

Etapa 2028**CNTEE Transelectrica SA**

Racordarea LEA 400 kV Stupina – Varna (Bulgaria) intrare – ieșire în stația 400 kV Medgidia printr-o LEA 400 kV d.c.;
Racordarea LEA 400 kV Rahman – Dobrudja (Bulgaria) intrare – ieșire în stația 400 kV Medgidia Sud printr-o LEA 400 kV d.c.;
LEA 400 kV Porțile de Fier – Reșița (etapa I din trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier – Reșița – Timișoara – Săcălaz – Arad);
LEA 400 kV d.c. Reșița–Timișoara/Săcălaz–Arad (etapa II din trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier–Reșița–Timișoara–Săcălaz–Arad);
Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Etapa III: LEA 400 kV d.c. Timișoara - Săcălaz - Arad + stația 400/110 kV Săcălaz + extindere stația 400 Arad;
LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) – Pancevo (Serbia) (linie nouă);
Racordarea stației 220 kV Ostrovu Mare (CHE Porțile de Fier II) intrare – ieșire într-un circuit al LEA 220 kV d.c. Porțile de Fier – Cetate;
Stația nouă 400/220/110kV Arefu racordată intrare – ieșire pe LEA 400kV Tântăreni - Sibiu Sud;
Stație 220/110kV de injecție din LEA 220kV Baia Mare – Iernut în RED (Dej sau Cuzdrioara);
LEA 400 kV d.c. (1 circuit echipat) Medgidia Sud–Constanța Nord;
Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru -Gheorgheni – Fântânele
Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Gutinas-Dumbrava
Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Dumbrava-Stejaru
Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Fantanele-Ungheni
Mărirea capacității de transport LEA 400 kV Bucuresti Sud-Gura Ialomitei
Instalare trafo 3 nou 400/110kV Medgidia Sud
instalare trafo 3 nou 400/110kV Smârdan
Echiparea circuitului 2 pentru LEA noua 400kV Smardan-Gutinaș
Mărirea capacității de transport LEA 400 București Sud – Pelicanu
LEA 400 kV d.c. (1 circuit echipat) Smârdan – Gutinaș;
LEA 400 kV d.c. Cernavodă – Gura Ialomitei – Stâlpu;

Trecerea la tensiunea de 400 kV a LEA Brazi Vest – Teleajen – Stâlpur;
Al II-lea AT 400 MVA, 400/220 kV în stația Brazi Vest;
Al III-lea AT 400MVA, 220/110kV Fundeni;
TR 400/110kV București Sud;
Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive (SVC) în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu;
Instalarea unei bobine de compensare a puterii reactive de 100MVar în stația Porțile de Fier
Rețele Electrice Muntenia SA
Înlocuirea LES 110 kV Vacaresti - Toporasi, AL 1600 mmp, 2025;
Înlocuirea LES 110 kV CET Sud-IMGB C1, AL 1600 mmp, PIF 2028;
Înlocuirea LES 110 kV CET Sud-IMGB C2, AL 1600 mmp, PIF 2028;
Înlocuirea LES 110 kV Centru - Sud, AL 1600 mmp, 2026;
Stația 110/20 kV Voluntari, cu racord intrare-ieșire în LES 110kV Fundeni - Pipera 1 cu racordare ulterioară CER Brazi, Afumați și Fundeni, PIF 2027
LES 110 kV Voluntari - Fundeni 1, AL 1600 mmp, PIF 2027;
LES 110 kV Voluntari - Pipera 1, AL 1600 mmp, PIF 2027;
LES 110 kV Voluntari - CET Brazi, AL 1600 mmp, PIF 2027;
LES 110 kV Voluntari - Afumați, AL 1600 mmp, PIF 2027;
LES 110 kV Voluntari - Fundeni 2, AL 1600 mmp, PIF 2027;
Rețele Electrice Dobrogea SA
Realizare LES 110 kV Tomis Nord – Tăbăcărie, AL 630 mmp, 2025;
Rețele Electrice Banat SA
Stație 110/20 kV Covaci, 2x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LEA 110 kV Săcălaz – Orțișoara, PIF 2023;
Stație 110/20 kV B BRAUN, 1x16 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LEA 110 kV Săcălaz – Orțișoara, PIF 2023
Stație 110/20 kV Ineu, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LEA 110 kV Pancota – Sebeș, PIF 2025
Reconductorarea LEA 110 kV Baru Mare - Lonea- OIAI 185/32mmp, PIF 2023;
Reconductorarea LEA 110 kV Resita - IAZ- OIAI 185/32mmp, PIF 2026;
Delgaz Grid SA
Introducere tensiune 110 kV în stația Onești Centru. Construire LEA 110 kV dublu-circuit, racordată la stâlpul 67 al LEA 110 kV d.c. Gutinaș-Aroma Rise-T1 Cauciuc și LEA 110 kV Gutinaș-Bloc 5 CET 2 Onești, trim. 3, 2023;
Racordare extindere ansamblu PALAS Iași printr-o stație de transformare de tip interior 110/20kV, 2x25 MVA de tip racord adânc prin utilizarea LEA DC 110kV Terom (CFS 1), în prezent retrase din exploatare, care se vor continua prin LES 110kV, trim. 3, 2023;
DEER Transilvania Nord
Stație 110/20 kV Leordina, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LEA 110 kV Sighet CEIL-Baia Borșa;
Stație 110/20 kV Someșeni, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LES 110 kV Alverna-Cliș Feti-

