



Decizia nr. 998 din 30.05.2019

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

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 (denumit în continuare *Regulament*),

în considerarea cererii reprezentanților Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., înregistrate la ANRE cu 29155/01.04.2019, referitoare la modificarea Licenței nr. 161 pentru 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, precum și a faptului că documentația anexată de societate la cererea respectivă este completă, conform prevederilor din *Regulament*,

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, cu modificările și completările ulterioare

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

DECIZIE

Art. I – Licența nr. 161 pentru 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 actualizate, 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, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 104/2014, cu modificările ulterioare, 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

DUMITRU CHIRBĂ





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 produsă 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 prevazut 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. | Stații electrice de 400 kV | Nr. unităților | - | 38 |
| | | Puterea instalată | MVA | 21435 |
| 2. | Stații electrice de 220 kV | Nr. unităților | - | 42 |
| | | Puterea instalată | MVA | 14274 |
| 3. | Stații electrice de 750 kV | Nr. unităților | - | 1 |
| | | Puterea instalată | MVA | 1250 |
| 4. | Linii electrice aeriene de 400 kV | Lungimea | km | 4971,700 |
| 5. | Linii electrice aeriene de 220 kV | | km | 3875,644 |
| 6. | Linii electrice aeriene de 110 kV | | km | 40,418 |
| 7. | Linii electrice aeriene de 750 kV | | km | 3,108 |

TABELUL 2 - Stații electrice de 400 kV

| Nr. Crt. | Denumirea stației | Sucursala | Puterea instalată | |
|----------|---|--------------|-------------------------------------|-----------|
| | | | Nr. unități × puterea unitară (MVA) | Total MVA |
| 1. | Statia 400/220 / 110 kV Arad | ST TIMIȘOARA | 1x400+1x250+1x200 | 850 |
| 2. | Statia 400/220/110 kV Bradu | ST PITEȘTI | 2x400+2x200+2x16 | 1232 |
| 3. | Statia 400 / 110 kV Bacau Sud | ST BACĂU | 1x250 | 250 |
| 4. | Statia 400/220/110 kV Gutinaș | " | 2x400+2x200 | 1200 |
| 5. | Statia 400/110 kV Oradea Sud | ST CLUJ | 2x250+2x16 | 532 |
| 6. | Statia 400 / 110 kV Brașov | ST SIBIU | 2x250 | 500 |
| 7. | Statia 400 / 110 kV Dârste | " | 1x250 | 250 |
| 8. | Statia 400/220/110 kV Lacu Sărat | ST CONSTANȚA | 2x400+2x200+1x10 | 1210 |
| 9. | Statia 400 kV Gădălin | ST CLUJ | - | 0 |
| 10. | Statia 400/110 kV Cluj Est | " | 1x250+2x40 | 330 |
| 11. | Statia 400/110 kV Constanța Nord | ST CONSTANȚA | 2x250 | 500 |
| 12. | Statia 400/110 kV Medgidia Sud | " | 2x250+1x10 | 510 |
| 13. | Statia 400 kV Cernavodă | " | - | 0 |
| 14. | Statia 400/110 kV Smârdan | " | 2x250+1x10 | 510 |
| 15. | Statia 400 kV Tântăreni | ST CRAIOVA | - | 0 |
| 16. | Statia 400 / 220 / 110 kV Urechești | " | 1x400+1x200 | 600 |
| 17. | Statia 400/220/110 kV Mintia | ST TIMIȘOARA | 2x400+2x200 | 1200 |
| 18. | Statia 400 / 110 kV Gura Ialomiței | ST BUCUREȘTI | 2x250+2x16 | 532 |
| 19. | Statia 400 / 110 kV Domnești | " | 3x250+1x25+1x16 | 791 |
| 20. | Statia 400/220/110 kV Porțile 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 BACĂU | 1x250 | 250 |
| 23. | Statia 400/220/110 kV Slatina | ST PITEȘTI | 2x400+2x200 | 1200 |
| 24. | Statia 400/110 kV Drăgănești Olt | " | 1x250+2x25 | 300 |
| 25. | Statia 400 / 220 / 110 kV Brazi Vest | ST BUCUREȘTI | 1x400+2x200 | 800 |
| 26. | Statia 400/220 kV Roșiori | 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 BACĂU | 1x250+1x200+2x16 | 482 |
| 29. | Statia 400/110 kV Tulcea Vest | ST CONSTANȚA | 3x250+2x16 | 782 |

