



Decizia nr. 802 din 18.05.2016

privind modificarea Licenței nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, acordate Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. prin Decizia președintelui ANRE nr. 865 din 22.12.2000, cu modificările ulterioare

Având în vedere

prevederile art. 10 alin. (8) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare

în considerarea cererii reprezentanților Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., înregistrate la ANRE cu 24114/30.03.2016, referitoare la modificarea Licenței nr. 161 prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, în sensul actualizării Condițiilor specifice asociate licenței.

În temeiul

dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. a) și art. 9 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

DECIZIE

Art. I – Licența nr. 161 prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 865 / 22.12.2000, cu modificările ulterioare, Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., cu sediul în Municipiul București, Sectorul 1, B-dul G-ral Gheorghe Magheru, Nr. 33, având numărul de ordine în Registrul Comerțului J40/8060/2000, se modifică în sensul înlocuirii Condițiilor specifice asociate licenței cu Condițiile specifice asociate licenței, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. II – Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. va respecta prezenta decizie, Condițiile generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, care au fost aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 104 din 2014, publicat în Monitorul Oficial al României Partea I, nr. 783/28.10.2014, precum și Condițiile specifice asociate licenței, conform prezentei decizii.

Art. III – Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

PREȘEDINTE

NICULAE HAVRILET



ANEXĂ LA LICENȚA NR. 161

CONDIȚIILE SPECIFICE ASOCIATE LICENȚEI PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE, PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE SISTEM ȘI PENTRU ADMINISTRAREA PIETEI DE ECHILIBRARE

Art. 1. – Prezentul document stabilește condițiile specifice în care este valabilă Licența nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, denumită în continuare licența.

Art. 2. – Licența este valabilă până la data de **22.12.2025**.

Art. 3. – Licența este acordată Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., care, în calitate de titular al licenței:

(1) asigură prestarea serviciului de transport al energiei electrice, utilizând capacitățile energetice prevăzute în Tabelele 1 – 8, precum și măsurarea energiei electrice pe piața angro de energie electrică, în calitate de operator de măsurare, cu sistemele de tipul celor prevăzute în Tabelul 9;

(2) asigură prestarea serviciului de sistem, prin treptele de conducere prin dispecer constituite din Dispeceratul Energetic Național (DEN) și Dispeceratele Energetice Teritoriale (DET) din București, Bacău, Cluj, Craiova, Timișoara, utilizând sisteme și instalații care sunt prezentate în Tabelul 10;

(3) organizează și administrează piața de echilibrare, în calitate de operator al acestei piețe, folosind platformele specificate în Tabelul 11;

(4) desfășoară activitățile aferente administrării schemei de sprijin de tip bonus pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, potrivit reglementărilor aplicabile;

(5) asigură emiterea de certificate verzi pentru producătorii de energie electrică, potrivit cantităților de energie electrică produse în scop comercial din surse regenerabile, în conformitate cu reglementările în vigoare;

(6) desfășoară și alte activități conexe celor specificate mai sus, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 4. – (1) Titularul licenței este obligat să întocmească, din 3 în 3 luni, un raport cu privire la fluxurile fizice de energie electrică ce s-au derulat în cadrul importurilor de energie electrică din țări terțe Uniunii Europene, în cursul ultimelor 3 luni anterioare datei raportării.

(2) Raportul prevăzut la alin. (1) se transmite în format letric și electronic la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) și la ministerul de resort, în termen de 15 zile de la sfârșitul fiecărui trimestru.

(3) ANRE poate solicita modificarea formatului de completare a raportului prevăzut la alin. (1).

Art. 5. – Anual, până la finele trimestrului I, titularul licenței are obligația de a actualiza și comunica astfel tabelele menționate în condițiile specifice asociate Licenței nr. 161. Pe lângă acestea, titularul licenței va transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cererea prin care solicită modificarea licenței pentru a actualiza condițiile specifice asociate acestei licențe.

