



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Punct de lucru: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București
România, Număr înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000,
Cod Unic de înregistrare 13328043. Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 Lei
www.transelectrica.ro

Nr. 4578/03.02.2020

INFORMARE ACTIONARI cu privire la fundamentarea BVC 2020 si estimări pentru anii 2021-2022

Având în vedere termenele prevăzute de legiuitor, respectiv:

- ✚ Legea nr. 5/2020 a bugetului de stat pe anul 2020;
- ✚ Legea nr. 154/2016 privind aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 11/2016 pentru modificarea și completarea Ordonanței Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, potrivit căreia *”Operatorii economici prevăzuți la art. 4 alin. (1) lit. d), ale căror acțiuni sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, și filialele acestora, prezintă, potrivit legii, bugetul de venituri și cheltuieli însoțit de anexele de fundamentare, întocmite în conformitate cu prevederile legale în vigoare, Adunării generale a acționarilor, în vederea aprobării acestora, după consultarea prealabilă a organizațiilor sindicale, și publică bugetul de venituri și cheltuieli cu valorile aferente anului curent, **în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a legii anuale a bugetului de stat...**”*;
- ✚ OMFP nr. 3818/2019 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia, respectiv Anexa 6 conform căreia: *”**La estimarea indicatorilor economico-financiarilor pentru anul curent se vor avea în vedere nivelul preliminar/realizat al acestora din anul precedent...**”*,
coroborat cu
- ✚ **Calendarul de comunicare financiară al Companiei pentru anul 2020**, disponibil pe site-ul Companiei, secțiunea Relații Investitori/Raportări Periodice/Calendar financiar, publicat în conformitate cu prevederile legislației pieței de capital¹;
- ✚ Art. 236 din Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, potrivit căreia *”**Informațiile cuprinse în rapoartele trimestriale, semestriale și anuale, (...), care nu au fost aduse la cunoștința publicului în conformitate cu prevederile legale, au până la publicarea rapoartelor, în condițiile respectării prevederilor art. 7 din Regulamentul (UE) nr. 596/2014, regimul legal aplicabil informațiilor privilegiate**”*,

materialele informative complete care stau la baza fundamentării bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2020, respectiv datele financiare anuale preliminare pentru anul 2019 și Nota de fundamentare a bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2020, vor fi disponibile spre consultare începând cu **data de 14 februarie 2020**, dată calendaristică înscrisă în Calendarul de comunicare Financiară pentru anul 2020 aferentă publicării **Rezultatelor financiare anuale preliminare – 2019**.

Cătălin NIȚU	Andreea-Mihaela MIU	Ionuț-Bogdan GRECIA	Corneliu-Bogdan MARCU	Adrian MOISE
Președinte Directorat	Membu Directorat	Membu Directorat	Membu Directorat	Membu Directorat

¹ art. 247 din Regulamentul ASF nr. 5/2018, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și art. 92, alin. 2 din Codul Burselor de Valori București

BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI PE ANUL 2020

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an 2020	Estimări an 2021	Estimări an 2022
0	1	2	3	4	5	6
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5)	1	2.815.814	2.853.715	2.866.263
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	2.807.688	2.849.623	2.861.835
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3			
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4			
	2	Venituri financiare	5	8.126	4.092	4.428
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.6=Rd.7+Rd.19)	6	2.711.351	2.808.335	2.842.336
	1	Cheltuieli de exploatare, (Rd. 7= Rd.8+Rd.9+Rd.10+Rd.18) din care:	7	2.698.606	2.796.046	2.823.516
		A. cheltuieli cu bunuri si servicii	8	2.132.065	2.190.751	2.185.875
		B. cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	19.456	19.888	20.037
		C. cheltuieli cu personalul, (Rd.10=Rd.11+Rd.14+Rd.16+Rd.17) din care:	10	262.976	309.698	327.703
		C0 Cheltuieli de natură salarială(Rd.11=Rd.12+Rd.13)	11	245.067	289.551	306.817
		C1 ch. cu salariile	12	212.216	244.049	268.454
		C2 bonusuri	13	32.851	45.502	38.363
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	100	100	100
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15			
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	16	3.635	3.736	3.834
		C5 Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	17	14.174	16.311	16.952
		D. alte cheltuieli de exploatare	18	284.109	275.709	289.901
	2	Cheltuieli financiare	19	12.745	12.289	18.820
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.20=Rd.1-Rd.6)	20	104.463	45.380	23.927
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	21	20.076	10.563	6.027
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT	22	3.960	3.960	3.960
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT	23	7.800	7.800	7.800
	4	IMPOZITUL SPECIFIC UNOR ACTIVITĂȚI	24			
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTELE DE MAI SUS	25			
V		PROFITUL/PIERDEREA NETĂ A PERIOADEI DE RAPORTARE (Rd. 26=Rd.20-Rd.21-Rd.22+Rd.23-Rd.24-Rd.25), din care:	26	88.227	38.657	21.740
	1	Rezerve legale	27	5.223	2.461	1.388
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	28	82.200	36.196	20.352
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	29			
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	30			
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	31			
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 27, 28, 29, 30, 31 (Rd. 32= Rd.26-(Rd.27 la Rd. 31)>= 0)	32	804		
	7	Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	33	9.663		
	8	Minimim 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende convenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	34	7.850		
		a) - dividende convenite bugetului de stat	35	4.607		
		b) - dividende convenite bugetului local	36			
		c) - dividende convenite altor acționari	37	3.243		
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.33 - Rd.34 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	38			
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	39	240	834	344
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	40	677	834	344
		a) cheltuieli materiale	41			
		b) cheltuieli cu salariile	42	606	757	310
		c) cheltuieli privind prestarile de servicii	43			
		d) cheltuieli cu reclama si publicitate	44			
		e) alte cheltuieli	45	71	77	34

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an 2020	Estimări an 2021	Estimări an 2022
0	1	2	3	4	5	6
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	46	705.285	802.818	649.309
	1	Alocații de la buget	47	68	186	6.566
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	48			
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	49	312.418	604.773	547.437
X		DATE DE FUNDAMENTARE				
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	50	2.180	2.180	2.180
	2	Nr. mediu de salariați total	51	2.180	2.180	2.180
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială	52	8.962	10.233	11.215
	4	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, recalculat cf. Legii anuale a bugetului de stat	53	8.962	10.233	11.215
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.51)	54	1.288	1.307	1.313
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf. Legii anuale a bugetului de stat	55	1.288	1.307	1.313
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	56			
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd. 57= (Rd.6/Rd.1)x1000)	57	962,90	984,10	991,65
	9	Plăți restante	58	0	0	0
	10	Creanțe restante	59	118.524	118.524	118.524