Anexă aprobată prin Decizia președintelui ANRE nr. 998 din 30.05.2019

| | | | | |
|-----|-------------------------------------|--------------|------------------|--------------|
| 30. | Statia 400 / 110 kV Munteni | ST BACĂU | 1x200+ 2x16 | 232 |
| 31. | Statia 400 / 110 kV Focșani Vest | " | 1x200+2x25 | 250 |
| 32. | Statia 400/220/110 kV București-Sud | ST BUCUREȘTI | 2x400+2x200+2x63 | 1326 |
| 33. | Statia 400 / 110 kV Pelicanu | " | 2x250 | 500 |
| 34. | Statia 400 / 110 kV Tariverde | ST CONSTANȚA | 3x250 | 750 |
| 35. | Statia 400 kV Rahman | ST CONSTANȚA | - | 0 |
| 36. | Statia 400 kV Stupina | ST CONSTANȚA | - | 0 |
| 37. | Statia 400 kV Nădab | ST TIMIȘOARA | - | 0 |
| 38. | Statia 400 kV Calea Aradului | " | - | 0 |
| | | | TOTAL | 21435 |

Nota

(1). In stația Porțile de Fier mai există o unitate de rezervă de 167 MVA.



TABELUL 3 - Stații electrice de 220 kV

| Nr. Crt. | Denumirea stației | Sucursala | Puterea instalată | |
|----------|---------------------------------------|--------------|-------------------------------------|-----------|
| | | | Nr. unități x puterea unitară (MVA) | Total MVA |
| 1. | Statia 220 / 110 kV Alba Iulia | ST SIBIU | 2x200+1x25 | 425 |
| 2. | Statia 220/110 kV Pitești Sud | ST PITEȘTI | 1x200+2x16 | 232 |
| 3. | Statia 220 / 110 kV Arefu | " | 2x200+1x25+1x16 | 441 |
| 4. | Statia 220 / 110 kV Stâlpu | ST BUCUREȘTI | 1x200+2x16 | 232 |
| 5. | Statia 220 / 110 kV Reșița | ST TIMIȘOARA | 2x200 | 400 |
| 6. | Statia 220 / 110 kV Iaz | " | 2x200 | 400 |
| 7. | Statia 220/110 kV Cluj Florești | ST CLUJ | 2x200+2x25 | 450 |
| 8. | Statia 220/ 110/20 kV Câmpia Turzii | " | 1x200+2x25 | 250 |
| 9. | Statia 220 / 110 kV Târgoviște | ST BUCUREȘTI | 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 Ișalnița | " | 2x200 | 400 |
| 14. | Statia 220/110 kV Filești | ST CONSTANȚA | 1x200 | 200 |
| 15. | Statia 220/110 kV Barboși | " | 2x200 | 400 |
| 16. | Statia 220 / 110 kV Sărdănești | ST CRAIOVA | 1x200+2x16 | 232 |
| 17. | Statia 220 / 110 kV Târgu Jiu Nord | " | 1x200+2x40 | 280 |
| 18. | Statia 220/110 kV Gheorghieni | ST SIBIU | 2x200+2x25 | 450 |
| 19. | Statia 220 /110 kV Peștiș | ST TIMIȘOARA | 2x200 | 400 |
| 20. | Statia 220 / 110 kV Hășdat | " | 2x200 | 400 |
| 21. | Statia 220 / 110 kV Baru Mare | " | 1x200+1x16+1x10 | 226 |
| 22. | Statia 220 / 33 kV Oțelărie Hunedoara | " | - | 0 |
| 23. | Statia 220 / 110 kV Paroșeni | " | 1 x 200 | 200 |
| 24. | Statia 220 / 110 kV FAI | ST BACĂU | 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 | 1x400+1x25+1x16 | 441 |
| 28. | Statia 220/110 kV Fântânele | " | 1x200+1x10 | 210 |
| 29. | Statia 220 / 110 kV Dumbrava | ST BACĂU | 2x200 | 400 |
| 30. | Statia 220/110 kV Grădiște | " | 2x200+2x25 | 450 |
| 31. | Statia 220 / 110 kV Teleajen | ST BUCUREȘTI | 1x200 | 200 |
| 32. | Statia 220/110 kV Vetis | ST CLUJ | 1x200+2x16 | 232 |
| 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 BUCUREȘTI | 3x200+2x25+1x16 | 641 |
| 36. | Statia 220 / 110 kV Timișoara | ST TIMIȘOARA | 2x200 | 400 |
| 37. | Statia 220 / 110 kV Săcălaz | " | 1x200 | 200 |
| 38. | Statia 220/110 kV Stupărei | ST PITEȘTI | 1x200 | 200 |
| 39. | Statia 220/110 kV Răureni | " | 1x200 | 200 |

