare in suma de 26.359.583 Lei (39.280.994 Lei in 2016) si a reluat la venituri suma de 22.122.686 Lei (21.557.190 Lei in 2016) reprezentand amortizarea mijloacelor fixe achizitionate din taxa de racordare.

10. CAPITAL SI REZERVE

In cursul anului 2017 actionarii Societatii a aprobat transferul catre Societatea Energetica Electrica SA a 7.796.012 actiuni detinute de catre Fondul Proprietatea, iar restul de 10 actiuni detinute de Fondul Proprietatea au fost transferate Societatii de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA.

Astfel, la data de 31 decembrie 2017, capitalul social este de 354.364.670 Lei, impartit in 35.436.467 actiuni cu valoare nominala de 10 Lei, fiind detinut astfel:

- 99,99997%, respectiv 354.364.570 Lei, de catre Societatea Energetica Electrica SA;
- 0,00003%, respectiv 100 Lei, de catre Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.

In cursul anului 2017 valoarea capitalului social al Societatii nu a suferit modificari.

Membrii Consiliului de Administratie al Societatii la data de 31.12.2017 sunt urmatoarii:

- Dl. Dan Catalin Stancu - presedinte CA - numit membru prin Hotararea AGA nr.3 din 14.04.2017, incepand cu 14.04.2017 pana in data de 14.04.2021 si ales presedinte CA prin HCA nr. 6/14.04.2017;
- Dna. Livioara Sujdea - numit membru prin Hotararea AGA nr.3 din 14.04.2017, incepand cu 14.04.2017 pana in data de 14.04.2021;
- Dna. Ana Maria Nistor - numit membru prin Hotararea AGA nr.3 din 14.04.2017, incepand cu 14.04.2017 pana in data de 14.04.2021;
- Dna. Anamaria-Dana Acristini-Georgescu - numit membru prin Hotararea AGA nr.7 din 08.08.2017, incepand cu 08.08.2017 pana in data de 12.12.2020;
- Dna. Madalina Rusu - numit membru prin Hotararea AGA nr.13 din 28.12.2017, pana in data de 14.04.2021.

Repartizarea profitului

In cursul anului 2017, Societatea a inregistrat un profit net in suma de 40.384.327 Lei repartizat astfel:

- suma de 2.263.886 Lei (5% din profitul brut) la rezerva legala;
- suma de 38.120.441 Lei urmeaza a fi repartizata in anul 2018.

In cursul anului 2016, Societatea a inregistrat un profit net in suma de 103.686.814 Lei repartizat astfel:

- suma de 6.025.780 (5% din profitul brut) la rezerva legala;
- suma de 97.661.034 repartizata in anul 2017 astfel:
- Profitul anului 2016 ramas dupa repartizarea dividendelor si a rezervei legale, transferat la "Alte rezerve", in suma de 9.766.104 lei;
- Dividende distribuite actionarilor in 2017 in suma de 87.894.930 lei;

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

11. CIFRA DE AFACERI

Pentru 2016 si 2017 cifra de afaceri neta este compusa din urmatoarele:

Indicatorul	2016	2017
0	1	2
Venituri realizate din distributia energiei electrice	600.060.683	567.119.519
Venituri din vanzarea energiei electrice reactive	36.623.692	25.527.180
Venituri din chirii	33.893.387	33.846.058
Alte venituri din lucrari diverse prestate catre terti	8.760.759	8.942.662
Venituri din vanzari de marfa	91.096	1.177.052
Cifra de afaceri neta	679.429.617	636.612.471

Tariful mediu de distributie in anul 2017 a fost de 86,64 Lei/MWh (90,54 Lei/MWh in 2016).

In anul 2017 pretul mediu de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea CPT (consumului propriu tehnologic) a fost de 236,56 Lei/MWh (204,75 Lei/MWh in 2016).

Veniturile din prestarea serviciului de distributie de energie au fost de 558.498.843 Lei (595.056.564 Lei in 2016) si s-au efectuat, in principal, catre Electrica Furnizare, acestea fiind in valoare de 394.548.395 Lei in 2017 (456.593.711 Lei in 2016).

In anul 2017 veniturile din vanzarea energiei pe Piata de Echilibrare au fost de 8.620.675 Lei (5.004.119 Lei in 2016) catre Societatea Energetica Electrica SA.

12. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

Alte venituri din exploatare cuprind urmatoarele:

Indicatorul	2016	2017
0	1	2
Venituri din despagubiri si penalitati	8.813.521	2.152.628
Reluarea veniturilor in avans pe masura amortizarii imobilizarilor corporale aferente	21.557.190	22.122.686
Alte venituri din activitatea de exploatare	1.851.727	1.402.070
Total alte venituri din exploatare	32.222.438	25.677.384

13. CHELTUIELI CU PERSONALUL SI INFORMATII PRIVIND SALARIATII, MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRATIE, CONDUCERE SI SUPRAVEGHERE

Cheltuielile totale cu personalul pentru anii 2017 si 2016 au fost dupa cum urmeaza:

	2016	2017
Salarii aferente exercitiului	96.244.833	106.533.642
Tichete de masa	3.833.004	4.075.719
Cheltuieli cu asigurarile sociale	24.094.428	26.388.869
Total	124.172.265	136.998.230

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Cheltuielile cu salarizarea directorului cu contract de mandat in anul 2017 au fost in suma de 636.852 lei, plus contributiile aferente in suma de 143.474 lei. Suma de 636.852 lei reprezinta remuneratia fixa aferenta anului 2017 in suma de 534.201 lei si 102.651 lei remuneratia fixa corespunzatoare acordata la revocarea contractului de mandat.

Cheltuielile cu salarizarea directorilor cu contract de mandat in anul 2016 au fost in suma de 375.143 lei (remuneratie fixa), plus contributiile aferente in suma de 84.685 lei.

Cheltuielile cu remunerarea membrilor Consiliului de Administratie aferente anului 2017 au fost in valoare de 65.573 lei si reprezinta indemnizatia aferenta secretariat CA, la care se adauga contributiile corespunzatoare de 14.971 lei.

Cheltuielile cu remunerarea membrilor Consiliului de Administratie in anul 2016 au fost de 162.997 lei, plus contributiile in suma de 31.992 lei.

Cheltuielile cu remunerarea membrilor Adunarii Generale a Actionarilor au fost de 0 Lei in 2017 (0 Lei in 2016) si contributiile aferente de 0 lei (0 lei in 2016).

Nu au fost acordate imprumuturi directorilor sau administratorilor in anul 2017 si 2016.

Numarul mediu de angajati pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 si 2016 a fost urmatorul:

	2017	%	2016	%
Muncitori	1.065	58%	1.081	58%
Alte categorii	771	42%	770	42%
Total	1.836	100%	1.851	100%

In octombrie 2015 s-a semnat un Act aditional la Contractul Colectiv de Munca intre Societate si Sindicat, care prevede plati compensatorii pentru plecari voluntare ale angajatilor.

In baza aceluiasi Act Aditional la CCM in vigoare incheiat in anul 2015, in anul 2017 au incetat cu acordul partilor si pachete compensatorii un numar de 196 (2016: 88) de contracte individuale de munca. Costul total al pachetelor compensatorii a fost de 11.981.094 lei (2016: 4.535.383 lei) reprezentand suma bruta a celor 196 de salariatii. Costul contributiilor suportate de catre angajator (aferente fondului consumat cu pachetele compensatorii) a fost de 2.734.565 lei (2016: 1.035.158 lei).

14. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

Indicatorul	2016	2017
Cheltuieli privind prestatiile externe	111.803.956	104.413.985
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	23.938.450	8.629.012
Cheltuieli cu penalitati, despagubiri, donatii si active cedate	12.369.532	3.152.310
Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli, net	(14.206.225)	(1.751.248)
Alte cheltuieli de exploatare	133.905.713	114.444.059

Cheltuielile privind prestatiile externe includ, in principal, urmatoarele:

Indicatorul	2016	2017
Cheltuieli pentru lucrari de intretinere si reparatii	41.131.965	34.481.326
Cheltuieli cu alte servicii Electrica Serv (auto, proiectare, intretinere si reparatii)	26.807.161	24.409.590
Cheltuieli cu alte servicii Electrica	60.470	65.456
Cheltuieli cu chiriile	11.337.849	12.225.006
Cheltuieli cu citirea energiei	12.496.472	12.667.894
Cheltuieli cu servicii IT	4.129.581	4.073.575
Cheltuieli cu deplasarile	1.334.634	1.154.806

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Cheltuieli cu alte servicii	14.505.824	15.336.332
Total cheltuieli privind prestatile externe	111.803.956	104.413.985

Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate includ in special impozite pentru cladiri si terenuri. In 2016 aceasta linie a inclus si taxa pe constructii speciale (1% din valoarea bruta a constructiilor speciale) de 12.661.892 lei, care nu mai are efect incepand de la 1 ianuarie 2017.