*) Rd.52 = Rd.151 din Anexa de fundamentare nr.2

**) Rd.53 = Rd.152 din Anexa de fundamentare nr.2

DIRECTORAT,

Presedinte,
Catalin NITU

Membru,
Andreea-Mihaela MIU

Membru,
Bogdan-Ionut GRECIA

Membru,
Corneliu-Bogdan MARCU

Membru,
Adrian MOISE

Director UEFA,
Ana-Iuliana DINU

Manager DBRM,
Cristiana ZIRNOVAN

Sef SB,
Maria TANASE

Detalierea indicatorilor economico-financiari prevăzuți în bugetul de venituri și cheltuieli și repartizarea pe trimestre a acestora

		mii lei					
		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an 2020			
				din care:			
0	1	2	4a	4b	4c	4	
			Trim I	Cumulat Trim II	Cumulat Trim III	An	
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.22)	1	708.604	1.308.166	2.000.815	2.815.814
	1	Venituri totale din exploatare (Rd.2=Rd.3+Rd.8+Rd.9+Rd.12+Rd.13+Rd.14), din care:	2	706.404	1.303.824	1.994.231	2.807.688
		a) din producția vândută (Rd.3=Rd.4+Rd.5+Rd.6+Rd.7), din care:	3	694.767	1.279.530	1.957.791	2.759.958
		a1) din vânzarea produselor	4				
		a2) din servicii prestate pe piata de energie electrica	5	692.924	1.275.934	1.952.027	2.752.916
		a3) din redevențe și chirii	6	6	12	18	24
		a4) alte venituri	7	1.837	3.584	5.746	7.018
		b) din vânzarea mărfurilor	8				
		c) din subvenții și transferuri de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (Rd.9=Rd.10+Rd.11), din care:	9				
		c1) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	10				
		c2) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	11				
		d) din producția de imobilizări	12				
		e) venituri aferente costului producției în curs de execuție	13				
		f) alte venituri din exploatare (Rd.15+Rd.16+Rd.19+Rd.20+Rd.21), din care:	14	11.637	24.294	36.440	47.730
		f1) din amenzi și penalități	15	11	22	33	45
		f2) din vânzarea activelor și alte operații de capital (rd.16=Rd.17+Rd.18), din care:	16				
		- active corporale	17				
		- active necorporale	18				
		f3) din subvenții pentru investiții	19	7.602	15.398	22.948	30.247
		f4) din valorificarea certificatelor CO2	20				
		f5) alte venituri	21	4.024	8.874	13.459	17.438
	2	Venituri financiare (Rd.22=Rd.23+Rd.24+Rd.25+Rd.26+Rd.27), din care:	22	2.200	4.342	6.584	8.126
		a) din imobilizări financiare	23	0	0	0	0
		b) din investiții financiare	24				
		c) din diferențe de curs	25	800	1.441	2.282	2.923
		d) din dobânzi	26	1.400	2.900	4.300	5.200
		e) alte venituri financiare	27	0	1	2	3
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.28=Rd.29+Rd.130)	28	675.497	1.271.395	1.928.546	2.711.351
	1	Cheltuieli de exploatare (Rd.29=Rd.30+Rd.78+Rd.85+Rd.113), din care:	29	670.845	1.264.009	1.918.433	2.698.606
		A. Cheltuieli cu bunuri și servicii (Rd.30=Rd.31+Rd.31a+Rd.39+Rd.45), din care:	30	542.426	991.513	1.504.442	2.132.065
		A0 Cheltuieli pe piata de energie	31	497.109	888.519	1.337.441	1.903.396
		A1 Cheltuieli privind stocurile (Rd.31a=Rd.32+Rd.33+Rd.36+Rd.37+Rd.38), din care:	31a	6.598	12.931	19.005	24.471
		a) cheltuieli cu materiile prime	32				
		b) cheltuieli cu materialele consumabile, din care:	33	4.811	9.138	13.286	17.111
		b1) cheltuieli cu piesele de schimb	34	194	444	711	966
		b2) cheltuieli cu combustibilii	35	1.441	2.498	3.498	4.918
		c) cheltuieli privind materialele de natura obiectelor de inventar	36	774	1.810	2.765	3.397
		d) cheltuieli privind energia și apa	37	1.013	1.983	2.954	3.963
		e) cheltuieli privind mărfurile	38				
		A2 Cheltuieli privind serviciile executate de terți (Rd.39=Rd.40+Rd.41+Rd.44), din care:	39	23.434	56.921	96.597	134.338

