

Monitorizarea proiectelor din Planul de dezvoltare RET 2022-2031

[Milioane RON]

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapă de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amânării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
A	RETEHNOLOGIZAREA RET EXISTENTE								
1	Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Domnești								
2	Inlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 2), din care: faza 2 (8 AT 200 MVA; 4 Trafo 16 MVA)	Da poz 3	2022	-	0	finalizat			
2.1	8 buc. AT 220/110 kV în stațiile : Targoviste, Baia Mare 3, Alba Iulia, Cluj Floresti, Ghizdaru, Turnu Magurele, Urechesti, Vetis		2022	-	0	finalizat			
2.2	4 buc. Trafo 110/20 kV în stațiile : (Suceava, FAI (2 buc.),		-	-	0	finalizat			
3	Inlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 3) 7 AT & 8 T	Nu	2029	2029	0	neini iat	proiectare neini iat		
3.1	7 AT 220/110 kV în stațiile: Gradiste, Suceava, FAI, Dumbrava, Tg. Jiu Nord, Sardanesti, Tihau.		2029	2029	0	neini iat	proiectare neini iat		
3.2	8 Trafo 110/20 kV în stațiile : Tn. Severin Est (2 buc.) , Cluj Floresti (2 Buc.), Salaj, Campia Turzii, Cluj Est, Tg. Jiu Nord.		2028	2028	0	neini iat	proiectare neini iat		
4	Retehnologizarea stației 220 / 110 / 20 kV Ungheni	Da poz 4	2022	-	0	finalizat			
5	Modernizare statia electrica 220/110/20 kV Arefu	Nu	2024	-	0	finalizat			
6	Modernizare statia electrica 220/110 kV Raureni	Nu	2022	-	0	finalizat			
7	Modernizare statia 220 / 110 kV Dumbrava	Nu	2023	-	0	finalizat			
8	Retehnologizare stația 400 / 110 / 20 kV Smârdan	Da poz 5	2025	2028	3	Decalare termen PIF ca urmare a stagnării execuției lucrărilor.		Intrarea în insolvență a Liderului de Asocieri al Executantului. Se analizează posibilitatea de continuare a execuției.	
9	Retehnologizare stație 220 / 110 kV Craiova Nord	Da poz 6	2022	-	0	finalizat			
10	Retehnologizare stația 220 / 110 / MT kV Baru Mare	Nu	2023	2024	1	finalizat		Decalare termen de execuție față de data inițială conform Act Adicional	
11	Retehnologizare stația 220 / 110 kV Iaz	Da poz 7	2022	-	0	finalizat			
12	Retehnologizare stația 220 / 110 kV Hășdat	Da poz 8	2022	-	0	finalizat			
13	Retehnologizare stația 220 kV Oțelarie Hunedoara	Nu	2020	-	0	finalizat			
14	Retehnologizare stația 220 / 110 kV Filești	Nu	2023	2024	1	finalizat		Decalare termen de execuție cu 5 luni față de data inițială conform Act Adicional	
15	Modernizare statia 400 (220) / 110 / 20 kV Munteni	Da poz 9	2022		0	finalizat			
16	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	Nu	2026	2028	2	Licitatie de proiectare si executie		La procedura de licitație deschisă nr. CN 1050603 din 23.12.2022, cu deschidere la data de 08.06.2023, nu au fost depuse oferte. În aceeași zi, au fost primite două adrese de la doi ofertanți prin care a fost justificată lipsa depunerii ofertei de către aceștia. Motivele invocate au fost valoarea estimată redusă, complexitatea proiectului și anumite aspecte tehnice. Au fost actualizate Devizul general și Caietul de Sarcini. La data de 30.10.2023 a fost postat pe SEAP anunțul de participare nr CN 1061306 de reluare a licitației de proiectare și execuție. Termenul de deschidere al ofertelor este 26.02.2024.	
17	Retehnologizare stația Medgidia Sud 110 kV	Da poz 10	2023	2027	4	Decalare termen PIF		Intrarea în insolvență a Executantului. Contractul în execuție a fost denunțat de către Administratorul judiciar al Executantului.	