DEER Transilvania Nord
Stație 110/20 kV Leordina, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LEA 110 kV Sighet CEIL-Bala Borșei;
Stație 110/20 kV Someșeni, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LES 110 kV Alverna-Ouj Est;
Stație 110/20 kV Teraplast, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LES 110 kV Vișoara-Lechința;
Stație 110/20 kV CEF Comenis, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LES 110 kV Sărmășag-Suplac;

Anexa 3

Stație 110/20 kV Sămbăta, 1x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LES 110 kV Oradea Sud-Sudrigiu;
DEER Transilvania Sud
Stație electrică de transformare 110/20 kV Albac prin secționarea liniei electrice aeriene 20kV Câmpeni – Băița, 2025;

Etapa 2033 - 2035	
CNTEE Transelectrica SA	
LEA 400kV Portile de Fier - Djerdap circuitul 2;	
Realizare stație nouă 400/110kV Grozăvești și două bobine de compensare 100MVar +LEC 400 kV s.c. Domnești - Grozăvești +LEC 400 kV s.c. București Sud-Grozăvești;	
LEA 400 kV s.c. Gădălin–Suceava;	
LEA 400 kV Suceava – Bârla;	
Trecerea LEA 400 kV Isaccea–Tulcea de la simplu circuit la dublu circuit;	
LEA 400 kV d.c. Stăipu–Brașov (1 circuit echipat);	
Montare AT nou 400/220 kV în stația Roșiori	
Instalarea a trei mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile Suceava, Gutinaș și Roșiori;	
Reconductorarea axului 220 kV Urechești-Tg. Jiu Nord-Paroșeni- Baru Mare-Hășdat	
Mărirea capacității de transport a LEA 400 kV Cernavodă - Pelicanu	
Rețele Electrice Muntenia SA	
Stație 110/20 kV Giulești, 2x25 MVA, racordată în sistem intrare-ieșire pe LES 110 kV Côtroceni-Radu Zane, PIF 2029;	
Stația 110/20 kV Fabrica de Glucoză cu racord intrare-ieșire în LES 110kV Centru - Nord	
LES Fabrica de Glucoza - Pipera 2, AL 1600 mmp, PIF 2027;	
LES Fabrica de Glucoza - Fundeni, AL 1600 mmp, PIF 2027;	
LES Fabrica de Glucoza - Centru, AL 1600 mmp, PIF 2027;	
LES Fabrica de Glucoza - Nord, AL 1600 mmp, PIF 2027;	
Stația 110/20 kV Henry Coandă, schemă în H intrare-ieșire în LES 110kV Baneasa - Pipera 1	
LES 110 kV Baneasa - Henry Coandă, AL 1000 mmp, PIF 2029;	
LES 110 kV Pipera 1- Henry Coandă, AL 1000 mmp, PIF 2029;	
Stația 110/20 kV Antiaeriană, schemă în H intrare-ieșire pe LES 110 kV Vulcan-Sălaș	
LES 110 kV Vulcan - Antiaeriana, AL 630 mmp, PIF 2030;	
LES 110 kV Antiaeriana – Sălaș, AL 630 mmp, PIF 2030;	
Stația 110/20 kV Colosseum, schemă în H intrare-ieșire pe LES 110 kV Laromet - Chitila	
LES 110 kV Chitila - Colosseum, AL 1600 mmp, PIF 2030;	
LES 110 kV Colosseum - Laromet, AL 1600 mmp, PIF 2030;	
Stația 110/20 kV Bolintin, schemă în H intrare-ieșire pe LES 110 kV Chitila - Arcuda	
LES 110 kV Chitila - Bolintin, AL 630 mmp, PIF 2032;	
LES 110 kV Bolintin - Arcuda, AL 630 mmp, PIF 2032;	
Stația 110/20 kV Cuza, schemă în H intrare-ieșire pe LES 110 kV București Sud - Balta Albă	
LES 110 kV Titan - Cuza, AL 1600 mmp, PIF 2032;	
LES 110 kV Cuza - FCME, AL 1600 mmp, PIF 2032;	
Rețele Electrice Banat SA	
LEA nouă 110 kV Giulvaz – Deta, PIF 2031	
LEA nouă 110 kV HD Oras - Oxigen, PIF 2031	

Delgaz Grid SA

Stație transformare pentru preluarea consumului viitorului Spital Regional de Urgență Iași. Soluția propusă constă în racordarea în LEA 110 kV Iași Sud-Breazu, trim. 3, 2027;
--

Distribuție Energie Oltenia SA

Stație electrică de transformare 110/20 kV Vlădești în zona de vest a municipiului Rm. Vâlcea, PIF 2030;
--

Stație electrică de transformare 110/20 kV Bascov (Pitești), PIF 2030;
--

DEER Transilvania Sud

Stație electrică de transformare 110/20 kV Alba Sud în imediata vecinătate a zonei industriale, 2030
--