0	1	INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an 2020			
				din care:			
				Trim I	Cumulat Trim II	Cumulat Trim III	An
2	3	4a	4b	4c	4		
	a)	cheltuieli cu întreținerea și reparațiile	40	23.039	56.052	95.243	132.508
	b)	cheltuieli privind chirile (Rd.41=Rd.42+Rd.43) din care:	41	156	314	483	638
	b1)	- către operatori cu capital integral/majoritar de stat	42				
	b2)	- către operatori cu capital privat	43	156	314	483	638
	c)	prime de asigurare	44	239	555	871	1.192
	A3	Cheltuieli cu alte servicii executate de terți (Rd.45=Rd.46+Rd.47+Rd.49+Rd.56+Rd.61+Rd.62+Rd.66+Rd.67+Rd.68+Rd.77), din	45	15.285	33.142	51.399	69.860
	a)	cheltuieli cu colaboratorii	46				
	b)	cheltuieli privind comisioanele și onorariul, din care:	47	37	74	111	149
	b1)	cheltuieli privind consultanța juridică	48				
	c)	cheltuieli de protocol, reclamă și publicitate (Rd.50+Rd.52), din care:	49	106	268	444	800
	c1)	cheltuieli de protocol, din care:	50	106	268	444	800
		- tichete cadou potrivit Legii nr.193/2006, cu modificările ulterioare	51				
	c2)	cheltuieli de reclamă și publicitate, din care:	52				
		- tichete cadou ptr. cheltuieli de reclamă și publicitate, potrivit Legii nr.193/2006, cu modificările ulterioare	53				
		- tichete cadou ptr. campanii de marketing, studiul pieței, promovarea pe piețe existente sau noi, potrivit Legii nr.193/2006, cu modificările ulterioare	54				
		- ch.de promovare a produselor	55				
	d)	Ch. cu sponsorizarea, potrivit O.U.G. nr.2/2015 (Rd.56=Rd.57+Rd.58+Rd.60), din care:	56	150	400	650	900
	d1)	ch.de sponsorizare in domeniul medical si sanatate	57	60	160	260	360
	d2)	ch. de sponsorizare in domeniile educatie, invatamant, social si sport, din care:	58	60	160	260	360
		- pentru cluburile sportive	59				
	d3)	ch. de sponsorizare pentru alte actiuni si activitati	60	30	80	130	180
	e)	cheltuieli cu transportul de bunuri și persoane	61	342	684	1.026	1.368
	f)	cheltuieli de deplasare, detașare, transfer, din care:	62	1.401	3.222	5.146	6.990
		- cheltuieli cu diurna (rd.63=Rd.64+Rd.65), din care:	63	495	1.118	1.788	2.414
		-interna	64	456	1.016	1.626	2.184
		-externa	65	39	102	162	230
	g)	cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	66	336	665	994	1.324
	h)	cheltuieli cu serviciile bancare și asimilate	67	290	585	881	1.188
	i)	alte cheltuieli cu serviciile executate de terți, din care:	68	6.222	12.624	19.054	25.466
	i1)	cheltuieli de asigurare și pază	69	6.083	12.211	18.282	24.366
	i2)	cheltuieli privind întreținerea și funcționarea tehnicii de calcul	70				
	i3)	cheltuieli cu pregătirea profesională	71	139	413	772	1.100
	i4)	cheltuieli cu reevaluarea imobilizărilor corporale și necorporale, din care:	72				
		-afacente bunurilor de natura domeniului public	73				
	i5)	cheltuieli cu prestațiile efectuate de filiale	74				
	i6)	cheltuieli privind recrutarea și plasarea personalului de conducere cf. Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011	75				
	i7)	cheltuieli cu anunțurile privind licitațiile și alte anunțuri	76				
	j)	alte cheltuieli	77	6.401	14.620	23.093	31.675
	B	Cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate (Rd.78=Rd.79+Rd.80+Rd.81+Rd.82+Rd.83+Rd.84), din care:	78	5.275	9.904	14.822	19.456
	a)	ch. cu taxa pt.activitatea de exploatare a resurselor minerale	79				
	b)	ch. cu redevența pentru concesiunea bunurilor publice și resursele minerale	80	257	495	743	1.006
	c)	ch. cu taxa de licență	81	915	1.830	2.745	3.660
	d)	ch. cu taxa de autorizare	82				
	e)	ch. cu taxa de mediu	83	46	124	187	243

0	1	INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an 2020			
				din care:			
				Trim I	Cumulat Trim II	Cumulat Trim III	An
2	3	4a	4b	4c	4		
		f) cheltuieli cu alte taxe și impozite	84	4.057	7.455	11.147	14.547
		C. Cheltuieli cu personalul (Rd.85=Rd.86+Rd.99+Rd.103+Rd.112), din care:	85	53.418	125.636	194.241	262.976
		C0 Cheltuieli de natură salarială (Rd.86=Rd.87+ Rd.91)	86	50.767	117.941	181.504	245.067
		C1 Cheltuieli cu salariile (Rd.87=Rd.88+Rd.89+Rd.90), din care:	87	44.212	100.213	156.214	212.216
		a) salarii de bază	88	35.370	80.171	124.972	169.773
		b) sporuri, prime și alte bonificații aferente salariului de bază (conform CCM)	89	8.842	20.042	31.242	42.443
		c) alte bonificații (conform CCM)	90	0	0	0	0
		C2 Bonusuri (Rd.91=Rd.92+Rd.95+Rd.96+Rd.97+ Rd.98), din care:	91	6.555	17.728	25.290	32.851
		a) cheltuieli sociale prevăzute la art.25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal(*, cu modificările și completările ulterioare, din care:	92	2.211	5.011	7.811	10.611
		- tichete de creșă, cf. Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare;	93				
		- tichete cadou pentru cheltuieli sociale potrivit Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare;	94				
		b) tichete de masă;	95	2.593	5.187	7.781	10.374
		c) vouchere de vacanță;	96	0	4.028	4.445	4.861
		d) ch. privind participarea salariaților la profitul obținut în anul precedent	97				
		e) alte cheltuieli conform CCM.	98	1.751	3.502	5.253	7.005
		C3 Alte cheltuieli cu personalul (Rd.99=Rd.100+Rd.101+Rd.102), din care:	99	0	0	0	100
		a) ch. cu plățile compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	100				
		b) ch. cu drepturile salariale convenite în baza unor hotărâri judecătorești	101	0	0	0	100
		c) cheltuieli de natură salarială aferente restructurării, privatizării, administrator special, alte comisii și comitete	102				
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor organe de conducere și control, comisii și comitete (Rd.103=Rd.104+Rd.107+Rd.110+ Rd.111), din care:	103	909	1.818	2.727	3.635
		a) pentru directori/directorat	104	640	1.280	1.920	2.560
		-componenta fixă	105	640	1.280	1.920	2.560
		-componenta variabilă	106				
		b) pentru consiliul de administrație/consiliul de supraveghere, din care:	107	269	538	807	1.075
		-componenta fixă	108	269	538	807	1.075
		-componenta variabilă	109				
		c) pentru cenzori	110				
		d) pentru alte comisii și comitete constituite potrivit legii	111				
		C5 Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	112	1.742	5.877	10.010	14.174
		D. Alte cheltuieli de exploatare (Rd.113=Rd.114+Rd.117+Rd.118+Rd.119+Rd.120+Rd.121), din care:	113	69.726	136.956	204.928	284.109
		a) cheltuieli cu majorări și penalități (Rd.114=Rd.115+Rd.116), din care:	114	0	0	0	0
		- către bugetul general consolidat	115				
		- către alți creditori	116	0	0	0	0
		b) cheltuieli privind activele imobilizate	117	862	373	637	914
		c) cheltuieli aferente transferurilor pentru plata personalului	118				
		d) alte cheltuieli	119	3.249	5.309	7.395	9.538
		e) ch. cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	120	65.615	131.274	196.896	263.717
		- ch. cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	120a	63.398	126.840	190.246	254.805
		- ch. cu amortizare activ necorporal recunoscut conform IFRS 16	120b	2.217	4.434	6.650	8.912
		f) ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane (Rd.121=Rd.122-Rd.125), din care:	121	0	0	0	9.940
		f1) cheltuieli privind ajustările și provizioanele	122	0	0	0	9.940