18	Modernizarea statilor 110 kV Bacau Sud si Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova	Da poz 11,12	2022		0	finalizat			
19	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (etapa II - retehnologizare statie 400 kV)	Nu	2026	2026		în grafic			
20	Retehnologizarea statiei electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapă de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amânării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
21	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400 (220) kV din stația Focșani Vest	Da poz 13	2022	2025	3	- PIF de etapa: Sta ia 400 (220) kV; PVR 50570/02.12.2019; - PIF de etapa: Etapa I Sta ia 110 kV PVR 55394 / 15.12.2021 Contract de executie reziliat cu Romelectro SA. Comisia numita prin decizia nr. 1254 din 09.10.2023 a finalizat activitatea de identificare fizica si factica a produselor furnizate si montate, materialelor, serviciilor si lucrarilor din amplasament statia de transformare Focsani Vest. S-a intocmit Raportul privind produsele/materialele furnizate si montate, serviciile prestate i lucr rile executate, precum i inventarul produselor furnizate i nefolosite/montate i situa ia sumelor datorate Executantului, c t i a sumelor datorate de Executant Achizitorului, la data rezilierii Contractului de execu ie lucr ri nr. C260/11.12.2017. Directoratul a luat act de Raport nr.51918/2023, acesta	Adaptare Caiet de sarcini pentru achizitie rest de executat in urma rezilierii Contractului, realizata de Grup de lucru + DTEETN In reluare	Intrarea în insolven a Executantului	
22	Retehnologizare stația 400 / 110 kV Dârste	Nu	2028	2029	1	neini iat		Anularea procedurii de achizi ie execu ie lucr ri din cauza neprezent rii niciunui ofertant la licita ie	
23	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV si retnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru	Nu	2025	2027	2	Decalare termen PIF		Realizarea proiectului este conditionata de realizarea proiectului similar din statia Gradiste, a c rui execu ie este în întârziere.	
24	Modernizare sistem comanda-control-protecție si integrare în CTSI a statiei Draganesti-Olt	Nu	2026	2032	6	Decalare termen PIF		Anulare procedur de achizi ie ca urmare a neprezent rii niciunui ofertant la licita ie pentru proiectul Modernizarea sistemelor de comanda-control-protecție si integrare în CTSI a statiei Gradiste+	
25	Modernizare sistem comanda-control-protecție si integrare în CTSI a statiei Gradiste	Nu	2025	2030	5	Decalare termen PIF		S-a decis realizarea investi iei în cadrul Moderniz rii sta iei Gr di te, ceea ce necesită modificarea Temei de proiectare i reluarea procedurii de achizi ie.	
26	Modernizare stația 220/110/20 kV Vetiș - echipament primar	Da poz 14	2022			finalizat			
27	Modernizare stația 220/110/20 kV Fântânele	Nu	2026	2028	2	Decalare termen PIF		În curs de întocmire Caiet de sarcini	
28	Modernizare statie 220/110 kV Calafat	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur de achizi ie ca urmare a neprezent rii niciunui ofertant la licita ie.	
29	Modernizare SCADA în statia 400/110/20 kV Oradea Sud	Nu	2025	2027	2	Decalare termen PIF		Anulare procedur de achizi ie ca urmare a neprezent rii niciunui ofertant la licita ie.	
30	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400/220 kV Rosiori	Nu	2025	2028	3	S-a unit cu lucrarea Montare AT nou 400/220kV în sta ia Ro iori			
31	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110/20 kV Salaj	Nu	2025	2027	2	Decalare termen PIF		În derulare procedur de achizi ie	
32	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Baia Mare 3	Nu	2026	2028	2	Decalare termen PIF			
33	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Cluj Floresti	Nu	2026	2028	2	Decalare termen PIF			
34	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400 kV Tãtareni	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur de achizi ie ca urmare a neprezent rii niciunui ofertant la licita ie.	
35	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Paroseni	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur de achizi ie ca urmare a neprezent rii niciunui ofertant la licita ie.	
36	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110 kV Pestis	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Contract de proiectare în curs de semnare Trimestrul I 2024	
37	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400 kV Calea Aradului	Nu	2026	2026	0		În pregatire achizitie		
38	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400/220/110 kV Mintia	Nu	2027	2029	2	N/A	În pregatire proiectare		
39	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 220/110/20kV Targoviste	Nu	2026	2026	0		În achizi ie proiectare		
40	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400 kV Cernavoda	Nu	2026	2032	6	Decalare termen PIF		elaborare tema proiectare	
41	Modernizare sistem de comanda control protecție în statia 400/110/20 kV Sibiu Sud	Nu	2026	2027	1	Decalare termen PIF		Anulare procedur de achizi ie ca urmare a neprezent rii niciunui ofertant la licita ie.	