Anexă aprobată prin Decizia președintelui ANRE nr. 998 din 30.05.2019

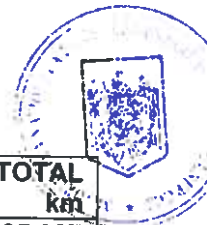
| | | | | |
|--------------|-------------------------------|--------------|------------|--------------|
| 40. | Statia 220 / 110 kV Fundeni | ST BUCUREȘTI | 2x400+2x40 | 880 |
| 41. | Statia 220 / 110 kV Mostiștea | " | 1x200+2x16 | 232 |
| 42. | Statia 220 / 110 kV Ghizdaru | " | 2x200+2x10 | 420 |
| TOTAL | | | | 14274 |

TABELUL 4 - Stații electrice de 750 kV

| Nr. Crt. | Denumirea stației | Sucursala | Puterea instalată | |
|----------|---------------------------|--------------|-------------------------------------|-----------|
| | | | Nr. unități × puterea unitară (MVA) | Total MVA |
| 1. | Statia 750/400 kV Isaccea | ST CONSTANȚA | 1x1250 | 1250 |

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 - CCCB 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 Sărat | 1 | 400 | 63,736 |
| 14. | Isaccea-Smârdan circ.2 | 1 | 400 | 56,872 |
| 15. | Isaccea-Smârdan circ.1 | 1 | 400 | 57,045 |
| 16. | Lacu Sărat-Smârdan | 1 | 400 | 33,700 |
| 17. | Lacu Sărat-Gura Ialomiței | 1 | 400 | 70,265 |
| 18. | Brad - Brașov | 1 | 400 | 150,700 |
| 19. | Tânțăreni - Slatina | 1 | 400 | 87,800 |
| 20. | Tânțăreni - Sibiu Sud | 1 | 400 | 263,800 |
| 21. | Tânțăreni - Bradu | 1 | 400 | 196,900 |
| 22. | Tânțăreni - 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 Ialomiței | 1 | 400 | 139,437 |
| 29. | Tânțăreni - 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 Ialomiței - Cernavodă circ. 2 | 1 | 400 | 66,600 |

**TABELUL 5 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 400 kV**

| Nr. Crt. | Denumirea liniei electrice aeriene | Nr. circuite | Tensiune nominală [kV] | TOTAL km |
|----------|------------------------------------|--------------|------------------------|-----------------|
| 42. | Pelicanu - Cernavodă | 1 | 400 | 95,087 |
| 43. | Cernavodă -Gura Ialomiței 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. | Gădălin - Iernut | 1 | 400 | 50,860 |
| 52. | Gădălin - Cluj Est | 1 | 400 | 19,920 |
| 53. | Sibiu - Iernut | 1 | 400 | 81,620 |
| 54. | Sibiu Sud - Mintia | 1 | 400 | 127,800 |
| 55. | Anina - Reșița (5) | 1 | 400 | 35,499 |
| 56. | Mintia - Arad | 1 | 400 | 137,705 |
| 57. | Slatina - Drăgănești Olt | 1 | 400 | 34,381 |
| 58. | Brazi Vest - Teleajen (7) | 1 | 400 | 36,940 |
| 59. | Teleajen - Stâlpu (7) | 1 | 400 | 53,480 |
| 60. | Pelicanu - CSC circ. 1+2 | 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 (7) | 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 |
| 72. | Reșița - Pancevo (6) | 2 | 400 | 62,124 |
| | | | TOTAL | 4971,700 |