0	1	INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an 2020			
				din care:			
				Trim I	Cumulat Trim II	Cumulat Trim III	An
			3	4a	4b	4c	4
		f1.1) -provizioane privind participarea la profit a salariaților	123				9.915
		f1.2) - provizioane în legătura cu contractul de mandat	124				0
		f2) venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare, din care:	125	0	0	0	0
		f2.1) din anularea provizioanelor (Rd.126=Rd.127+Rd.128+Rd.129), din care:	126	0	0	0	0
		- din participarea salariaților la profit	127				
		- din deprecierea imobilizărilor corporale și a activelor circulante	128	0	0	0	0
		- venituri din alte provizioane	129	0	0	0	0
		2 Cheltuieli financiare (Rd.130=Rd.131+Rd.134+Rd.137), din care:	130	4.652	7.386	10.113	12.745
		a) cheltuieli privind dobânzile, din care:	131	2.451	5.185	7.912	10.544
		a1) aferente creditelor pentru investiții	132	1.326	2.575	3.817	4.964
		a2) aferente creditelor pentru activitatea curentă	133	1.125	2.610	4.095	5.580
		b) cheltuieli din diferențe de curs valutar, din care:	134	2.201	2.201	2.201	2.201
		b1) aferente creditelor pentru investiții	135	2.201	2.201	2.201	2.201
		b2) aferente creditelor pentru activitatea curentă	136				
		c) alte cheltuieli financiare	137				
		III REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (rd.138=Rd.1-Rd.28)	138	33.107	36.771	72.269	104.463
		venituri neimpozabile	139	2.600	2.800	5.800	7.800
		cheltuieli nedeductibile fiscal	140	7.165	13.665	20.665	28.661
		IV IMPOZIT PE PROFIT CURENT	141	6.360	7.064	13.883	20.076
		V DATE DE FUNDAMENTARE					
		1 Venituri totale din exploatare, din care: (Rd.2)	142	706.404	1.303.824	1.994.231	2.807.688
		a) - venituri din subvenții și transferuri	143				
		b) - alte venituri care nu se iau în calcul la determinarea productivității muncii și a rezultatului brut, cf. Legii anuale a bugetului de stat	144				
		2 Cheltuieli totale din exploatare, din care: (Rd.29)	145	670.845	1.264.009	1.918.433	2.698.606
		a) - alte cheltuieli din exploatare care nu se iau în calcul la determinarea rezultatului brut realizat în anul precedent, cf. Legii anuale a bugetului de stat	146				
		3 Cheltuieli de natură salarială (Rd.86), din care: **)	147	50.767	117.941	181.504	245.067
		a) creșteri ale castigului mediu brut pe salariat datorate majorării salariului de baza minim brut pe țara garantat în plată și alte chelt. de nat. salarială, numai pt personalul care intra sub incidența acestor reglementări	147a)				
		b) creșteri ale chelt. de nat. salarială aferente reintregirii acestora, pentru întregul an 2020, determinate ca urmare a acordării unor creșteri salariale sau/si a creșterii nr. de personal în anul 2019	147b)				
		c) creșterea chelt. de nat. salarială ca urmare a modificărilor legislative privind contribuțiile sociale obligatorii	147c)				
		4 Nr. de personal prognozat la finele anului	148	2.180	2.180	2.180	2.180
		5 Nr. mediu de salariați	149	2.180	2.180	2.180	2.180
		6 a) Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială (Rd.147/Rd. 149)/12*1000	150	x	x	x	9.368
		b) Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, cf. OG 26/2013 [(Rd.147 - rd.92* - rd.97)/Rd. 149]/12*1000	151	x	x	x	8.962
		c) Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, recalculat cf. OG nr.26/2013 și Legii anuale a bugetului de stat	152	x	x	x	8.962
		7 a) Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd. 149)	153	x	x	x	1.288
		b) Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf. Legii anuale a bugetului de stat	154	x	x	x	1.288
		c) Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/persoană) W=QPF/Rd. 149	155	x	x	x	

0	1	INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an 2020			
				din care:			
				Trim I	Cumulat Trim II	Cumulat Trim III	An
2	3	4a	4b	4c	4		
	c1)	Elemente de calcul a productivitatii muncii in unitati fizice, din care	156	x	x	x	
		- cantitatea de produse finite (QPF)	157	x	x	x	
		- pret mediu (p)	158	x	x	x	
		- valoare=QPF x p	159	x	x	x	
		- pondere in venituri totale de exploatare = Rd.157/Rd.2	160	x	x	x	
8		Plăți restante	161	0	0	0	0
9		Creanțe restante, din care:	162	124.616	122.123	120.902	118.524
		- de la operatori cu capital integral/majoritar de stat	163				
		- de la operatori cu capital privat	164				
		- de la bugetul de stat	165				
		- de la bugetul local	166				
		- de la alte entitati	167				
10		Credite pentru finanțarea activității curente (soldul rămas de rambursat)	168				
11		Redistribuirii/distribuirii totale cf.OUG nr.29/2017 din:	169				6.650
		- alte rezerve	170				6.650
		- rezultatul reportat	171				0

*) în limita prevazuta la art.25 alin.3 lit.b din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare

***) se vor evidenția distinct sumele care nu se iau în calcul la determinarea creșterii câștigului mediu brut lunar, prevăzute în Legea anuală a bugetului de stat

DIRECTORAT,

Presedinte,

Catalin NITU

Membru,

Andreea-Mihaela MIU

Membru,

Bogdan-Ionut GRECIA

Membru,

Corneliu-Bogdan MARCU

Membru,

Adrian MOISE

Director UEFA,
Ana-Iuliana DINU

Manager DBRM,
Cristiana ZIRNOVAN

Sef SB,
Maria TANASE

**Programul de investiții 2020 și estimări 2021, 2022,
împărțit pe surse de finanțare și categorii de investiții *)**

mii lei (fără TVA)