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapa de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amanării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
42	Modernizare sistem de comanda control protecție în stația 220/110/20 kV Gheorgheni	Nu	2027	2032	5	Decalare termen PIF		În curs de întocmire Nota Conceptual	
43	Modernizare electroalimentare la sediile UNO DEN	Nu	2022		0	finalizat			
44	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF		Contract de execuție lucrări semnat în 16.08.2023	
45	Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV	Nu	2025	2025	0				
46	Înlocuire 3 unitati BC 100 MVAR 400 kV în stațiile Arad, Bradu și București Sud.	Da poz 15		-	0	finalizat			
47	Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitatile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica	Da poz 41	2024	2024	0	finalizat			
48	Modernizare stația 400/220/110 kV Urechești	Nu	2027	2030	3	Decalare termen PIF		Contract de proiectare smnat in 19-12.2023	
49	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în statia 400/110 KV Draganesti Olt	Nu -nou in PD	2023	2027	4	Decalare termen PIF		În derulare procedura achiziție execuție lucrări	
50	Înlocuire Trafo 1 și Trafo 7 statia Cluj Est	Nu	2029	2029	0				
51	Modernizare sistem de comanda control protectie in statia 400 kV Gadalın	Nu	2028	2030	2	Decalare termen PIF		Neinițiat	
52	Înlocuire Trafo 2 400/110kV statia Smardan	Nu	2029	2029	0				
53	Înlocuire trafo T1 și T2 400/110kV Constanta Nord	Nu	2025	2030	5	Decalare termen PIF		Neinițiat	
54	Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100MVar în statia Portile de Fier 400kV	Nu	2025	2026	1	Decalare termen PIF		În curs demarare procedur de achiziție proiectare și execuție lucrări	
55	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrului de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutânaș, Suceava și Roșiori	Nu	2028	2028	0	pregatire documentație pentru proiectare și execuție			
56	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN folosite în interconexiune, pentru evacuare putere din CNE Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line	Nu	2025	2025	0	În execuție			
57	Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare statia 220/110/20 kV Mostiștea în concept de statie digitala si cu impact redus asupra mediului	Nu	2029	2029	0	În derulare contract proiectare SF și CS			
B	ALTE INVESTIȚII LA NIVEL DE SUCURSALE ȘI EXECUTIV (planificate anual)								
C	SIGURANȚA ALIMENTĂRII CONSUMULUI								
1	Montare trafo T3 - 250 MVA (400 / 110 kV) în stația 400/110 kV Sibiu Sud	Nu	2021			finalizat			
2	AT2 lernut - 400 MVA, 400/220 kV Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în stația lernut și modernizarea sistemului de comandă control al statiei 400/220/110/6 kV lernut	Da poz 39	2022		0	finalizat			
3	Înlocuire AT3-ATUS-FS 400/400/160 MVA 400/231/22 kV din stația 400/220 kV Portile de Fier	Da poz 40	2021			finalizat			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapă de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amanării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
4	Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV.	Nu	2024	2025	1	se estimeaza PIF 2024			
5	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni	Nu	2026	2027	1	Nu au fost depuse oferte. Se reia analiza de pia			
6	Realizare statie noua 400/110kV Grozavesti si doua bobine de compensare 100MVar +LEC 400 kV s.c. Domnesti - Grozavesti +LEC 400 kV s.c. Bucuresti Sud-Grozavesti	Nu	2029	2031	2	neini iat			
7	Realizare statie noua 400/110kV Fundeni si o bobina de compensare 100MVar +LEA 400kV Fundeni-Brazi Vest +racordare LEA 400kV Bucuresti Sud-Gura Ialomitei intrare-iesire in statia 400kV Fundeni	Nu	finalizare dupa 2032	finalizare dupa 2033		neini iat			
8	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud	Nu	2026	2026	-	În execu ie			
9	Statie 220/110kV de injectie din LEA 220kV Baia Mare Iernut in RED (Dej sau Cuzdrioara)	Nu	2027	2028	1	neini iat			
10	Statie 400/110kV Bistrita de injectie din LEA 400kV Suceava - Gadal in RED	Nu	2029	2029	-	neini iat			
11	Transformator 400/110kV Calea Aradului	Nu	2027	2027	-				
D	INTEGRAREA PRODUCTIEI DIN SRE SI CENTRALE NOI - DOBROGEA SI MOLDOVA								
1.1	Racordarea LEA 400 kV Stupina - Varna si LEA 400 kV Rahman - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud. Etapa I - Extinderea stației 400 kV Medgidia Sud	Da poz 42	2022			finalizat			
1.2	Racordarea LEA 400 kV Stupina-Varna si LEA 400 kV Rahman - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud. Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Medgidia Sud	Da poz 43	2024	2024	-	finalizat			
2	Trecere la 400 kV LEA Brazi Vest - Teleajen - Stalpu, inclusiv: Achiziție AT 400 MVA, 400/220/20 kV și lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în stația 400/220/110 kV Brazi Vest								
2.1	LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stalpu	Nu	2025	2026	1	În execu ie			
2.2	Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4)	Da poz 44	2025	2027	2	În execu ie			
2.3	Statia 400 kV Teleajen si retehnologizare statia 110 kV	Nu	2025	2028	3	pregatire procedur achizi ie proiectare i execu ie			
3	LEA 400 kV d.c. (1c.e) Constanta Nord - Medgidia Sud	Nu	2028	2028	-				
4	Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit	NU	2030	2029	-1	Proiectul a fost preluat în cadrul portofoliului de proiecte de cercetare-inovare DigiTEL, în vederea realizării acestuia folosind stâlpi tubulari. Proiectarea este estimată a începe în anul 2025, comparativ cu 2026 cum era prevăzut în ediția anterioară a PDRET.			