TABELUL 1 - Volumul capacităților energetice din rețeaua electrică de transport

Nr. crt.	Tipul capacităților energetice din rețeaua electrică de transport	Date tehnice		
		Caracteristici	u.m.	Valoare
1	Stațiile electrice de 400 kV	Nr. unităților	-	38
		Puterea instalată	MVA	2143



2	Stațiile electrice de 220 kV	Nr. unităților	-	42
		Puterea instalată	MVA	14123
3	Stațiile electrice de 750 kV	Nr. unităților	-	1
		Puterea instalată	MVA	2500
4	Liniile electrice aeriene de 400 kV	Lungimea	km	4915,227
5	Liniile electrice aeriene de 220 kV		km	3875,644
6	Liniile electrice aeriene de 110 kV		km	40,418
7	Liniile electrice aeriene de 750 kV		km	3,108

TABELUL 2 - Statii electrice de 400 kV

Nr. Crt.	Denumirea stației	Sucursala	Puterea instalată (MVA)	
			Nr. unități × puterea unitară	Total
1.	Statia 400/220 / 110 kV Arad	ST TIMISOARA	1x400+1x250+1x200	850
2.	Statia 400/220/110 kV Bradu	ST PITESTI	2x400+2x200+2x16	1232
3.	Statia 400 / 110 kV Bacau Sud	ST BACAU	1x250	250
4.	Statia 400/220/110 kV Gutinas	"	2x400+2x200	1200
5.	Statia 400/110 kV Oradea Sud	ST CLUJ	2x250+2x16	532
6.	Statia 400 / 110 kV Brasov	ST SIBIU	2x250	500
7.	Statia 400 / 110 kV Dârste	"	1x250	250
8.	Statia 400/220/110 kV Lacu Sarat	ST CONSTANTA	2x400+2x200+1x10	1210
9.	Statia 400 kV Gadalin	ST CLUJ	-	0
10.	Statia 400/110 kV Cluj Est	"	1x250+2x40	330
11.	Statia 400/110 kV Constanta Nord	ST CONSTANTA	2x250	500
12.	Statia 400/110 kV Medgidia Sud	"	2x250+1x10	510
13.	Statia 400 kV Cernavoda	"	-	0
14.	Statia 400/110 kV Smardan	"	2x250+1x10	510
15.	Statia 400 kV Tantareni	ST CRAIOVA	-	0
16.	Statia 400 / 220 / 110 kV Urechesi	"	1x400+1x200	600
17.	Statia 400/220/110 kV Mintia	ST TIMISOARA	2x400+2x200	1200
18.	Statia 400 / 110 kV Gura Ialomitei	ST BUCURESTI	2x250+2x16	532
19.	Statia 400 / 110 kV Domnesti	"	3x250+1x25+1x16	791
20.	Statia 400/220/110 kV Portile de Fier I (1)	ST CRAIOVA	2x500+1x400+1x10	1410
21.	Statia 400/220/110 kV Iernut	ST SIBIU	1x400+1x200+1x40+1x16	656
22.	Statia 400 / 110 kV Roman Nord	ST BACAU	1x250	250
23.	Statia 400/220/110 kV Slatina	ST PITESTI	2x400+2x200	1200
24.	Statia 400/110 kV Draganesti Olt	"	1x250+2x25	300
25.	Statia 400 / 220 / 110 kV Brazi Vest	ST BUCURESTI	1x400+2x200	800
26.	Statia 400/220 kV Rosiori	ST CLUJ	1x400	400
27.	Statia 400/220 / 110 kV Sibiu Sud	ST SIBIU	2x400+1x250+2x25	1100
28.	Statia 400 / 110 kV Suceava	ST BACAU	1x250+1x200+2x16	482
29.	Statia 400/110 kV Tulcea Vest	ST CONSTANTA	3x250+2x16	782
30.	Statia 400 / 110 kV Munteni	ST BACAU	1x200+ 2x16	232
31.	Statia 400 / 110 kV Focsani Vest	"	1x200+2x25	250
32.	Statia 400/220/110 kV Bucuresti-Sud	ST BUCURESTI	2x400+2x200+2x63	1326
33.	Statia 400 / 110 kV Pelicanu	"	2x250	500
34.	Statia 400 / 110 kV Tariverde	ST CONSTANTA	3x250	750
35.	Statia 400 kV Rahman	ST CONSTANTA	-	0
36.	Statia 400 kV Stupina	ST CONSTANTA	-	0
37.	Statia 400 kV Nădab	ST TIMISOARA	-	0
38.	Statia 400 kV Calea Aradului	"	-	0
			TOTAL :	21425

Nota. (1). În Stația Portile de Fier I mai există o unitate de rezervă de 167 MVA.