0	1	INDICATORI	Data estimată de finalizare a investiției	Valoare		
				2020	2021	2022
		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:		705.285	802.818	649.309
		Preliminat surse disponibile		372.828	378.685	184.162
		Surse tarif racordare		17.129	14.183	13.883
		Surse proprii, din care:		314.829	326.268	331.121
		- amortizare		232.629	243.428	248.281
		- repartizare profit (conform BVC aprobat 2017)				
		- alte repartizări prevazute de lege (alocarea capacității de interconexiune)		63.200	63.840	63.840
		- alte repartizări prevazute de lege (scutirea la plata a impozitului pe profitul reinvestit)		19.000	19.000	19.000
		2 Alocații de la buget		68	186	6.566
		Credite bancare, din care:		0	35.000	0
		- interne			35.000	
		- externe				
		4 Alte surse, din care:		431	48.496	113.577
		- taxa de racordare		88	0	735
		- fonduri europene		343	48.496	112.842
		- grant		0	0	0
		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII (1+2+3+4+5+6+7+8+9), din care:		312.418	604.773	547.437
		CHELTUIELI PROPRIU-ZISE DE INVESTIȚII, PE OBIECTIVE (1+2+3+4+5), din care:		263.152	581.199	523.511
		CHELTUIELI DE INVESTIȚII PROPRII COMPANIEI (1+2+3+4), din care:		260.118	580.899	522.690
		1 Investiții în continuare (A+B+C):		194.605	369.655	283.382
		A) Investiții în continuare (A.a+A.b), pentru bunurile proprietatea privată a operatorului economic, din care:		0	0	0
		A.a Investiții majore în continuare				
		A.b Alte investiții în continuare la nivel de ST-uri și executiv				
		B) Investiții în continuare (B.a+B.b), pentru bunurile de natura domeniului public al statului, din care:		194.605	369.655	283.382
		B.a Investiții majore în continuare, din care:		192.343	365.454	282.832
		1.1 Marirea gradului de siguranță a instalațiilor aferente stației București Sud 400/220/110/10 kV (Lot I + II), din care:		156	0	0
		1.1.2 Racordare T2-63MVA și implementarea în SCADA existent a stațiilor 110 kV și 10 kV București Sud	2019	156	0	0
		1.2 Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Tulcea Vest - partea tehnologică	2015	0	0	0
		1.3 LEA 400 kV de interconexiune Reșița (România) - Pancevo (Serbia)	2018	10	0	0
		1.4 Modernizarea sistemului de control protecție și a stației 20 kV din stația 220/110/20 kV Vetș	2016	245	0	0
		1.5 Retehnologizarea Stației 400/220/110/20 kV Bradu	2017, 2018	5.000	470	0
		1.6 Retehnologizarea stației 220/110/20 kV Câmpia Turzii	2017	1.287	0	0
		1.7 Extinderea stației 400 kV Cernavoda (Etapa I+ II)	2015, 2023	5.447	4.694	210
		1.8 Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I, din care:		5.560	22.420	36.420
		LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) - Reșița	2024	5.350	16.410	16.410
		Stația 400/220/110 kV Reșița	2024	210	6.010	20.010
		Extinderea stației 400 kV Porțile de Fier	2016			
		1.9 Sisteme integrate de securitate stații și sedii sucursale, DEN și DET-uri - Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV	2022	1.998	0	0
		1.10 Modernizare stația 220/110 kV Tihău - echipament primar	2017	124	0	0
		1.11 Modernizare stația electrică 400/110/10 kV Cluj Est	2018	450	0	0
		Înlocuire AT și Trafo în stații electrice, din care:		18.323	14.602	4.975
		Etapa 2 Lot I - AT-uri	2016 - 2018	1.151	0	0
		Etapa 2 Lot II - Trafo	2016 - 2018	0	0	0
		Etapa 2, faza 2 Lot I - AT-uri	2019 - 2022	15.523	14.595	4.974
		Etapa 2, faza 2 Lot II - Trafo	2019 - 2022	1.650	0	0
		Etapa 3		0	7	1
		1.13 Modernizare sistem de comandă-control-protecție al stației de 220/110 /20 kV Sărdănești	2018	545	0	0
		1.14 Modernizare stația electrică 110 kV și 20 kV Suceava	2017, 2018	1.132	0	0
		Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud (Etapa I +II) din care:		17.648	30.496	16.000

0	1	INDICATORI	Data estimată de finalizare a investiției	Valoare		
				2020	2021	2022
0	1	2	3	4	5	6
		<i>Etapa I - Extinderea stației 400 kV Medgidia</i>	2022	9.600	12.200	0
		<i>Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Medgidia Sud</i>	2022	8.048	18.296	16.000
	1.16	Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești	2021	23.774	20.000	0
	1.17	Retehnologizare stația 220/110 kV Turmu Severin Est	2019	0	2.130	0
	1.18	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (Etapa I + II)	2019, 2025	267	117	9.020
	1.19	Modernizare stația electrică 220/110/20 kV Arefu	-	170	510	1.010
	1.20	Modernizare stația electrică 220/110 kV Răureni	-	110	1.010	1.000
	1.21	Modernizare stația 220/110 kV Dumbrava	-	201	2.178	8.307
	1.22	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400(220) kV din stația Focșani Vest	2021	6.617	6.522	0
	1.23	Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova	2022	6.031	10.075	11.817
	1.24	Retehnologizarea stației 220/110/20 kV Ungheni	2022	6.050	24.999	4.000
	1.25	Modernizare stația 400 (220)/110/20 kV Munteni	2023	4.023	12.100	11.306
	1.26	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan	2025	10.150	24.070	15.720
	1.27	Retehnologizare stație 220/110 kV Craiova Nord	2021	10.033	24.770	0
	1.28	Retehnologizare stația 220/110 kV Hășdat	2021	20.005	22.986	0
	1.29	Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălăz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara	2023	3.010	6.010	8.010
	1.30	Retehnologizare stația 220/110/ kV Iaz	2022	5.510	41.353	6.510
	1.31	Montare trafo T3 - 250 MVA în stația 400/110 kV Sibiu Sud	2021	14.205	0	0
	1.32	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud	2022	5.541	20.640	18.095
II	1.33	Înlocuire AT 3 - ATUS-SF 400/400/160MVA 400/231/22kV, din stația 400/220 kV Porțile de Fier	2021	11.956	0	1
	1.34	Stația 400 kV Stâlpu și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlpu (inclusiv proiectarea)	2023	1.149	11.686	32.783
	1.35	LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpu și racord în Gura Ialomitei	2023	1.897	42.117	83.217
	1.36	Modernizare stația 220/110/20 kV Vetiș - echipament primar	2022	1.000	5.000	471
	1.37	LEA 400 kV s.c. Oradea - Bekescsaba. Montarea unei bobine de compensare în stația 400 kV Oradea Sud. Echipamente de telecomunicații și teletransmisii pentru LEA 400 kV Oradea - Bekescsaba - porțiunea 1 - 42	2022	3	2.000	680
	1.38	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa I	2020	10	0	0
	1.39	Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al stației 400/220/110/6 kV Iernut	2022	1.000	12.500	13.278
	1.40	Retehnologizare stația 220 kV Oțelarie Hunedoara	2020	355	0	0
	1.41	Înlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA	2020	1.350	0	0
	B.b	Alte investiții în continuare la nivel de ST-uri și executiv, din care:		2.262	4.201	550
	1.42	Înlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 3): AT Suceava, AT2 FAI și AT 1 Dumbrava (proiectare)	2022	0	88	0
	1.43	Reamenajare platforme betonate de acces la sediul administrativ CE Bacău din stația Gutinaș	2018	0	0	0
	1.44	Realizare acoperiș tip șarpantă și refacere protecție anticorozivă cabine relee stația 110 kV Gutinaș	2018	0	0	0
	1.45	Lucrări de instalații apă în stația Suceava	2018	0	2	0
	1.46	Consolidarea fundației bornei nr. 61 a LEA 220(400) kV Brazi Vest –Teleajan	2019	75	507	0
	1.47	Înlocuire stâlpului nr. 826 din LEA 400 kV Urechesti Domnesti	2019			
	1.48	Separatoare hidrocarburi (ulei) pentru platforma betonată, trafo 1 250 MVA 400/110 kV, trafo 2 250 MVA 400/110 kV din stația 400/110 kV Constanța Nord	2019			
	1.49	Separatoare hidrocarburi (ulei) pentru platforme betonate în stația Medgidia Sud	2019			
	1.50	Separatoare hidrocarburi (ulei) pentru platforma betonată în stația Lacu Sarat	2019			
	1.51	Modernizare sistem teleprotecții, telecomunicații în stația Cernavodă	2019			
	1.52	Montare fose septice în stația 220/110 kV Barbosi	2019			
	1.53	Reabilitare termică Clădire Anexa Bloc Comandă în stația Isaccea	2019			
	1.54	Modernizare sistem teleprotecții, telecomunicații în stația Cernavodă		500	0	0
	1.55	Reabilitare termică Clădire Anexa Bloc Comanda în stația Isaccea		77	1	1
	1.56	Realizare sistem teleprotecție pe LEA 220 kV Târgu-Jiu Nord - Urechesti și pe LEA 400 kV Urechesti - Tantareni	2019			
	1.57	Realizare comunicație fibră optică între stația Pitești Sud și Centrul de telecomandă și supraveghere instalații al ST Pitești	2020	540	0	0
II	1.58	Racordare instalația de canalizare a stației 220/110 kV Gradiste la rețeaua de canalizare a localității	2022	200	90	10
	1.59	Înlocuire trafo 16 MVA în stația Pitești Sud	2021	100	2.800	0
	1.60	Înlocuire baterie acumulatori 220 V, nr 2, SI cc în stația 220/110 kV Gradiste	2020	160	0	0
	1.61	Înlocuire baterie acumulatori nr 2 - 220 V cc în stația 220 V Pitești Sud	2019			
	1.62	Modernizare clădire stația 220/110 kV Stuparei (proiectare)	-	10	0	0
	1.63	Realizare sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calității energiei electrice în stația 220/110/20 kV Pitești Sud	2019			
	1.64	Realizare sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calității energiei electrice în stația 220/110 kV Stuparei	2019			
	1.65	Înlocuire AT2 220 / 110 kV în stația Gheorgheni	2019			