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 nu este în exploatare, nefiind finalizată. LEA este parțial construită și recepționată. Tronsonul din LEA construit are o lungime de 59,237 km.
(5). Lungimea totală a LEA 400 kV Anina - Reșița s-a modificat din 41,150 km în 35,499 km. Modificarea a rezultat din dezafectarea porțiunii LEA cuprinse între stâlpul 1 și stâlpul 22, ca urmare a lucrărilor executate pentru includerea LEA 400 kV Anina - Reșița în noua LEA 400 kV Porțile de Fier - Reșița.
(6). În anul 2018 a fost finalizată construcția și s-a recepționat LEA 400 kV (d.c.) Reșița - Pancevo, având o lungime de 62,124 km pe teritoriul României.
(7).LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen, LEA 400 kV Teleajen - Stâlpu și LEA 400 kV Retezat (Râul Mare) - Hășdat funcționează la tensiunea de 220 kV.

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 |

**TABELUL 6 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 220 kV**

| Nr. Crt. | Denumirea liniei electrice aeriene | Nr. circuite | Tensiune Nominală [kV] | TOTAL km |
|----------|---|--------------|------------------------|----------|
| 8. | Barboși - Filești | 1 | 220 | 6,623 |
| 9. | Lacu Sărat-Filești | 1 | 220 | 29,428 |
| 10. | Fundeni - Brazi Vest 1+2 | 2 | 220 | 69,961 |
| 11. | Brazi Vest - CCCC Brazi | 1 | 220 | 2,749 |
| 12. | Targoviste - Brazi Vest 1+2 | 2 | 220 | 50,500 |
| 13. | Ghizdaru - Turnu Măgurele | 1 | 220 | 82,228 |
| 14. | Brad - Târgoviște 1+2 | 2 | 220 | 53,500 |
| 15. | Brad - Stupărei | 1 | 220 | 75,000 |
| 16. | Stupărei - Răureni | 1 | 220 | 12,700 |
| 17. | Răureni - Arefu | 1 | 220 | 46,200 |
| 18. | Brad - 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 | 2 | 220 | 116,476 |
| 27. | Reșița - Timișoara | 2 | 220 | 73,129 |
| 28. | Timișoara - Arad | 1 | 220 | 53,719 |
| 29. | Timișoara - Săcălaz | 1 | 220 | 24,620 |
| 30. | Săcălaz - Calea Aradului | 1 | 220 | 7,712 |
| 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 | 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. | București Sud - Fundeni circ. 1+2 | 2 | 220 | 25,030 |
| 51. | București Sud - Ghizdaru 1+2 | 2 | 220 | 75,426 |
| 52. | Derivația Mostiștea (face parte din LEA 220 kV București Sud - Ghizdaru circ.1. LEA este realizată în configurație dublu circuit) | 2 | 220 | 51,451 |
| 53. | Târgoviște - Doicesti circ. 1 + 2 | 2 | 220 | 15,660 |
| 54. | Târgoviște - Cuptoare circ. 2 | 1 | 220 | 1,800 |
| 55. | Targoviste - Cuptoare 1+3 | 2 | 220 | 1,800 |
| 56. | Brad - 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 |



TABELUL 6 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 220 kV

| Nr. Crt. | Denumirea liniei electrice aeriene | Nr. circuite | Tensiune Nominală [kV] | TOTAL km |
|----------|-------------------------------------|--------------|------------------------|-----------------|
| 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. | Porțile de Fier - Cetate circ. 1+ 2 | 1 | 220 | 91,000 |
| 65. | Cetate - Calafat | 2 | 220 | 38,000 |
| 66. | Reșița - Iaz | 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 Hunedoara | 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 - Lotru | 2 | 220 | 85,133 |
| 77. | Roșiori - Vetis | 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 |
|----------|------------------------------------|--------------|------------------------|---------------|
| 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. | Fălcu - 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 - Sistemele 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, EMFIP, 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) |