15. IMPOZITUL PE PROFIT

Denumire element:	2016	2017
Profit inainte de impozitare	120.515.599	45.277.712
Rezerva legala	(6.025.780)	(2.263.886)
Cheltuieli nedeductibile	39.437.980	9.787.555
Alte elemente de natura veniturilor	55.640.650	55.372.064
Venituri neimpozabile	(23.515.919)	(7.522.466)
Amortizare fiscala suplimentara	(80.872.622)	(70.067.320)
Profit impozabil	105.179.908	30.583.659
Cheltuiala cu impozitul pe profit (16%)	16.828.785	4.893.385

Principalele cheltuieli nedeductibile sunt urmatoarele:

- cheltuieli reprezentand ajustarea valorii mijloacelor fixe de 727.291 Lei (910.728 lei in anul 2016);
- depasirea consumului propriu tehnologic (CPT) de 650.698 Lei (12.594.910 Lei in 2016);
- cheltuieli cu ajustari de valoare si provizioane de 6.094.725 Lei (582.031 Lei in 2016);
- cheltuieli din reevaluarea mijloacelor fixe de 1.826.568 Lei ;
- alte ajutoare materiale acordate conform CCM de 230.909 Lei;
- alte cheltuieli nedeductibile de 813.534 Lei.

Alte influente de natura veniturilor se refera, in principal, la urmatoarele:

- amortizarea rezervei din reevaluare nerecunoscute fiscal in conformitate cu OMF 34/2009 de 37.053.920 Lei (35.589.400 Lei in 2016);
- diferenta dintre amortizarea fiscala si amortizarea contabila a mijloacelor fixe achizitionate din taxa de racordare de 18.318.144 Lei (20.051.250 Lei in 2016).

Veniturile neimpozabile se refera, in principal, la urmatoarele:

- anularea ajustarilor de valoare si provizioanelor de 4.599.467 lei (2016: 14.870.065 lei);
- venituri neimpozabile rezultate in urma reevaluarii imobilizarilor corporale de 2.922.999 lei (2016:0 lei).

16. INFORMATII PRIVIND RELATIILE CU PARTILE LEGATE

16.1 Natura tranzactiilor cu partile afiliate

Partile afiliate, precum si o descriere sumara a activitatilor si a relatiilor lor cu Societatea, sunt dupa cum urmeaza:

Parte afiliata	Activitatea	Principalele relatii cu Societatea
Societatea Energetica Electrica SA, Societatea mama	Distributia si comercializarea energiei electrice, consultanta si management. Actionar majoritar al societatii.	Piata de echilibrare, alte prestari de servicii catre Societate.
Fondul Proprietatea, actionar minoritar, pana la data de 31.10.2017.	Fond de investitii	Nu au fost tranzactii
Electrica Serv, societate din grup	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energiei electrice	Prestarea de servicii de intretinere si reparatii, servicii auto si alte servicii catre Societate
Electrica Furnizare SA, societate din grup	Comercializarea energiei electrice	Facturarea serviciului de distributie a energiei electrice pentru consumatorii care

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

Parte afiliata	Activitatea	Principalele relatii cu Societatea
		au contracte de furnizare a energiei electrice incheiate cu Electrica Furnizare SA
SDEE Transilvania Sud, societate din grup	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Sud	Nu au fost tranzactii semnificative.
SDEE Transilvania Nord, societate din grup	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Nord	Nu au fost tranzactii semnificative.
Servicii Energetice „Muntenia” S.A. - Societate din grup	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energ. electrice	In insolventa in vederea reorganizarii
Servicii Energetice „Oltenia” S.A. - Societate din grup	Servicii de intretinere si reparatii in domeniul distributiei energ. electrice	In insolventa in vederea reorganizarii

16.2 Sume datorate si de primit de la partile afiliate

	Sold creante 31 decembrie 2017 (valoare neta)	Sold datorie 31 decembrie 2017
Electrica SA	2.030.523	94.714.653
Electrica Furnizare SA	84.644.779	1.922.781
Electrica Serv	35.942	17.051.548
SE Muntenia	-	42.972
Total	86.711.244	113.731.954

	Sold creante 31 decembrie 2016 (valoare neta)	Sold datorie 31 decembrie 2016
Electrica SA	439.209	8.067.921
Electrica Furnizare SA	96.900.115	1.629.700
Electrica Serv	88.223	25.737.283
Total	97.427.547	35.434.904

Creantele de la Electrica Furnizare se refera, in principal, la sume de incasat din serviciul de distributie de energie electrica.

La 31 decembrie 2017, datoriile catre societati afiliate provin in principal din:

- Sumele trase dintr-un imprumut primit de la Societatea Energetica Electrica SA, care au fost in valoare de 94.000.000 lei, fiind utilizate pentru finantarea planului de investitii aferent anului 2017. Mentionam ca valoarea contractului de imprumut incheiat de SDEE Muntenie Nord cu Societatea Energetica Electrica SA este de 150.000.000 lei.
- servicii de reparatii, mentenanta si alte servicii prestate de F.I.S.E. Electrica Serv S.A. in suma de 17.051.548 Lei (25.737.283 Lei la 31 decembrie 2016). Datoriile catre F.I.S.E Electrica Serv constau in principal in datorii din servicii de intretinere si reparatii retele electrice, prestatii auto, proiectare si servicii suport.

16.3 Informatii cu privire la tranzactiile cu partile afiliate

	Vanzari 2017	Cumparari 2017
Electrica SA	6.969.294	124.558.725
Electrica Furnizare SA	414.018.383	11.725.248
SDEE Transilvania Nord	47.342	12.000
SDEE Transilvania Sud	44.292	-
Electrica Serv	155.454	110.955.110

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

SE Muntenia	-	791.128
	421.234.764	248.042.211
	Vanzari 2016	Cumparari 2016
Electrica SA	5.020.897	37.844.085
Electrica Furnizare SA	462.395.942	7.918.075
SDEE Transilvania Nord	12.699	-
SDEE Transilvania Sud	11.000	30.702
Electrica Serv	14.458	98.540.446
Total	467.454.996	144.333.308

Principalele tranzactii cu partile afiliate sunt reprezentate de urmatoarele:

- serviciile de intretinere si reparatii retele electrice si servicii de transport auto, prestate de Electrica Serv;
- achizitia de energie pentru piata de echilibrare cu Electrica SA;
- vanzarea de servicii de distributie de energie electrica catre Electrica Furnizare SA;
- Sumele trase dintr-un imprumut primit de la Societatea Energetica Electrica SA de 94.000.000 lei.

Principalele tranzactii de vanzari refacturate cu partile afiliate, neprezentate in tranzactiile de mai sus, sunt reprezentate de urmatoarele tipuri de tranzactii:

- refacturari chirie stalpi in suma de 6.264.978 lei (2016: 14.540.342 lei) cu Electrica SA;
- refacturari utilitati, telefonie, mentenanta in suma de 405.343 lei (2016: 565.422 lei) cu Electrica Furnizare SA;
- refacturari utilitati, paza, intretinere ascensor in suma de 387.816 lei (2016: 342.340 lei) cu Electrica Serv.

Principalele tranzactii de cumparari refacturate cu partile afiliate, neprezentate in tranzactiile de mai sus, sunt reprezentate de urmatoarele tipuri de tranzactii:

- refacturari servicii telefonice, cotizatii si deplasari in suma de 1.280.872 lei (2016: 1.436.236 lei) cu Electrica SA;
- refacturari utilitati, paza in suma de 1.449.158 Lei (2016: 1.404.209 lei) cu Electrica Serv.

16.4 Solduri si tranzactii cu alte societati in care Statul detine controlul sau influenta semnificativa

In anul 2017 si 2016 Societatea a avut tranzactii de cumparare si vanzare semnificative cu urmatoarele societati in care Statul detine controlul sau influenta semnificativa:

	Sold creante 31 decembrie 2016 (valoare neta)	Sold creante 31 decembrie 2017 (valoare neta)	Sold datorie la 31 decembrie 2016	Sold datorie la 31 decembrie 2017
Transelectrica	2.015	1.147	8.706.892	6.519.566
Hidroelectrica	32.873	36.496	57.715	50.499
Electrocentrale Bucuresti	-	-	-	-
OPCOM	-	-	-	13.040
SNGN Romgaz	30.260	25.575	-	-
Electrificare CFR	702.990	526.519	-	-
TOTAL	768.138	589.737	8.764.607	6.583.105

**SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.**
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

	Vanzari 2016	Vanzari 2017	Cumparari 2016	Cumparari 2017
Transelectrica	6.541	6.126	30.063.054	26.092.071
Hidroelectrica	243.275	253.099	521.277	15.083.382
Electrocentrale Bucuresti	-	-	18.007.792	6.311.597
OPCOM	6.343	-	53.180.200	59.639.680
Nuclearelectrica	-	-	-	43.365.272
CE Oltenia	-	-	-	22.857.703
SNGN Romgaz	3.460.004	3.161.176	-	-
Electrificare CFR	6.031.846	4.896.085	-	-
TOTAL	9.748.009	8.316.486	101.772.323	166.890.225

17. Garantii si ipoteci

La 31 decembrie 2017 Societatea are emise 14 scrisori de garantie bancara (SGB) in suma totala de 37.950.683 lei, din care 6 SGB de 15.795.338 valabile pana in 25 ianuarie 2018, o SGB de 5.500.000 lei valabila pana la 29.01.2018, 5 SGB de 7.798.980 lei valabile pana la 25 februarie 2018, o SGB de 3.439.085 lei valabila pana la 20.04.2018 si o SGB de 5.417.280 lei valabila pana la 25 aprilie 2018.

Cu exceptia celei de 5.500.000 lei care este emisa in favoarea OPCOM pentru participarea la licitatie pe piata PZU si a celei de 3.439.085 lei emisa in favoarea Serv.Public de Finante Locale Ploiesti, toate celelalte sunt emise pentru achizitia de energie electrica de pe piata PCCB-NC sau PCCB-LE in favoarea unor furnizori de energie electrica: Ezpada (Cehia), Gen-I (Slovenia), Interenergo (Slovenia), ENGIE Romania si Electrocentrale Bucuresti.

18. Contingente

18.1 Riscuri fiscale

Cadrul legislativ-fiscal din Romania si implementarea sa in practica se modifica frecvent si face subiectul unor interpretari diferite din partea diverselor Ministere ale Guvernului. Guvernul roman are o serie de agentii care sunt autorizate sa efectueze controale asupra companiilor romanesti, precum si asupra firmelor straine care isi desfasoara activitatea in Romania. Aceste controale sunt similare, in natura lor, cu auditul fiscal efectuat de catre autoritatile fiscale din numeroase tari, dar se pot axa nu numai pe aspecte fiscale, ci si pe alte elemente legale sau de reglementare, de interes pentru agentia respectiva. In plus, agentiile care efectueaza aceste controale par a fi mult mai putin reglementate, iar compania ce face subiectul controlului pare sa detina mult mai putine modalitati practice de protectie decat in numeroase alte tari.

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de zile de la stabilirea obligatiilor de plata.

In consecinta, societatile pot datora impozite si amenzi. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei. Cu toate acestea, conducerea Societatii considera ca au fost constituite rezerve adecvate pentru toate obligatiile fiscale semnificative.

Declaratiile de impozit pe profit fac subiectul reviziei si corectiilor autoritatilor fiscale, in general pe o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Managementul considera ca a inregistrat in mod adecvat obligatiile fiscale din situatiile financiare anexate; totusi, persista riscul ca autoritatile fiscale sa adopte pozitii diferite in legatura cu interpretarea acestor probleme (a se vedea nota 8 Provizioane pentru impozite).

18.2 Pretul de transfer

In conformitate cu legislatia fiscala, evaluarea fiscala a unei tranzactii realizate cu partile afiliate are la baza conceptul de pret de piata aferent respectivei tranzactii. In baza acestui concept, preturile de transfer trebuie sa fie ajustate astfel incat sa reflecte preturile de piata care ar fi fost stabilite intre entitati intre care nu exista o relatie de afiliere si care actioneaza independent, pe baza „conditiilor normale de piata”.

Este probabil ca verificari ale preturilor de transfer sa fie realizate in viitor de catre autoritatile fiscale, pentru a determina daca respectivele preturi respecta principiul „conditiilor normale de piata” si ca baza impozabila a contribuabilului roman nu este distorsionata.

18.3 Terenuri utilizate de Societate

Conform politicii Societatii, situatiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut titluri de proprietate la data elaborarii situatiilor financiare.

Potrivit prevederilor capitolului V¹, Art. 32²., alin.(3) din Legea nr. 99 din 26 mai 1999 privind unele măsuri pentru accelerarea reformei economice, cu modificarile si completarile ulterioare, in cazul in care Societatea obtine certificatul de atestare a dreptului de proprietate pentru terenuri, dupa momentul privatizarii, capitalul social se majorează de drept cu valoarea terenurilor, care va fi considerata aport in natura al statului sau al unității administrativ-teritoriale, după caz.

Potrivit prevederilor art. 2 din Legea nr. 169/2004, majorarea capitalului social al filialelor de distributie a energiei electrice este precedata de majorarea corespunzatoare a capitalului social cu valoarea terenurilor pentru care se elibereaza certificatul de atestare a dreptului de proprietate.

Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale stipuleaza la art. 44, alin.(4) ca terenurile pe care se situează rețelele electrice de distribuție existente la intrarea în vigoare a prezentei legi sunt și rămân în proprietatea publică a statului.

Totodata, potrivit art. 12 din Legea 123/2012, titularii de autorizatii de infiintare a capacitatilor energetice si titularii de licenta, beneficiaza de exercitarea unor drepturi de uz si servitute de trecere asupra terenurilor si bunurilor proprietate publica sau privata a persoanelor fizice sau juridice, drepturi necesare pentru infiintarea si functionarea capacitatilor energetice.

Drepturile de uz si servitute de trecere se exercită fără înscriere în Cartea funciară, pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia rețehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

Exercitarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților statului și ale unităților administrativ-teritoriale afectate de capacitățile energetice se realizează cu titlu gratuit, pe toată durata existenței acestora.

Societatea este implicata intr-o serie de litigii legate de proprietatea asupra terenurilor pe care se afla amplasate capacitati energetice, dar rezultatul acestor actiuni in justitie nu este semnificativ pentru situatiile financiare.

18.4 Plati compensatorii

a) Beneficii in urma disponibilizarilor individuale la initiativa Societatii

Potrivit contractului colectiv de munca incheiat intre Societate si Sindicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Grupului, acesta va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime

Numar salarii

SOCIETATEA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE
MUNTENIA NORD S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017
(toate sumele sunt exprimate in RON daca nu este specificat altfel)

	lunare brute de baza
1 - 5 ani	4
5 - 10 ani	6
10 - 20 ani	7
Mai mult de 20 ani	10

b) Beneficii in urma disponibilizarilor colective la initiativa Societatii

In cazul concedierilor colective, conform contractului colectiv de munca, Societatea va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Numar salarii lunare brute de baza
1- 3 ani	4
3 - 5 ani	6
5 - 10 ani	10
10 - 20 ani	15
Mai mult de 20 ani	20

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii superioare cumulate, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea sau restructurarea Societatii. Angajatii reincadrati in cadrul Grupului dupa disponibilizare nu beneficiaza de drepturile prevazute mai sus.

c) Beneficii in urma plecarilor voluntare

Conform Actului additional din 22 octombrie 2015 la Contractul Colectiv de Munca, semnate de Societate si sindicat, in situatia in care contractul individual de munca se incheie prin plecarea voluntara a angajatului, Societatea va plati salarii compensatorii in functie de perioada ramasa pana la pensie, vechimea in Societate si vechimea in munca. Numarul de salarii brute lunare de baza platite ca salarii compensatorii variaza de la 4 la 18.

Situatiile financiare nu includ niciun provizion pentru datorii referitoare la plati compensatorii, deoarece nu exista o obligatie prezenta legata de acest aspect.

DIRECTOR GENERAL
Branescu Valentin

Director Departament Financiar
Somodi Radu

Director Divizie Servicii Comune
Marian Stegarita

Sef Serviciu Contabilitate,
Margarit Liliana