0	1	INDICATORI	Data estimată de finalizare a investiției	Valoare		
				2020	2021	2022
0	1	2	3	4	5	6
	1.66	Modernizare clădire sediu corp B CE Brașov	2022	0	400	441
	1.67	Amenajare spații birouri la sediul ST Sibiu	2021	0	178	0
	1.68	Modernizare clădire Centru Exploatare Mureș	2022	0	135	99
	1.69	Inlocuire grup Diesel nr. 1 si 2 in statia 400/110 kV Darste	2019			
	1.70	Modernizare clădire DET Timisoara	2020	600	0	0
	C)	Investiții în continuare (C.a+C.b), pentru bunurile de natura domeniului privat al statului, din care:		0	0	0
	C.a	Investiții majore în continuare				
	C.b	Alte investiții în continuare la nivel de ST-uri si executiv				
	2	Investiții noi (D+E+F):		3.030	53.724	39.585
	D)	Investiții noi (D.a+D.b), pentru bunurile proprietatea privată a operatorului economic, din care:		0	0	0
	D.a	Investiții majore noi				
	D.b	Alte investiții noi la nivel de ST-uri si executiv				
	E)	Investiții noi (E.a+E.b), pentru bunurile de natura domeniului public al statului, din care:		1.624	53.033	39.585
	E.a	Investiții majore noi, din care:		1.624	53.033	39.585
	2.1	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET	2023	50	24.367	14.455
	2.2	Statia de 220 kV Ostrovu Mare	2022	50	24.486	19.934
	2.3	LEA 400 kV Gădălin - Suceava	2028	802	32	1.088
	2.4	LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României	-	39	29	346
	2.5	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan	2024	381	1.002	1.762
	2.6	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanța Nord - Medgidia Sud (inclusiv proiectarea)	2024	3	191	1
	2.7	Centru de cercetare si dezvoltare si tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) si interventie rapida in SEN - etapa II	2022	300	2.927	2.000
	E.b	Alte investiții noi la nivel de ST-uri si executiv		0	0	0
	F)	Investiții noi (F.a+F.b), pentru bunurile de natura domeniului privat al statului, din care:		1.406	692	0
	F.a	Investiții majore noi		486	692	0
	2.8	Sistem de monitorizare a calitatii energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS (SF, PT, CS) (proiectare)	2021	486	692	0
	F.b	Alte investiții noi la nivel de ST-uri si executiv, din care:		920	0	0
	2.9	Realizare sala echipamente SCADA in statia FAI				
	2.10	Consolidare stalpi din panoul 381 - 390 al LEA 400 kV Bradu - Brasov	2020	920	0	0
	3	Investiții efectuate la imobilizările corporale existente (modernizări) (G+H+I):		12.853	132.345	164.358
	G)	Modernizări (G.a+G.b), pentru bunurile proprietatea privată a operatorului economic, din care:		0	0	0
	G.a	Modernizări majore noi				
	G.b	Alte modernizări noi la nivel de ST-uri si executiv				
	H)	Modernizare (H.a+H.b), pentru bunurile de natura domeniului public al statului, din care:		12.853	132.345	164.358
	H.a	Modernizări majore noi, din care:		2.606	103.437	141.154
	3.1	Extinderea stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3	2021	565	8.705	12
	3.2	Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpu, 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	2024	515	18.189	14.697
	3.3	Retehnologizare stația 220/110 kV Filești	2025	11	2.727	4.965
	3.4	Retehnologizare stația 220/110/MT kV Baru Mare	2025	150	2.010	20.010
	3.5	Trecerea la tensiunea de 400 kV a a axului Porțile de Fier-Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad etapa II - LEA 400 kV d.c. Reșița-Timișoara-Săcălaz (inclusiv proiectarea)	2025	190	15.010	30.010
	3.6	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	2025	100	27.404	38.476
	3.7	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni-Fântânele (inclusiv proiectarea)	2024	322	5.001	7.805
	3.8	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro (inclusiv proiectarea)	2024	100	11.975	11.975
	3.9	Modernizare stație 220/110 kV Calafat (inclusiv proiectare)	2025	206	10	1.000
	3.10	Modernizare electroalimentare la sediile UNO-DEN	2022	100	6.000	3.651
	3.11	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și retnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru (inclusiv proiectare)	2025	53	0	40
	3.12	Sediu operațional DET Craiova	2020	279	0	0
	3.13	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală (inclusiv proiectare)	-	0	3.005	2.314
	3.14	Modernizare stația 220/110/20 kV Fântânele (proiectare)	-	0	100	0
	3.15	Modernizare sistem control, protecție si automatizare din stația 400/220/110/20 kV Sibiu Sud (proiectare)	-	0	100	0
	3.16	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Arad (etapa III) (proiectare)	2027	10	100	100

0	1	INDICATORI	Data estimată de finalizare a investiției	Valoare		
				2020	2021	2022
0	1	2	3	4	5	6
3.17		Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz, (etapa III) (proiectare)	2027	5	100	100
3.18		Dezvoltarea capacităților IT&C ale CNTEE Transelectrica SA – Infrastructura, Procese, Competențe (proiectare)	-	0	3.000	6.000
H.b		Alte modernizări noi la nivel de ST-uri și executiv, din care:		10.247	28.908	23.204
3.19		Reamenajare drum stația Focsani Vest în zona de acces (inclusiv proiectarea)	2021	0	77	0
3.20		Realizare bazin vidanjabil pentru apele menajere stația de transformare FAI	2019			
3.21		Demolare magazii casate și construire hala cu platformă, pod rulant și separator de hidrocarburi pentru depozitarea echipamentelor - stația Suceava (inclusiv proiectarea)	2021	280	654	0
3.22		Lucrări de instalații apă în stația Suceava	2019			
3.23		Provizorat în LEA 110 kV în vederea „șuntării” stației de transformare FAI pentru respectarea condițiilor de regim la retragerea din exploatare a barelor de 110 kV	2021	134	197	2
3.24		Sistem fotovoltaic off-grid stația Gutinaș	2021	689	457	0
3.25		Proiect pilot Smart Grid Realizarea unei soluții de Smart-grid de utilizare a energiei regenerabile și stocare pentru asigurarea unei soluții de alimentare de rezervă a serviciilor interne	2022	68	1.000	2.445
3.26		Proiect Pilot: Măsurii pentru protecția păsărilor, care se află în arii naturale protejate, solicitate în avizele de mediu pentru ST București (proiectare)	-	25	0	0
3.27		Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul ST București (proiectare)	-	50	0	0
3.28		Asigurarea comunicațiilor pe fibra optică între stația 400/110 kV Pelicanu și stația 110 kV Silcotub Calarasi a SC Energy Network SRL (inclusiv proiectarea)	2021	50	563	0
3.29		Instalație de încălzire clădire corp comandă Stația Turnu Magurele (proiectare)	-	34	0	0
3.30		Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni (proiectare)	-	38	197	100
3.31		Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 220 kV București Sud – Ghizdaru 1+2 și pe LEA 220 kV Derivatia Mostistea (proiectare)	-	1	0	0
3.32		Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV din zona Bărăgan – Fetești. Diminuarea efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomitei și LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomitei (circuitul 2) (inclusiv proiectarea)	2022	50	2.106	2.000
3.33		Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220/110/20kV Targoviste (proiectare)	-	18	30	0
3.34		Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud (proiectare)	-	50	253	38
3.35		Marirea capacității de transport tronson LEA 400 kV București Sud - Pelicanu (8 km) (proiectare)	-	21	36	0
3.36		Înlocuire transformator servicii interne 6/0,4 kV și celele aferente în stația 220/110 kV Baia Mare 3	2021	4	180	2
3.37		Montarea unei instalații de limitare incendii cu injecție de azot pentru bobina 400 kVA Oradea Sud	2022	2	390	83
3.38		Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 kV Roșiori - Mukacevo		54	0	0
3.39		Modernizare SCADA în stația 400/110/20 kV Oradea Sud		36	0	0
3.40		Separatoare hidrocarburi (ulei) pentru platforme betonate în stația Isaccea	2020	247	0	0
3.41		Separatoare hidrocarburi (ulei) pentru platforma betonată în stația Tulcea Vest	2020	181	0	0
3.42		Reabilitare termică clădire Centru de Intervenție Constanta Nord	2021	6	172	0
3.43		Reabilitare termică clădire din stația electrică de transformare Constanta Nord	2020	668	0	0
3.44		Instalație încălzire sediu CE Tulcea (proiectare)	-	4	0	0
3.45		Instalație încălzire stație 400 kV Rahman (proiectare)	-	4	0	0
3.46		Optimizarea funcționării LEA 400kV Isaccea -Tulcea Vest, LEA 400 kV Gura Ialomitei - Lacu Sarat, prin montare de sisteme de monitorizare	2021	1.272	1.576	0
3.47		Montare fose septice în stația 400/110 kV Constanta Nord	2021	1	79	0
3.48		Modernizare LEA 220 kV Cetate - Calafat prin înlocuirea conductorului de protecție existent cu unul nou tip OPGV	2022	1.236	0	0
3.49		Modernizare SCCP stația 400 kV Țânțăreni (proiectare)	-	210	0	0
3.50		Conectarea informaticii de proces a stațiilor Draganesti Olt, Gradiste, Stuparei și Raurenii la rețeaua de fibră optică	2019			
3.51		Upgradarea platformelor hardware și software ale sistemului SCADA din stația Stuparei	2020	530	0	0
3.52		Stația Arefu - Modernizare Clădire Intervenții	2019			
3.53		Racordare instalație de canalizare a stației 220/110 kV Gradiste la rețeaua de canalizare a localității	-			
3.54		Înlocuire trafo 16 MVA în stația Pitești Sud	-			
3.55		Înlocuire AT 2 - 200 MVA în stația 220/110/20 kV Gradiste (proiectare)	2020			
3.56		Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 kV Draganesti Olt (inclusiv proiectarea)	2022	20	11.500	400