5	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Stejaru -Gheorgheni - Fantanele	Da poz 45	2025	2025	-	În executie			
6	LEA 400 kV Stalpu - Brasov, inclusiv interconectarea la SEN (linie nouă)	Nu	2031	2031	-	În derulare procedur de achizi ie proiectare			
7	Marirea capacitatii de transport tronson LEA 400 kV Bucuresti Sud - Pelicanu (8 km)	Nu	2024	2025	1	În executie			
8	Marirea capacitatii de transport LEA 400 kV Cernavoda - Pelicanu (53 km)	Nu	2029	2030	1	neini iat			
9	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Gutinas-Dumbrava	Nu	2028	2028	-	avizare caiet sarcini			
10	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Dumbrava-Stejaru	Nu	2028	2028	-	avizare caiet sarcini			
11	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Fantanele-Ungheni	Nu	2028	2029	1	În derulare procedur de achizi ie proiectare			
12	Marirea capacitatii de transport LEA 400 kV Bucuresti Sud-Gura Ialomitei	Nu	2028	2028	-	În derulare procedur de achizi ie proiectare			
13	Instalare trafo 3 nou 400/110kV Medgidia Sud	Nu	2026	2029	3	neini iat			
14	Instalare trafo 3 nou 400/110kV Smardan	Nu	2026	2029	3	neini iat			
15	echiparea circuitului 2 pentru LEA noua 400kV Smardan-Gutinas	Nu	2028	2028	-	neini iat			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapă de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amanării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
16	Dispozitive de control al circulațiilor de puteri (smartwires)	Nu	2025	2025		neini iat			
17	Mijloace moderne de reglaj al tensiunii (SVC)	Nu	2028	2030	2	neini iat			
E	INTEGRAREA PRODUCTIEI DIN CENTRALE - ALTE ZONE								
1	Stația Ostrovu Mare 220 kV (stație nouă)	Nu	2025	2026	1	În derulare procedur e achizi ie execu ie lucr ri			
2	LEA 220 kV Ostrovu Mare - RET (linie nouă)	Nu	2025	2025	-	În execu ie			
3	reconductorarea LEA 220kV Turnu Magurele-Ghizdaru	Nu	2028	2028		În pregătire proiectare			
4	reconductorarea LEA 220kV Turnu Magurele-Craiova Nord	Nu	2028	2029	1	În derulare procedura achizi ie proiectare			
5	reconductorare LEA dc 220kV București Sud-Ghizdaru	Nu	2028	2028		În derulare procedura achizi ie proiectare			
6	Instalare AT nou 220/110kV Stupărei	Nu	2027	2029		neini iat			
F	CREȘTEREA CAPACITĂȚII DE INTERCONEXIUNE								
1	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad. Etapa I: Extindere statie 400 kV Portile de Fier; LEA 400 kV Portile de Fier - Resita; statia 400 kV Resita								
1.1	LEA 400 kV Portile de Fier - Resita	Da poz 46	2024	2024		finalizat			
1.2	Statia 400 kV Resita	Da poz 47	2025	2025	-	În execu ie			
2	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad. Etapa II : LEA 400 kV d.c. Resita - Timisoara - Sacalaz + statia 400 kV Timisoara + statia 110 kV Timisoara								
2.1	Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara	Da poz 48	2026	2028	2	în derulareprocedur de achizi ie execu ie lucrari			
2.2	LEA 400 kV d.c. Resita - Timisoara - Sacalaz	Nu	2026	2026	-	în derulareprocedur de achizi ie execu ie lucrari			
3	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad. Etapa III: LEA 400 kV d.c. Timisoara - Sacalaz Arad + statia 400/110 kV Sacalaz + extindere stația 400 Arad	Nu							