TABELUL 3 - Stații electrice de 220 kV

Nr. Crt.	Denumirea stației	Sucursala	Puterea instalată (MVA)	
			Nr. unități × puterea unitară	Total
1.	Statia 220 / 110 kV Alba Iulia	ST SIBIU	2x200+1x25	425
2.	Statia 220/110 kV Pitesti Sud	ST PITESTI	1x200+2x16	232
3.	Statia 220 / 110 kV Arefu	"	2x200+1x25+1x16	441
4.	Statia 220 / 110 kV Stalpu	ST BUCURESTI	1x200+2x16	232
5.	Statia 220 / 110 kV Resita	ST TIMISOARA	2x200	400
6.	Statia 220 / 110 kV Iaz	"	2x200	400
7.	Statia 220/110 kV Cluj Floresti	ST CLUJ	2x200+2x25	450
8.	Statia 220/ 110/20 kV Campia Turzii	"	1x25	25
9.	Statia 220 / 110 kV Targoviste	ST BUCURESTI	3x200+2x16	632
10.	Statia 220 / 110 kV Craiova Nord	ST CRAIOVA	2x200	400
11.	Statia 220 / 110 kV Cetate	"	1x200+2x25	250
12.	Statia 220 /110 kV Calafat	"	1x200	200
13.	Statia 220/110 kV Isalnita	"	2x200	400
14.	Statia 220/110 kV Filesti	ST CONSTANTA	1x200	200
15.	Statia 220/110 kV Barbosi	"	2x200	400
16.	Statia 220 / 110 kV Sărdănești	ST CRAIOVA	1x200+2x16	232
17.	Statia 220 / 110 kV Targu Jiu Nord	"	1x200+2x40	280
18.	Statia 220/110 kV Gheorghieni	ST SIBIU	2x200+2x25	450
19.	Statia 220 /110 kV Peștiș	ST TIMISOARA	2x200+2x40	480
20.	Statia 220 / 110 kV Hășdat	"	2x200	400
21.	Statia 220 / 110 kV Baru Mare	"	1x200+1x16+1x10	226
22.	Statia 220 / 33 kV Otelarie Hunedoara	"	-	0
23.	Statia 220 / 110 kV Paroseni	"	1 x 200	200
24.	Statia 220 / 110 kV FAI	ST BACAU	2x200+1x25+3x16	473
25.	Statia 220/110 kV Baia Mare 3	ST CLUJ	2x200	400
26.	Statia 220 /110 kV Turnu Severin Est	ST CRAIOVA	2x200+1x20+2x25	470
27.	Statia 220/110 kV Ungheni	ST SIBIU	2x200+1x25+1x16	441
28.	Statia 220/110 kV Fântânele	"	1x200+1x10	210
29.	Statia 220 / 110 kV Dumbrava	ST BACAU	2x200	400
30.	Statia 220/110 kV Grădiște	ST PITESTI	2x200+2x25	450
31.	Statia 220 / 110 kV Teleajen	ST BUCURESTI	1x200	200
32.	Statia 220/110 kV Vetiș	ST CLUJ	1x200+1x16+1x10	226
33.	Statia 220/110 kV Tihău	"	1x100	100
34.	Statia 220/110 kV Sălaj	"	1x200+1x25	225
35.	Statia 220 / 110 kV Turnu Măgurele	ST BUCURESTI	3x200+1x25+1x16	641
36.	Statia 220 / 110 kV Timisoara	ST TIMISOARA	2x200	400
37.	Statia 220 / 110 kV Săcălaz	"	1x200	200
38.	Statia 220/110 kV Stupărei	ST PITESTI	1x200	200
39.	Statia 220/110 kV Răureni	"	1x200	200
40.	Statia 220 / 110 kV Fundeni	ST BUCURESTI	2x400+2x40	880
41.	Statia 220 / 110 kV Mostiștea	"	1x200+2x16	232
42.	Statia 220 /110 kV Ghizdaru	"	2x200+2x10	420
			TOTAL	14123

TABELUL 4 - Stații electrice de 750 kV

Nr. Crt.	Denumirea stației	Sucursala	Puterea instalată (MVA)	
			Nr. unități × puterea unitară	Total
1.	Statia 750/400 kV Isaccea	ST CONSTANTA	2x1250	2500



TABELUL 5 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 400 kV

Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL [km]
1.	Gutinaș – Brașov	1	400	124,483
2.	Gutinaș – Smârdan	1	400	136,300
3.	Gutinaș - Bacău Sud	1	400	55,282
4.	Bacău Sud - Roman Nord	1	400	58,811
5.	Roman Nord – Suceava	1	400	99,552
6.	Urechești - Domnești	1	400	263,62
7.	Domnești - Brazi Vest	1	400	63,054
8.	Brazi Vest – Dârste	1	400	116,531
9.	Brazi Vest – CCCC Brazi circ. 1+2	2	400	3,012
10.	Constanta Nord – Tariverde	1	400	49,460
11.	Tariverde - Tulcea Vest	1	400	74,760
12.	Tulcea Vest - Isaccea	1	400	31,337
13.	Isaccea-Lacu Sarat	1	400	63,736
14.	Isaccea-Smardan circ.2	1	400	56,872
15.	Isaccea-Smardan circ.1	1	400	57,045
16.	Lacu Sărat-Smârdan	1	400	33,700
17.	Lacu Sărat-Gura Ialomitei	1	400	70,265
18.	Bradul – Brașov	1	400	150,700
19.	Țânțăreni-Slatina	1	400	87,800
20.	Țânțăreni – Sibiu	1	400	263,800
21.	Țânțăreni – Bradul	1	400	196,900
22.	Țânțăreni – Urechești	1	400	70,000
23.	Porțile de Fier – Urechești	1	400	84,700
24.	Porțile de Fier - Slatina	1	400	171,000
25.	Roșiori – Gădălin	1	400	122,182
26.	Sibiu - Brașov	1	400	125,300
27.	Brașov - Dârste	1	400	13,200
28.	București Sud – Gura Ialomitei	1	400	139,437
29.	Țânțăreni -Kozlodui circ.1+2	2	400	101,000
30.	Porțile de Fier - Djerdap	1	400	0,500
31.	Rosiori - Mukacevo	1	400	39,700
32.	Arad – Sandorfalva	1	400	54,645
33.	Vulcanesti - Isaccea	1	400	4,563
34.	Isaccea – Rahman	1	400	56,135
35.	Rahman - Dobrudja	1	400	94,317
36.	Isaccea – Stupina	1	400	83,004
37.	Stupina – Varna	1	400	67,794
38.	Bucuresti Sud - Pelicanu	1	400	119,164
39.	Bucuresti Sud - Slatina	1	400	177,300
40.	Bucuresti Sud - Domnesti	1	400	34,367
41.	Gura Ialomitei -Cernavodă circ. 2	1	400	66,600
42.	Pelicanu - Cernavodă	1	400	95,087
43.	Cernavodă -Gura Ialomitei circ.1	1	400	62,922
44.	Cernavodă-Constanța Nord	1	400	70,009
45.	Cernavodă -Medgidia Sud	1	400	21,000
46.	Lacu Sărat – CET Braila TA4	1	400	9,350
47.	Urechești-Rovinari G 3+4	1	400	15,000
48.	Urechești-Rovinari G 5+6	1	400	15,000
49.	Țânțăreni - Turceni G 1+2; G 3+4	2	400	10,000
50.	Țânțăreni - Turceni G 5+6; G 7+8	2	400	10,000
51.	Gadalin - Iernut	1	400	50,860
52.	Gadalin - Cluj Est	1	400	19,920
53.	Sibiu - Iernut	1	400	61,520
54.	Sibiu Sud - Mintia	1	400	12,000
55.	Anina – Reșța	1	400	21,150
56.	Mintia – Arad	1	400	137,705

TABELUL 5 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 400 kV

Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL [km]
57.	Slatina - Draganesti Olt	1	400	34,381
58.	Brazi Vest – Teleajan	1	400	36,940
59.	Teleajan – Stalpu	1	400	53,480
60.	Pelicanu - CSC	2	400	3,338
61.	Roșiori - Oradea Sud	1	400	132,640
62.	Iernut - Ungheni circ.2	1	400	29,133
63.	Retezat (Râul Mare) – Hășdat	1	400	41,286
64.	Arad – Nădab	1	400	34,00
65.	Nădab – Bekescsaba (1)	2(1)	400	20,869
66.	Racord Focșani Vest (2)	2	400	17,500
67.	Racord Munteni (3)	2	400	0,572
68.	Racord CNE U1 - Cernavodă	1	400	0,500
69.	Racord Cernavodă – Trafo 1 CNE	1	400	0,500
70.	Racord Cernavodă – Trafo 2 CNE	1	400	0,500
71.	Oradea Sud – Nădab (4)	1	400	59,237
			TOTAL	4915,227

Note

- (1). LEA este realizată pe stâlpi dublu circuit, dar în prezent este echipat un singur circuit.
(2). Porțiune inclusă anterior în LEA 220 kV Gutinaș - Focșani Vest.
(3). Porțiune inclusă anterior în LEA 220 kV Gutinaș - Munteni..
(4). LEA 400 kV Oradea Sud – Nădab la această dată nu este în exploatare, nefiind finalizată. LEA este parțial construită și recepționată pe un tronson de 59,237 km.

TABELUL 6 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 220 kV

Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune Nominală [kV]	TOTAL [km]
1.	Gutinaș– FAI	1	220	190,607
2.	Gutinaș – Munteni	1	220	116,843
3.	Munteni – FAI	1	220	73,764
4.	Gutinaș – Dumbrava	1	220	89,184
5.	Gutinaș - Focșani Vest	1	220	69,151
6.	Barboși-Focșani Vest	1	220	87,658
7.	FAI - Suceava	1	220	116,072
8.	Barbosi-Filești	1	220	6,623
9.	Lacu Sărat-Filești	1	220	29,428
10.	Fundeni - Brazi Vest circ. 1+2	2	220	69,961
11.	Brazi Vest- CCCC Brazi	1	220	2,749
12.	Târgoviste - Brazi Vest circ.1+2	2	220	50,500
13.	Ghizdaru – Turnu Măgurele	1	220	82,228
14.	Bradu – Târgoviște circ.1+2	2	220	53,500
15.	Bradu - Stupărei	1	220	75,000
16.	Stupărei - Răureni	1	220	12,700
17.	Răureni - Arefu	1	220	46,200
18.	Bradu - Arefu	1	220	71,400
19.	Craiova Nord –Slatina (LEA realizată în configurație dublu circuit)	2	220	51,400
20.	Grădiște - Slatina	1	220	23,300
21.	Ișalnița-Grădiște	1	220	61,500
22.	Craiova Nord -Turnu Măgurele	1	220	125,000
23.	Craiova Nord – Sărdănești	1	220	70,600
24.	Urechești - Sărdănești	1	220	68,000
25.	Urechești - Târgu Jiu Nord	1	220	22,000
26.	Porțile de Fier - Reșița circ.1+2	2	220	116,476
27.	Reșița – Timisoara circ.1+2	2	220	73,129
28.	Timisoara - Arad	1	220	53,719
29.	Timisoara - Săcălaz	1	220	24,620
30.	Săcălaz – Calea Aradului	1	220	7,712



TABELUL 6 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 220 kV

Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune Nominală [kV]	TOTAL [km]
31.	Calea Aradului – Arad	1	220	47,500
32.	Peștiș - Hășdat	1	220	16,688
33.	Hășdat - Baru Mare	1	220	43,897
34.	Roșiori - Baia Mare 3 circ.1+2	2	220	33,280
35.	Baia Mare 3 - Tihău	1	220	58,300
36.	Cluj Florești - Tihău	1	220	67,980
37.	Cluj Florești - Câmpia Turzii	1	220	53,625
38.	Ungheni - Fântânele	1	220	29,371
39.	Fântânele - Gheorghieni	1	220	80,069
40.	Cluj Florești - Alba Iulia	1	220	96,350
41.	Gutinaș - TA7 Borzești	1	220	2,982
42.	Gutinaș - TA8 Borzești	1	220	2,772
43.	Gutinaș - AT1 Borzești	1	220	2,905
44.	Gutinaș - AT2 Borzești	1	220	2,898
45.	Dumbrava - Stejaru	1	220	34,341
46.	Stejaru – Gheorghieni	1	220	59,552
47.	Lacu Sărat- CET Brăila TA 1	1	220	9,390
48.	Lacu Sărat - CET Brăila TA 2	1	220	9,380
49.	Lacu Sărat - CET Brăila TA 3	1	220	9,380
50.	Bucuresti Sud - Fundeni circ. 1+2	2	220	25,030
51.	Bucuresti Sud - Ghizdaru circ.1+2	2	220	75,426
52.	Derivația Mostiștea (face parte din LEA 220 kV Bucuresti Sud - Ghizdaru circ. 1. LEA realizată în configurație dublu circuit)	2	220	51,451
53.	Târgoviște – Doicești circ. 1+2	2	220	15,660
54.	Târgoviște - Cuptoare circ. 2	1	220	1,800
55.	Targoviste - Cuptoare circ.1+3	2	220	1,800
56.	Bradul - Pitești Sud	1	220	5,900
57.	Arefu - CHE Vidraru circ.1+2	2	220	5,600
58.	Craiova Nord - Ișalnița circ.2	1	220	9,600
59.	Craiova Nord - Ișalnița circ.1	1	220	9,600
60.	Târgu Jiu Nord -Paroșeni	1	220	38,000
61.	Urechești - Rovinari G 1+2	2	220	15,000
62.	Porțile de Fier - Turnu Severin 1	1	220	13,000
63.	Porțile de Fier - Turnu Severin 2	1	220	13,000
64.	Portile de Fier - Cetate circ.1+2	1	220	91,000
65.	Cetate - Calafat	1	220	38,000
66.	Reșița – Iaz circ.1+2	2	220	30,728
67.	Timișoara - Mintia	1	220	130,091
68.	Mintia - Peștiș circ. 1 + 2	2	220	18,675
69.	Mintia - Alba Iulia	1	220	83,683
70.	Mintia - Hășdat	1	220	25,519
71.	Hășdat - Oțelărie	1	220	7,422
72.	Peștiș - Oțelărie	1	220	11,249
73.	Baru Mare - Paroșeni	1	220	20,221
74.	Alba Iulia - Șugag	1	220	46,909
75.	Alba Iulia - Gâlceag	1	220	58,183
76.	Sibiu Sud - Lotru circ.1+2	2	220	85,133
77.	Roșiori - Vetiș	1	220	34,120
78.	Baia Mare 3 - Iernut	1	220	160,560
79.	Tihău – Sălaj	2	220	27,000
80.	Cluj Florești - Mărișelu	1	220	25,930
81.	Câmpia Turzii-Cupt.circ.1+2	2	220	2,200
82.	Iernut - Câmpia Turzii	1	220	64,415
83.	Iernut - Ungheni circ.1	1	220	30,155
84.	Mărișelu – CHE Mărișelu TH 1,2	2	220	0,950
85.	Mărișelu – CHE Mărișelu TH 3	1	220	0,950
			TOTAL	3875,644



TABELUL 7 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 110 kV din rețeaua de transport al energiei electrice

Nr. crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL [km] (lungime)
1	Gura Văii - Sip	1	110	1,900
2	Jimbolia - Kikinda	1	110	7,000
3	Stânca - Costesti	1	110	0,180
4	Țuțora - Ungheni	1	110	10,810
5	Huși - Cioara	1	110	15,408
6	Siret - Porubnoe	1	110	2,700
7	Fălciu - Gotești	1	110	2,420
			TOTAL	40,418

TABELUL 8 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 750 kV

Nr. crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL [km] (lungime)
1	Isaccea - Ucraina Sud	1	750	3,108
			TOTAL	3,108

TABELUL 9 - Sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calității energiei electrice

Nr. crt.	Denumire
1.	Platforma de telecontorizare pe piața angro de energie
2.	Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice
3.	Sistemul de contorizare la nivelul stațiilor electrice
4.	Instalații de verificat contoare de energie electrică

TABELUL 10 – Sistemele și instalațiile utilizate pentru prestarea serviciului de sistem

Nr. crt.	Denumire
1.	Sistemul de achiziție, prelucrare, control și arhivare date pentru monitorizarea SEN (tip EMS/SCADA) și calculatoare integrate în rețea
2.	Instalația RCFP (AGC) regulator automat frecvență-putere pentru reglajul secundar al frecvenței
3.	Sistemul de alarmare preventivă – în timp real la nivel ENTSO-E (EAS)
4.	Sistemul de achiziție și prognoză a producției de energie electrică din surse regenerabile
5.	Nodul de transfer de date și informații internaționale (ETSO)
6.	Sistemul de monitorizare a oscilațiilor interzonale (sincrofazori)
7.	Platforme pentru a asigura transparența datelor și informațiilor (Transelectrica, ENTSO-E, ACER)
8.	Sistemele de telecomunicație, teletransmisie de date și teleregaj prin fibră optică
9.	Rețea de calculatoare integrată pentru planificare operațională, programare operativă, reglaje și coordonare protecții

TABELUL 11 – Platformele destinate administrării pieței de echilibrare

Nr. crt.	Denumire
1.	Platforma pieței de echilibrare (DAMAS)