0	1	INDICATORI	Data estimată de finalizare a investiției	Valoare			
				2020	2021	2022	
0	1	2	3	4	5	6	
II	3.57	Înlocuire baterie acumulatori 220 V, nr 2, SI cc în stația 220/110 kV Grădiște	-				
	3.58	Colectarea apelor pluviale care trec prin separatoarele de ulei din stația 400/220/110/20 kV Bradu (inclusiv proiectare)	-	16	58	0	
	3.59	Colectarea apelor pluviale care trec prin separatoarele de ulei din stația 220/110/20 kV Pitesti Sud (inclusiv proiectarea)	-	10	50	0	
	3.60	Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Arges - Valcea, realizarea stației 400 KV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 KV (inclusiv proiectarea)	2023	127	10	10	
	3.61	Înlocuire baterie acumulatori nr 2, 220 V cc în stația 220/110 kV Stuparei	2021	0	160	0	
	3.62	Modernizare clădire stația Sibiu Sud (inclusiv proiectarea)	2022	5	300	1.609	
	3.63	Sistem Integrat de Securitate Centrul Instruire Paltinis (inclusiv proiectarea)	2021	0	129	0	
	3.64	Reabilitare termica clădire sediu ST Sibiu	2021	100	705	0	
	3.65	Drum acces în stația Fântânele din DJ 134	2021	200	1.060	0	
	3.66	Înlocuire împrejmuire și reglementare acces în stația 400/110 kV Brasov (proiectare)	-				
	3.67	Împrejmuire platforma betonată de depozitare stația Fantanele	2019				
	3.68	Realizarea siguranței în alimentarea serviciilor interne de 220Vcc ale stației Fantanele prin înlocuirea bateriilor de acumulare și redimensionarea capacității Bateriei nr. 2 de acumulare	2020	71	0	0	
	3.69	Modernizare rețea de comunicații și IT clădiri ST Sibiu (proiectare)	-	5	0	0	
	3.70	Montare bobina compensare în stația 400 kV Sibiu Sud (inclusiv proiectarea)	2021	515	3.188	0	
	3.71	Realizare cale de comunicație între stația Reșița și sediu CTSI - S.T. Timișoara	2021	50	1.000	0	
	3.72	Modernizare clădire DET Timișoara	2019				
	3.73	Modernizare depozit Fratelii - ST Timișoara	2021	30	850	0	
	3.74	Amenajare spațiu pentru relocare și modernizare CTSI la parter clădire industrială nr.2 S.T. Timișoara	2020	720	0	0	
	3.75	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III) (proiectare)	-	150	0	0	
	3.76	Modernizare clădire pentru aparate de măsură Văliug (proiectare)	-	30	65	0	
	3.77	Modernizare acces rutier la Stația 400/220/110 kV Reșița, amplasat în zona DN 58 Caransebes - Resița, km 33+400 stg	2019				
	3.78	Înlocuire bobină de compensare stația Arad	2020	1.419	0	0	
	3.79	Înlocuire baterie de acumulatori nr. 1 220V c.c. din stația 220/110 kV Mintia	2020	255	0	0	
	3.80	Modernizare clădire industrială nr.1 S.T. Timișoara (proiectare)	-	0	100	1.500	
	3.81	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220 kV Poroșeni (proiectare)	-	5	100	10	
	3.82	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220/110 kV Peștiș (proiectare)	-	0	100	10	
	3.83	Modernizarea sistemelor de comandă-control-protecție și integrare în CTSI a stației Drăgănești Olt	2023	0	15	1.000	
	3.84	Modernizarea sistemelor de comandă-control-protecție și integrare în CTSI a stației Grădiște	2022	60	1.005	13.995	
	3.85	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 (inclusiv proiectarea)	-	440	328	0	
	3.86	Implementarea măsurilor de securitate fizică, la nivelul zonelor în care se gestionează informații clasificate (inclusiv proiectarea)	2021	57	218	0	
	I)	Modernizări (I.a+I.b) pentru bunurile de natura domeniului privat al statului, din care:			0	0	0
	I.a	Modernizări majore noi					
	I.b	Alte modernizări noi la nivel de ST-uri și executiv					
	4	Dotări și alte achiziții de imobilizări corporale (J+K+L):			49.629	25.175	35.364
	J)	Dotări și alte achiziții de imobilizări corporale (J.a), pentru bunurile proprietatea privată a operatorului economic			0	0	0
	J.a	Dotări independente					
	K)	Dotări și alte achiziții de imobilizări corporale (K.a+K.b), pentru bunurile de natura domeniului public al statului			2.187	528	10
	K.a	Achiziții de imobile, inclusiv terenuri, din care:			15	5	5
	4.1	Achiziție teren stâlpi LEA 400 kV Oradea - Bekescsaba			15	5	5
K.b	Dotări independente						
K.c	Lucrări de foraj, cartarea terenului, fotogrammetrie, determinări seismologice, consultanță și alte cheltuieli de investiții ce nu se regăsesc la celelalte categorii de investiții			2.172	523	5	
L)	Dotări și alte achiziții de imobilizări corporale (L.a), pentru bunurile de natura domeniului privat al statului, din care:			47.442	24.648	35.354	
L.a	Dotări independente, din care:			47.442	24.648	35.354	
5	Cheltuieli de investiții finanțate din tarif de racordare			3.034	300	821	
6	Rambursări de rate aferente creditelor pentru investiții, din care:			24.784	23.574	23.926	
	- interne						
	- externe			24.784	23.574	23.926	
7	Aderarea la acționariatul JAO						

0	1	INDICATORI	Data estimată de finalizare a investiției	Valoare		
				2020	2021	2022
0	1	2	3	4	5	6
8		Majorare capital social SMART SA		24.000		
9		Aderarea la actionariatul RSC SEE		482		

*) Categoriile de investiții au fost împărțite conform Legii 500/2002 a finanțelor publice, art. 46; La întocmirea anexei 4 la BVC aferentă anului 2020, s-a ținut seama de faptul că anul de referință „n” este 2020. Întrucât clasificarea investițiilor în investiții „în continuare” și investiții „noi”, conform stadiului de derulare, s-a modificat pentru PAI 2019 față de PAI 2020, valorile de total pe subcategoriile de cheltuieli se modifică corespunzător pentru PAI 2019.

DIRECTORAT,

Președinte,

Cătălin
NIȚU

Membru,

Andreea-Mihaela
MIU

Membru,

Adrian
MOISE

Membru,

Corneliu Bogdan
MARCU

Membru,

Bogdan - Ionuț
GRECIA

Director UEFA,
Ana Iuliana DINU

Manager DSFTM,
Florin STANCIU