3.1	LEA 400 kV d.c. Timisoara - Arad		2027	2027	-	în derulare procedur de achizi ie execu ie lucrari			
3.2	Statia 400 kV Sacalaz si retnologizare statia 110 kV Sacalaz		2029	2030	1	în derulare proiectare			
3.3	Extindere statie 400 kV Arad si retnologizare statia de 110 kV Arad		2028	2029	1	în derulare proiectare			
4	LEA 400 kV d.c. (1c.e) Gutinas - Smardan	Da poz 49	2024	2025	1	În execu ie			
5	Extinderea stației 400 kV Cernavodă, et. II: racordare linii noi	Da poz 50	2022			finalizat			
6	LEA 400 kV d.c. Cernavoda - Stalpu si racord in statia Gura Ialomitei (linie nouă)	Da poz 51	2022			finalizat			
7	Extinderea stației 400 kV Gura Ialomitei cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 3 și LEA 400 kV Stâlpu	Da poz 52	2022	2024	2	finalizat			
8	Statia 400 kV Stalpu (stație nouă)+ Modernizare celule 110 kV si medie tensiune	Da poz 53	2024	2027	3	în derulare procedur de achizi ie execu ie lucrari			
9	LEA 400 kV s.c. Gădălin - Suceava (LEA nouă)	Nu	2030	2030	-	în curs de ini iere procedur de achizi ie proiectare i execu ie lucr ri			
10	LEA 400 kV s.c. Suceava - Balti (LEA nouă - pentru portiunea de pe teritoriul Romaniei) ^{a)}	Nu	2030	2030	-	în curs de ini iere procedur de achizi ie proiectare i execu ie lucr ri			
11	LEA 400 kV s.c. Oradea Sud - Nadab - Bekescsaba, etapa finală: tronsonul dintre stălpil 1-42 (48) ai LEA 400 kV Oradea Sud - Nădab	Da poz 54	2021	-		finalizat			
12	LEA 400kV Portile de Fier - Djerdap circuitul 2	Nu	2029	2029		nu exist teren			
13	Realizare LEA 400kV Nadab-Graniceri circ.2 și lucrări conexe in stația 400kV Nadab	Nu	2027	2028	1	neini iat			
14	Interconexiune RO-HU (LEA 400kV Oradea-Jozsa, AT nou Rosiori, AT nou Resita, reconductorarea axului 220 kV Urechesi-Tg. Jiu Nord-Paroseni-Baru Mare-Hasdat)								
14.1	LEA 400kV Oradea-Jozsa		2030	2030		neini iat			

Nr. Crt.	Denumire proiect	Inclus in PI 2020-2024 (poz in PI)	An estimat PIF perioada 2022-2031	An estimat PIF perioada 2024-2033	Decalare		Etapa de realizare a proiectului	Justificarea motivului decalării/amânării termenului de PIF	Observatii
					ani	Stadiu fata de perioada 2022-2031			
14.2	Montare AT nou 400/220 kV in statia Rosiori	Nu	2027	2028		lucrare a fost unit cu Modernizare sistem de comand control protectie in sta ia 400/220 kV Rosiori		Contract proiectare finalizat	
14.3	Reconductorarea axului 220 kV Urechesi-Tg. Jiu Nord-Paroseni- Baru Mare-Hasdat		2028	2028		neini iat			
15	Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Rosiori - Mukacevo	Nu (nou in PD)	2024			finalizat			
16	Reconductorarea LEA 220kV Portile de Fier - Resita	Nu	2028	2028		neini iat			
17	Montarea fibră optică pe LEA 400 kV Isaccea - Vulcanesti	Nu	2025			renun at			
G	Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea si dezvoltarea aplicatiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS	Da poz 56				in execu ie			
H	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe plata angro	Da poz 57	2024	2026	2	în execu ie lucr ri			
I	Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS)	Nu	2026	2026	0	în execu ie			
J	MANAGEMENT SISTEME INFORMATICE ȘI TELECOMUNICAȚII								
K	INFRASTRUCTURA CRITICA								
L	ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII								