



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 187 (XXXI) — Nr. 669

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 12 august 2019

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
567. — Hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2019 pentru Compania Națională a Cuprului, Aurului și Fierului MINVEST — S.A. Deva, aflată sub autoritatea Ministerului Economiei	2–4
568. — Hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2019 pentru Societatea CONVERSMIN — S.A. București, aflată sub autoritatea Ministerului Economiei	5–7
569. — Hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2019 al Regiei Autonome „Autoritatea Aeronautică Civilă Română”, aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor	8–10
570. — Hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2019 al Companiei Naționale „Aeroporturi — București” — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor	10–12
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
1.083. — Ordin al ministrului transporturilor pentru modificarea Regulamentului privind criteriile minime de pregătire, perfecționare și brevetare a piloților maritimi, alții decât piloții de mare largă, aprobat prin Ordinul ministrului transporturilor nr. 335/2018	12–13
2.094. — Ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală pentru stabilirea birourilor vamale de frontieră abilitate să efectueze formalități vamale de punere în liberă circulație a benzinelor și motorinelor	14
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DÔMENIUL ENERGIEI	
176. — Ordin privind aprobarea Procedurii de notificare pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor/nodurilor de consum și de verificare a conformității acestora cu cerințele tehnice de racordare	15–31

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI**GUVERNUL ROMÂNIEI****HOTĂRÂRE****privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli
pe anul 2019 pentru Compania Națională a Cuprului,
Aurului și Fierului MINVEST — S.A. Deva,
aflată sub autoritatea Ministerului Economiei**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 4 alin. (1) lit. a) din Ordonanța 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, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2019 al Companiei Naționale a Cuprului, Aurului și Fierului MINVEST — S.A. Deva, aflată sub autoritatea Ministerului Economiei, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:
Ministrul economiei,
Niculae Bădălău
p. Ministrul muncii și justiției sociale,
Adrian Marius Rîndunică,
secretar de stat
Ministrul finanțelor publice,
Eugen Orlando Teodorovici

MINISTERUL ECONOMIEI

Compania Națională a Cuprului, Aurului și Fierului MINVEST — S.A. Deva

Sediul: Piața Unirii nr. 9, Deva, județul Hunedoara

Cod unic de înregistrare: RO 2117946

**BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI
pe anul 2019**

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an curent 2019 - mii lei -
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	9.963
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	9.963
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	0
	3	Venituri extraordinare	6	
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	7	7.415
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	8	7.415
		A. cheltuieli cu bunuri si servicii	9	1.774
		B. cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	10	406
		C. cheltuieli cu personalul, din care:	11	3.324
		C0 Cheltuieli de natură salarială(Rd.13+Rd.14)	12	2.992
		C1 ch. cu salariile	13	2.750
		C2 bonusuri	14	242
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	14
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	16	
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	17	256
		C5 cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale	18	62
		D. alte cheltuieli de exploatare	19	1.911
	2	Cheltuieli financiare	20	
	3	Cheltuieli extraordinare	21	
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	22	2.548
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	387
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT, din care:	24	2.161
	1	Rezerve legale	25	127
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	26	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	27	2.034
	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	28	

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

5		Alte repartizări prevăzute de lege	29	
6		Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 25, 26, 27, 28, 29	30	
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	31	
8		Minimum 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:	32	
	a)	- dividende convenite bugetului de stat	33	
	b)	- dividende convenite bugetului local	33a	
	c)	- dividende convenite altor acționari	34	
9		Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.31 - Rd.32 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	35	
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	36	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care:	37	
	a)	cheltuieli materiale	38	
	b)	cheltuieli cu salariile	39	
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	40	
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	41	
	e)	alte cheltuieli	42	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	43	1.566
1		Alocații de la buget	44	
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	45	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	46	
X		DATE DE FUNDAMENTARE	47	
1		Nr. de personal prognozat la finele anului	48	88
2		Nr.mediu de salariați total	49	88
3		Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială *)	50	2.833
4		Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala,recalculat cf. Legii anuale a bugetului de stat	51	2.728
5		Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.49)	52	113
6		Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculata cf. Legii anuale a bugetului de stat	53	80
7		Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	54	
8		Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.7/Rd.1)x1000	55	744
9		Plăți restante	56	24.879
10		Creanțe restante	57	1.600

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli
pe anul 2019 pentru Societatea CONVERSMIN — S.A.
București, aflată sub autoritatea Ministerului Economiei**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 4 alin. (1) lit. a) din Ordonanța 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, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2019 pentru Societatea CONVERSMIN — S.A. București, aflată sub autoritatea Ministerului Economiei, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:

Ministrul economiei,

Nicolae Bădălău

p. Ministrul muncii și justiției sociale,

Adrian Marius Rîndunică,

secretar de stat

Ministrul finanțelor publice,

Eugen Orlando Teodorovici

MINISTERUL ECONOMIEI
Societatea CONVERSMIN — S.A.
București, str. Mendeleev nr. 36—38, et. 2, cam. 34, sectorul 1
RO 14923006

**BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI
pe anul 2019**

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an curent 2019 - mii lei -
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	36.460
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	36.459
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare - program anual de închidere și ecologizare miniera	3	36.008
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	1
	3	Venituri extraordinare	6	
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	7	38.987
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	8	38.987
		A. cheltuieli cu bunuri și servicii	9	1.070
		B. cheltuieli cu impozite, taxe și varsăminte asimilate	10	57
		C. cheltuieli cu personalul, din care:	11	4.796
		C0 Cheltuieli de natură salarială(Rd.13+Rd.14)	12	4.118
		C1 ch. cu salariile	13	3.852
		C2 bonusuri	14	266
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	
		cheltuieli cu plăți compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	16	
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor organe de conducere și control, comisii și comitete	17	569
		C5 Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	18	109
		D. alte cheltuieli de exploatare	19	33.064
	2	Cheltuieli financiare	20	
	3	Cheltuieli extraordinare	21	
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	22	-2.527
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT, din care:	24	
	1	Rezerve legale	25	
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	26	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	27	
	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	28	
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	29	

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an curent 2019 - mii lei -
0	1	2	3	4
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 25, 26, 27, 28, 29	30	
	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	31	
	8	Minimum 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:	32	
	a)	- dividende convenite bugetului de stat	33	
	b)	- dividende convenite bugetului local	33a	
	c)	- dividende convenite altor acționari	34	
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.31 - Rd.32 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	35	
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	36	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care:	37	
	a)	cheltuieli materiale	38	
	b)	cheltuieli cu salariile	39	
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	40	
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	41	
	e)	alte cheltuieli	42	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	43	85
	1	Alocații de la buget	44	
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	45	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	46	0
X		DATE DE FUNDAMENTARE	47	
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	48	65
	2	Nr.mediu de salariați total	49	65
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială *)	50	5.151
	4	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, recalculat cf. Legii anuale a bugetului de stat **)	51	5.151
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.49)	52	561
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf. Legii anuale a bugetului de stat	53	7
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	54	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.7/Rd.1)x1000	55	1.069
	9	Plăți restante	56	
	10	Creanțe restante	57	

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli
pe anul 2019 al Regiei Autonome „Autoritatea Aeronautică
Civilă Română”, aflată sub autoritatea
Ministerului Transporturilor**

Având în vedere prevederile Legii bugetului de stat pe anul 2019 nr. 50/2019, în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 4 din Ordonanța 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, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2019 al Regiei Autonome „Autoritatea Aeronautică Civilă Română”, aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:

Ministrul transporturilor,

Alexandru-Răzvan Cuc

p. Ministrul muncii și justiției sociale,

Adrian Marius Rîndunică,

secretar de stat

Ministrul finanțelor publice,

Eugen Orlando Teodorovici

MINISTERUL TRANSPORTURILOR
Regia Autonomă „Autoritatea Aeronautică Civilă Română”
București, șos. București—Ploiești nr. 38—40, sectorul 1
Cod unic de înregistrare: RO 5205651

**BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI
pe anul 2019**

				mii lei	
		INDICATORI		Nr. rd.	Propuneri an curent (2019)
0	1	2		3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)		1	73.218,60
	1	Venituri totale din exploatare, din care:		2	72.885,60
	a)	subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare		3	
	b)	transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare		4	
	2	Venituri financiare		5	333,00
	3	Venituri extraordinare		6	
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)		7	65.163,48
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:		8	64.644,48
	A.	cheltuieli cu bunuri și servicii		9	10.113,15
	B.	cheltuieli cu impozite, taxe și varsăminte asimilate		10	131,92
	C.	cheltuieli cu personalul, din care:		11	49.331,95
	C0	Cheltuieli de natura salariale (Rd.13+Rd.14)		12	44.864,89
	C1	Cheltuieli cu salariile		13	42.050,39
	C2	Bonusuri		14	2.814,50
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:		15	688,23
		Cheltuieli cu plăți compensatorii aferente disponibilizărilor de personal		16	
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor organe de conducere și control, comisii și comitete		17	1.771,98
	C5	Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator		18	2.006,85
	D.	Alte cheltuieli de exploatare		19	5.067,46
	2	Cheltuieli financiare		20	519,00
	3	Cheltuieli extraordinare		21	
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)		22	8.055,12
IV		IMPOZIT PE PROFIT		23	1.480,35
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT, din care:		24	6.574,77
	1	Rezerve legale		25	
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege		26	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți		27	
	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		28	
	5	Alte repartizări prevăzute de lege		29	
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 25,26,27,28,29		30	6.574,77
	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		31	730,53
	8	Minimum 50% varsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende cuvenite acționarilor, în cazul societăților/companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:		32	3.652,65
	a)	- dividende cuvenite bugetului de stat		33	
	b)	- dividende cuvenite bugetului local		33a	
	c)	- dividende cuvenite altor acționari		34	
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.31 - Rd.32 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare		35	2.922,12

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an curent (2019)
0	1	2	3	4
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	36	370,32
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	37	370,32
	a)	cheltuieli materiale	38	
	b)	cheltuieli cu salariile	39	148,60
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	40	15,98
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	41	5,99
	e)	alte cheltuieli	42	199,75
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	43	18.010,69
	1	Alocații de la buget, din care:	44	
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	45	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	46	18.010,69
X		DATE DE FUNDAMENTARE	47	
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	48	232
	2	Nr. mediu de salariați total	49	226
	3	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială *)	50	16.039,18
	4	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, recalculat cf. Legii anuale a bugetului de stat **)	51	15.299,85
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.49)	52	322,50
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf. Legii anuale a bugetului de stat	53	322,50
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/persoană)	54	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.7/Rd.1)x1000	55	889,99
	9	Plăți restante, în prețuri curente	56	0,00
	10	Creanțe restante, în prețuri curente	57	350,00

*) Rd.50=Rd.154 din Anexa de fundamentare nr.2

**) Rd.51=Rd.155 din Anexa de fundamentare nr.2

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2019 al Companiei Naționale „Aeroporturi — București” — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor

Având în vedere prevederile Legii bugetului de stat pe anul 2019 nr. 50/2019,
în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 4 din Ordonanța 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, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și
completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2019 al Companiei Naționale „Aeroporturi — București” — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor, prevăzut în
anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:
Ministrul transporturilor,
Alexandru-Răzvan Cuc
p. Ministrul muncii și justiției sociale,
Adrian Marius Rîndunică,
secretar de stat
Ministrul finanțelor publice,
Eugen Orlando Teodorovici

București, 8 august 2019.
Nr. 570.

MINISTERUL TRANSPORTURILOR
Compania Națională „Aeroporturi — București” — S.A.
Otopeni, Calea Bucureștilor nr. 224E
Cod unic de înregistrare: 26490194

**BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI
pe anul 2019**

		mii lei		
		INDICATORI	Nr. rd.	PROPUNERI an 2019
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	1.082.798,25
	1	Venituri totale din exploatare, din care	2	1.067.123,44
	a)	subvenții conform prevederilor legale în vigoare	3	
	b)	transferuri conform prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	15.674,81
	3	Venituri extraordinare	6	
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	7	673.633,35
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	8	667.133,35
	A.	cheltuieli cu bunuri și servicii	9	240.193,53
	B.	cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate	10	21.308,23
	C.	cheltuieli cu personalul, din care:	11	240.461,29
	C0	Cheltuieli de natură salarială (Rd. 13 + Rd. 14)	12	233.214,64
	C1	ch. cu salariile	13	186.819,04
	C2	bonusuri	14	46.395,60
	C3	alte cheltuieli cu personalul, din care:	15	300,00
		cheltuieli cu plăți compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	16	
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor organe de conducere și control, comisii și comitete	17	1.262,93
	C5	Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	18	5.683,73
	D.	alte cheltuieli de exploatare	19	165.170,30
	2	Cheltuieli financiare	20	6.500,00
	3	Cheltuieli extraordinare	21	
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	22	409.164,89
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	90.238,70
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT, din care:	24	318.926,19
	1	Rezerve legale	25	
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	26	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	27	
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plăți dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	28	
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	29	
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 25, 26, 27, 28 și 29.	30	318.926,19
	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	31	6.905,64
	8	Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende convenite actionarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	32	162.915,92
	a)	- dividende convenite bugetului de stat	33	130.332,73
	b)	- dividende convenite bugetului local	33a	
	c)	- dividende convenite altor actionari	34	32.583,18
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.31 - Rd.32 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	35	156.010,28
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	36	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	37	
	a)	cheltuieli materiale	38	
	b)	cheltuieli cu salariile	39	
	c)	cheltuieli privind prestațiile de servicii	40	
	d)	cheltuieli cu reclama și publicitate	41	
	e)	alte cheltuieli	42	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	43	325.560,75
	1	Alocații de la buget, din care:	44	

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

		INDICATORI	Nr. rd.	PROPUNERI an 2019
		alocatii bugetare aferente platii angajamentelor din anii anteriori	45	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	46	325.560,75
X		DATE DE FUNDAMENTARE	47	
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	48	1.516
	2	Nr. mediu de salariați total	49	1.492
	3	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natura salarială *)	50	12.360,87
	4	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, recalculat cf. Legii anuale a bugetului de stat **)	51	11.782,15
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.49)	52	715,23
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculata cf. Legii anuale a bugetului de stat	53	715,23
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/persoana)	54	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.7/Rd.1)x1000	55	622,12
	9	Plăți restante	56	0,00
	10	Creanțe restante	57	5.300,00

*) Rd. 50=Rd.154 din Anexa de fundamentare nr. 2

***) Rd. 51=Rd.155 din Anexa de fundamentare nr. 2

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL TRANSPORTURILOR

ORDIN

pentru modificarea Regulamentului privind criteriile minime de pregătire, perfecționare și brevetare a piloților maritimi, alții decât piloții de mare largă, aprobat prin Ordinul ministrului transporturilor nr. 335/2018

Având în vedere Referatul Direcției transport naval nr. 9.980/511 din 25 iunie 2019 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind criteriile minime de pregătire, perfecționare și brevetare a piloților maritimi, alții decât piloții de mare largă, aprobat prin Ordinul ministrului transporturilor nr. 335/2018,

în temeiul prevederilor art. 117 alin. (2) din Ordonanța Guvernului nr. 42/1997 privind transportul maritim și pe căile navigabile interioare, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 12 lit. f) din Ordonanța Guvernului nr. 19/1997 privind transporturile, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 5 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 21/2015 privind organizarea și funcționarea Ministerului Transporturilor, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul transporturilor emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul privind criteriile minime de pregătire, perfecționare și brevetare a piloților maritimi, alții decât piloții de mare largă, aprobat prin Ordinul ministrului transporturilor nr. 335/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 293 din 2 aprilie 2018, se modifică după cum urmează:

1. La capitolul IV „Starea de sănătate” articolul 4, alineatul (4) va avea următorul cuprins:

„(4) Pe perioada prevăzută la alin. (3), brevetul acestuia este suspendat, iar măsura suspendării poate înceta numai dacă în

urma reevaluării stării de sănătate acesta este declarat apt de a mai exercita funcția de pilot maritim. Aducerea la cunoștință a incapacității pilotului maritim de a mai exercita funcția și depunerea brevetului de pilot al persoanei în cauză la ANR revin administrației.”

2. La capitolul VI „Competență continuă” articolul 6 alineatul (1), literele b)—d) vor avea următorul cuprins:

„b) pentru zona Constanța, Mangalia și Midia, să dovedească menținerea competenței profesionale cu o

adeverință eliberată de administrație, prin care se atestă efectuarea a 200 de manevre în ultimii 5 ani. Această adeverință se va elibera la solicitarea pilotului;

c) pentru zona de pilotaj a sectorului de Dunăre cuprins între rada portului Sulina și km 175, să dovedească menținerea competenței profesionale cu o adeverință eliberată de administrație, din care să reiasă efectuarea a cel puțin 3 voiaje/manevre semestrial;

d) pentru zona de pilotaj Canalul Dunăre—Marea Neagră și Canalul Poarta Albă—Midia—Năvodari și în porturile situate pe acest sector, să dovedească menținerea competenței profesionale cu o adeverință eliberată de administrație, din care să reiasă efectuarea a cel puțin 1 voiaj/manevră semestrial;”.

3. La capitolul VI articolul 6, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Atunci când un pilot maritim, cu excepția pilotului maritim pentru Canalul Dunăre—Marea Neagră, Canalul Poarta Albă—Midia—Năvodari și în porturile situate pe acest sector, are o întrerupere de activitate mai mare de 6 luni, administrația va lua toate măsurile necesare pentru refamiliarizarea pilotului cu zonele de pilotaj și se va asigura că acesta efectuează, înainte de începerea activității, un număr de 10 manevre pe nave maritime, asistat de un pilot maritim de cel puțin același nivel.”

4. La capitolul VI articolul 6 alineatul (3) a doua liniuță, partea introductivă va avea următorul cuprins:

„— să prezinte o adeverință eliberată de administrație, prin care se atestă că este luat în evidență ca angajat în funcția de pilot maritim, în curs de reconfirmare, pentru zona de pilotaj corespunzătoare, cu contract de muncă pe perioadă nedeterminată și normă întreagă și a efectuat, asistat de un pilot maritim de cel puțin același nivel.”.

5. La capitolul VI articolul 6 alineatul (3) a doua liniuță, litera c) va avea următorul cuprins:

„c) pentru zona Canalul Dunăre—Marea Neagră, Canalul Poarta Albă—Midia—Năvodari și în porturile situate pe acest sector — cel puțin 1 voiaj/manevră ca pilot asistent pe nave maritime.”

6. La capitolul VII „Sanțiuni. Suspendarea și anularea” articolul 7, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Brevetul de pilot maritim poate fi suspendat atunci când un pilot maritim are o întrerupere în activitate mai mare de 6 luni,

întrerupere confirmată de administrație sau pentru săvârșirea unei fapte contravenționale ori penale la regimul transporturilor navale și al activităților desfășurate în porturi.”

7. În anexa nr. 1 „Cerințe minime obligatorii pentru brevetarea piloților maritimi”, la capitolul I „Porturile maritime Constanța, Mangalia și Midia”, secțiunea B articolul 2, litera b) va avea următorul cuprins:

„b) prezintă o adeverință eliberată de administrație din care să reiasă că este luat în evidență ca angajat în funcția de pilot maritim aspirant pentru porturile maritime Constanța, Mangalia și Midia cu contract de muncă pe perioadă nedeterminată și normă întreagă;”.

8. În anexa nr. 1, la capitolul I secțiunea C articolul 3, litera b) va avea următorul cuprins:

„b) prezintă o adeverință eliberată de administrație din care să reiasă că este luat în evidență ca angajat în funcția de pilot maritim II pentru porturile maritime Constanța, Mangalia și Midia cu contract de muncă pe perioada nedeterminată și normă întreagă;”.

9. În anexa nr. 1, la capitolul II „Cerințe obligatorii pentru brevetarea piloților maritimi pentru sectorul de Dunăre cuprins între rada portului Sulina și km 175, precum și în porturile situate pe acest sector” secțiunea E articolul 5, litera b) va avea următorul cuprins:

„b) prezintă o adeverință eliberată de administrație din care să reiasă că este angajat de cel puțin 6 luni și a efectuat un număr de 36 de voiaje fără întrerupere mai mare de 30 de zile între ele, pentru a dobândi cunoștințe temeinice de navigație despre zona de pilotaj pentru care a fost eliberat brevetul.”

10. În anexa nr. 1, la capitolul III „Canalul Dunăre—Marea Neagră, Canalul Poarta Albă—Midia—Năvodari și porturile situate pe acest sector” secțiunea G articolul 7, litera b) va avea următorul cuprins:

„b) prezintă o adeverință eliberată de administrație din care să reiasă că este angajat de cel puțin 12 luni, a efectuat un număr de 5 voiaje/manevre pe Canalul Dunăre—Marea Neagră, Canalul Poarta Albă—Midia—Năvodari și porturile situate pe acest sector pentru a dobândi cunoștințe temeinice de navigație despre zona de pilotaj pentru care a fost eliberat brevetul.”

Art. II. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul transporturilor,

Ionel Minea,

secretar de stat

București, 25 iulie 2019.

Nr. 1.083.

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE
AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ

ORDIN

pentru stabilirea birourilor vamale de frontieră abilitate să efectueze formalități vamale de punere în liberă circulație a benzinelor și motorinelor

În temeiul prevederilor art. 434 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 11 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 520/2013 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală, cu modificările și completările ulterioare, având în vedere dispozițiile art. 5 pct. 16 din Regulamentul (UE) nr. 952/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 9 octombrie 2013 de stabilire a Codului vamal al Uniunii, ținând cont de avizul conform al Ministerului Finanțelor Publice, comunicat prin Adresa nr. 784.044 din 24 iulie 2019,

președintele Agenției Naționale de Administrare Fiscală emite următorul ordin:

Art. 1. — Efectuarea formalităților vamale de punere în liberă circulație a benzinelor și motorinelor este permisă numai prin birourile vamale de frontieră menționate în anexa care face parte din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală

nr. 2.156/2011 pentru instituirea unor măsuri speciale privind importul produselor energetice de tipul benzinelor și motorinelor, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 398 din 7 iunie 2011, cu modificările ulterioare, se abrogă.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Agenției Naționale de Administrare Fiscală,
Mirela Călugăreanu

București, 29 iulie 2019.
Nr. 2.094.

ANEXĂ

LISTA

birourilor vamale de frontieră abilitate să efectueze formalități vamale de punere în liberă circulație a benzinelor și motorinelor

1. Biroul Vamal Galați (fluvial, feroviar)
2. Biroul Vamal Giurgiuilești (rutier)
3. Biroul Vamal Constanța (rutier, feroviar, fluvial, maritim)
4. Biroul Vamal Giurgiu (rutier, feroviar, fluvial)
5. Biroul Vamal Zona Liberă Giurgiu (rutier, fluvial)
6. Biroul Vamal Calafat (rutier, feroviar, fluvial)
7. Biroul Vamal Mehedinți (fluvial)
8. Biroul Vamal Moravița (rutier, feroviar)
9. Biroul Vamal Halmeu (rutier, feroviar)
10. Biroul Vamal Iași, Punctul Vamal Cristești—Jijia (feroviar)
11. Biroul Vamal Albița (rutier)
12. Biroul Vamal Siret (rutier)
13. Biroul Vamal Dornești (feroviar)

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Procedurii de notificare pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor/nodurilor de consum și de verificare a conformității acestora cu cerințele tehnice de racordare

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. i) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 6 alin. (1), art. 22—26 și art. 31—47 din Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) 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 următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Procedura de notificare pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor/nodurilor de consum și de verificare a conformității acestora cu cerințele tehnice de racordare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 18 august 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 7 august 2019.
Nr. 176.

ANEXĂ

PROCEDURĂ

de notificare pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor/nodurilor de consum și de verificare a conformității acestora cu cerințele tehnice de racordare

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezenta procedură stabilește modul de desfășurare și etapele procesului de punere sub tensiune pentru perioada de probe, conținutul testelor de verificare a conformității și etapele procesului de verificare a conformității cu cerințele tehnice prevăzute în Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2019, denumită în continuare *Normă tehnică de racordare*, pentru:

- racordarea locurilor de consum la sistemul de transport;
- racordarea instalațiilor de distribuție la sistemul de transport;
- racordarea sistemelor de distribuție la sistemul de transport;
- unitățile consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea.

Art. 2. — Conformitatea cu cerințele tehnice privind racordarea la rețelele electrice de interes public a utilizatorilor prevăzuți la art. 1 este dovedită prin emiterea de către operatorul de rețea relevant a notificării de funcționare finală, care atestă respectarea cerințelor tehnice corespunzătoare, prevăzute în Norma tehnică de racordare.

CAPITOLUL II

Domeniu de aplicare

Art. 3. — (1) Prezenta procedură se aplică:

a) locurilor de consum noi racordate la sistemul de transport, instalațiilor de distribuție noi racordate la sistemul de transport, sistemelor de distribuție noi racordate la sistemul de transport și unităților consumatoare noi, utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea;

b) locurilor de consum existente racordate la sistemul de transport, instalațiilor de distribuție existente racordate la sistemul de transport, sistemelor de distribuție existente racordate la sistemul de transport și unităților consumatoare existente, utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea, care au suferit modificări semnificative, prevăzute în Norma tehnică de racordare;

c) locurilor de consum existente racordate la sistemul de transport, instalațiilor de distribuție existente racordate la sistemul de transport, sistemelor de distribuție existente racordate la sistemul de transport și unităților consumatoare existente, utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea după implementarea anumitor cerințe tehnice din Norma tehnică de racordare, propuse de operatorul de transport și de sistem în baza unei analize cost-beneficiu și

pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a emis o decizie.

(2) Prezenta procedură se aplică de către operatorul de transport și de sistem, operatorii de rețea relevanți, gestionarii locurilor de consum, operatorii sistemelor de distribuție racordate la sistemul de transport, operatorii sistemelor de distribuție închise și agregatorii locurilor de consum sau ai sistemelor de distribuție închise.

CAPITOLUL III

Definiții și abrevieri

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în Norma tehnică de racordare.

(2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează:

— *modificare semnificativă* — orice modernizare/retehnologizare sau înlocuire de echipamente la un loc de consum existent racordat la sistemul de transport, la o instalație de distribuție existentă racordată la sistemul de transport, la un sistem de distribuție existent sau la o unitate consumatoare existentă racordată la un nivel de tensiune peste 1.000 V, care este sau poate fi utilizată de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de rețea relevant sau OTS, prevăzute în Norma tehnică de racordare, având ca rezultat modificarea capacității de funcționare și care determină actualizarea ATR/CfR;

— *notificare de funcționare finală (NFF)* — acceptul emis de operatorul de rețea relevant unui gestionar de loc de consum racordat la sistemul de transport, unui operator de distribuție al unui sistem de distribuție racordat la sistemul de transport sau unui gestionar de loc de consum sau unui operator de sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune mai mare de 1 kV, pentru unitățile consumatoare proprii utilizate pentru furnizarea de servicii de consum comandabil. NFF dă dreptul gestionarului locului de consum, operatorului de distribuție sau operatorului sistemului de distribuție închis să opereze locul de consum racordat la sistemul de transport, instalația de distribuție racordată la sistemul de transport, sistemul de distribuție racordat la sistemul de transport, respectiv unitatea/unitățile consumatoare utilizate de locurile de consum sau de sistemele de distribuție închise racordate la un nivel de tensiune mai mare de 1 kV pentru a furniza servicii de consum comandabil;

— *notificare de funcționare limitată (NFL)* — notificarea emisă de operatorul de rețea relevant unui gestionar de loc de consum racordat la sistemul de transport sau unui operator de distribuție al unui sistem de distribuție racordat la sistemul de transport care a beneficiat anterior de statutul de notificare de funcționare finală, dar care trece temporar printr-o modificare semnificativă sau are o pierdere importantă de capacitate care conduce la nerespectarea specificațiilor și cerințelor solicitate;

— *notificare de funcționare provizorie (NFP)* — acceptul emis de operatorul de rețea relevant unui gestionar de loc de consum racordat la sistemul de transport sau unui operator de distribuție al unui sistem de distribuție racordat la sistemul de transport care îi permite acestuia să opereze locul de consum sau sistemul de distribuție prin utilizarea racordului la rețea pentru o perioadă limitată și să înceapă teste pentru a dovedi respectarea cerințelor tehnice prevăzute în Norma tehnică de racordare în vigoare și a celor specificate în ATR. În perioada aferentă notificării de funcționare provizorie, gestionarul locului de consum racordat la sistemul de transport sau operatorul de distribuție al sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport efectuează testele de verificare necesare pentru dovedirea conformității cu cerințele tehnice aplicabile în vigoare și ia măsurile necesare pentru înlăturarea neconformităților, după caz;

— *notificare de punere sub tensiune (NPT)* — acceptul emis de operatorul de rețea relevant unui gestionar de loc de consum racordat la sistemul de transport sau unui operator de distribuție al unui sistem de distribuție racordat la sistemul de transport prin care i se permite punerea sub tensiune a instalației de utilizare, respectiv a rețelei electrice de distribuție.

Art. 5. — În cuprinsul prezentei proceduri, se utilizează următoarele acronime și abrevieri:

— *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

— *ATR* — aviz tehnic de racordare;

— *CfR* — certificat de racordare;

— *DAS-U* — deconectarea consumului la tensiune scăzută;

— *DI* — documentul unității consumatoare cu consum comandabil aparținând unui loc de consum/sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune mai mic sau egal cu 1.000 V;

— *DIU* — documentul instalației de utilizare;

— *DUCC* — documentul unității consumatoare cu consum comandabil aparținând unui loc de consum/sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune mai mare de 1.000 V;

— *EMS-SCADA* — Sistemul SCADA al operatorului de transport (Energy Management System — Supervisory Control and Data Acquisition);

— *GPS* — Global Positioning System;

— *NFF* — notificare de funcționare finală;

— *NFL* — notificare de funcționare limitată;

— *NFP* — notificare de funcționare provizorie;

— *NPT* — notificare de punere sub tensiune;

— *ORR* — operator de rețea relevant;

— *OTS* — operatorul de transport și de sistem;

— *OD* — operatorul de distribuție;

— *PIF* — punere în funcțiune;

— *RAT* — regulator automat de tensiune;

— *SCADA* — sistem informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date a unui proces tehnologic sau instalații;

— *Solicitantul* — gestionarul locului de consum racordat la sistemul de transport sau operatorul de distribuție al instalației de distribuție sau al sistemului de distribuție racordate/racordat la sistemul de transport;

— *Un* — tensiunea nominală a rețelei (tensiune de referință).

CAPITOLUL IV

Documente de referință

Art. 6. — Aplicarea prevederilor prezentei proceduri se face prin coroborarea cu prevederile următoarelor acte normative:

a) Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor, denumit în continuare *Regulament*;

b) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

c) Codul tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare;

d) Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008, cu modificările ulterioare;

e) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;

f) Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 102/2015;

g) Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2016;

h) Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, cu modificările și completările ulterioare;

i) Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 103/2015;

j) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2019.

CAPITOLUL V

Responsabilități și mod de lucru

SECȚIUNEA 1

Notificarea pentru racordarea la sistemul de transport a locurilor de consum, a instalațiilor de distribuție și a sistemelor de distribuție

Art. 7. — Procedura de notificare pentru racordarea la sistemul de transport a unui loc de consum, a unei instalații de distribuție sau a unui sistem de distribuție cuprinde:

- notificarea de punere sub tensiune (NPT);
- notificarea de funcționare provizorie (NFP);
- notificarea de funcționare finală (NFF).

Art. 8. — (1) Solicitantul are obligația de a parcurge toate etapele prezentei proceduri pentru a demonstra OTS, prin obținerea NFF, că a îndeplinit cerințele prevăzute în Norma tehnică de racordare.

(2) Solicitantul are următoarele responsabilități:

a) să întocmească DIU în conformitate cu prevederile art. 10;

b) să depună la OTS, cu cel puțin 6 luni înainte de data propusă pentru PIF, solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, însoțită de documentele/datele prevăzute la art. 10 lit. a), b) și d), și să specifice termenul planificat pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe;

c) să se asigure că locul de consum racordat la sistemul de transport, instalația de distribuție racordată la sistemul de transport sau sistemul de distribuție racordat la sistemul de transport este conform/conformă cu cerințele aplicabile prevăzute în Norma tehnică de racordare, pe toată durata de viață;

d) să încheie pentru perioada de probe convenția de exploatare și, după caz, contractul/contractele pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice, cu respectarea reglementărilor în vigoare;

e) să notifice OTS calendarul testelor și procedurile pentru verificarea conformității cu cerințele tehnice aplicabile, prevăzute în Norma tehnică de racordare, înainte de începerea acestora; OTS aprobă calendarul testelor și procedurile de efectuare a acestora;

f) să efectueze testele de verificare a performanțelor din punctul de vedere al conformității cu cerințele tehnice aplicabile, prevăzute în Norma tehnică de racordare;

g) să depună rezultatele testelor la OTS;

h) să transmită OTS, cu cel puțin o lună înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, orice modificări planificate ale caracteristicilor tehnice care pot afecta conformitatea locului de consum/instalației de distribuție/sistemului de distribuție cu cerințele tehnice aplicabile în vigoare, înainte de inițierea modificărilor respective, de exemplu: mărirea puterii maxime, înlocuirea unor capacități de putere reactivă etc.;

i) să pună la dispoziția OTS, cu cel puțin o lună înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe a locului de consum, respectiv a sistemului de distribuție

racordat la sistemul de transport, modelul matematic utilizat în simulările dinamice, prevăzut la art. 10 lit. f), sau informații echivalente;

j) să notifice OTS orice incidente sau deficiențe de funcționare care afectează conformitatea locului de consum/instalației de distribuție/sistemului de distribuție cu cerințele tehnice aplicabile, prevăzute în Norma tehnică de racordare.

Art. 9. — OTS are următoarele responsabilități:

a) să publice pe pagina proprie de internet cerințele tehnice pentru locurile de consum/instalațiile de distribuție/sistemele de distribuție care se racordează la sistemul de transport și detalii privind procedura de notificare;

b) să stabilească modelul DIU;

c) să publice pe pagina proprie de internet modelul DIU;

d) să analizeze documentația tehnică depusă de solicitant conform prevederilor art. 8 alin. (2) lit. b) și să comunice acestuia acțiunile pe care trebuie să le realizeze, în termen de maximum 30 de zile de la primirea solicitării;

e) să convină cu solicitantul perioada de efectuare a testelor de verificare, să transmită acestuia acceptul pentru programul de punere sub tensiune pentru perioada de probe și să nu întârzie nejustificat efectuarea testelor;

f) să emită NPT în termen de maximum 10 zile de la îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 13;

g) să emită NFP în termen de două zile lucrătoare de la punerea sub tensiune pentru perioada de probe a locului de consum/instalației de distribuție/sistemului de distribuție racordat/racordate la sistemul de transport;

h) să decidă cu privire la participarea la efectuarea testelor de verificare pentru locul de consum/instalația de distribuție/sistemul de distribuție pus/pusă sub tensiune pentru perioada de probe, conform etapei de dezvoltare menționate în ATR, după caz;

i) să analizeze documentația ce conține rezultatele testelor de verificare;

j) să emită NFF în situația în care testele de verificare efectuate demonstrează conformitatea locului de consum/instalației de distribuție/sistemului de distribuție racordat/racordate la sistemul de transport, cu cerințele tehnice aplicabile, prevăzute în Norma tehnică de racordare și respectarea prevederilor din ATR, conform etapei de dezvoltare menționate în ATR;

k) să asigure transparența procesului de certificare a conformității cu cerințele tehnice de racordare prin publicare pe pagina proprie de internet a situației NPT, NFP, NFF și NFL emise;

l) să monitorizeze conformitatea locului de consum/instalației de distribuție racordat/racordate la sistemul de transport cu cerințele tehnice aplicabile prevăzute în Norma tehnică de racordare, pe toată durata de viață a acestuia/acesteia, în conformitate cu un program de monitorizare stabilit de acesta.

Art. 10. — DIU conține următoarele:

a) solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe;

b) schema electrică monofilară a locului de consum, a instalației de distribuție sau a sistemului de distribuție;

c) o declarație de conformitate defalcată pe puncte referitoare la:

(i) echipamente;

(ii) schimbul de putere reactivă în punctul de racordare;

d) date tehnice conform prevederilor anexelor nr. 1—6 care fac parte integrantă din prezenta procedură;

e) certificatele pentru echipamente pentru locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport și sistemele de distribuție racordate la sistemul de transport, în cazul în care aceste

certificate sunt invocate de OTS ca parte a dovezilor de conformitate;

f) modelele matematice utilizate în simulare sau informații echivalente, prevăzute în Norma tehnică de racordare și solicitate de OTS, care să simuleze complet comportamentul locului de consum racordat la sistemul de transport sau al sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport sau al ambelor, în condiții staționare și dinamice, inclusiv pentru fenomene electromagnetice tranzitorii, schimb de putere activă și reactivă în punctul de racordare, calitatea energiei electrice asigurate în punctul de racordare, după caz. Formatul și programul de calcul în care se furnizează modelele utilizate în simulare sunt specificate de OTS. Modelele se pot asimila cu modelele generice din una dintre aplicațiile Eurostag sau PSSE. Conținutul modelelor matematice include condițiile/setările pentru regimurile permanente și dinamice, topologia rețelei și schema electrică monofilară;

g) studii care demonstrează performanțele preconizate în regim permanent și dinamic, inclusiv studii de schimb de putere reactivă pentru o circulație de putere activă mai mică de 25% din capacitatea maximă de absorbție de putere activă în punctul de racordare/delimitare, după caz;

h) programul de teste și detaliile metodei practice preconizate de realizare a testelor de verificare a conformității, executanții lor și datele tehnice ale echipamentelor de măsurare cu care se realizează testele;

i) documente care atestă realizarea lucrărilor premergătoare punerii sub tensiune pentru începerea perioadei de probe, inclusiv rezultatele testelor de verificare a funcționării căii de comunicație și a integrării noii instalații în EMS-SCADA, prevăzute în anexa nr. 6 la prezenta procedură;

j) dosarul instalației de utilizare.

Art. 11. — (1) În cazul modificărilor semnificative ale locului de consum/instalației de distribuție/sistemului de distribuție care se racordează la sistemul de transport, datele tehnice necesar a fi transmise de gestionar la OTS sunt:

a) datele tehnice ale echipamentelor noi, care se înlocuiesc;

b) certificate de conformitate pentru echipamentele noi, care se înlocuiesc;

c) schema monofilară, dacă există modificări;

d) refacerea studiului pentru calculul puterii reactive în punctul de racordare, a modelului matematic, a studiului privind performanțele în regim permanent și dinamic, după caz.

(2) OTS are dreptul să solicite alte date tehnice necesare, după caz.

Art. 12. — Procesul de emitere a NPT conține următoarele etape:

a) cu cel puțin 6 luni înainte de punerea sub tensiune pentru perioada de probe solicitantul transmite OTS documentația prevăzută la art. 10 lit. a), b) și d);

b) până cel târziu cu o lună înainte de punerea sub tensiune pentru perioada de probe solicitantul transmite OTS documentația prevăzută la art. 10 lit. c), e), f) și g);

c) cu cel puțin 10 zile înainte de punerea sub tensiune pentru perioada de probe, solicitantul depune la OTS documentația prevăzută la art. 10 lit. i), conform prevederilor anexei nr. 6;

d) emiterea de către OTS a NPT.

Art. 13. — OTS emite NPT numai dacă sunt îndeplinite în totalitate următoarele condiții:

a) solicitantul a făcut dovada îndeplinirii lucrărilor pregătitoare punerii sub tensiune pentru perioada de probe, prin depunerea la OTS a documentelor prevăzute în anexa nr. 6, care atestă efectuarea acestor lucrări;

b) programul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a fost acceptat de către OTS și acesta a transmis acceptul solicitantului;

c) locul de consum/instalația de distribuție/sistemul de distribuție a fost integrat/integrată în sistemul EMS-SCADA conform cerințelor din Norma tehnică de racordare, iar verificarea a fost realizată prin semnale simulate;

d) sunt instalate protecțiile solicitate prin ATR și reglajele sunt setate la valorile dispuse de către OTS, confirmate prin buletine de probe, și, după caz, există acordurile dintre solicitant și OTS privind schemele de protecție;

e) documentația tehnică aferentă DIU prevăzută la art. 10 a fost transmisă integral, este completă și conformă cu cerințele tehnice aplicabile în vigoare, iar OTS a emis un acord privind DIU.

Art. 14. — În cazul în care cel puțin una dintre condițiile prevăzute la art. 13 nu este îndeplinită până la data solicitată pentru punerea sub tensiune, OTS transmite solicitantului, în termen de 5 zile lucrătoare, lista neconformităților, precum și amânarea termenului de punere sub tensiune pentru perioada de probe până la eliminarea acestora.

Art. 15. — (1) OTS emite și transmite NPT solicitantului în maximum 5 zile lucrătoare de la constatarea îndeplinirii tuturor condițiilor prevăzute la art. 13 sau a eliminării neconformităților conform prevederilor art. 14.

(2) Locul de consum/Instalația de distribuție/Sistemul de distribuție este pus/pusă sub tensiune în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la emiterea NPT.

Art. 16. — (1) În termen de maximum două zile lucrătoare de la data punerii sub tensiune pentru perioada de probe, OTS emite și transmite NFP solicitantului.

(2) Pe parcursul funcționării provizorii OTS are obligația de a monitoriza conformitatea locului de consum/sistemului de distribuție cu cerințele Normei tehnice de racordare.

(3) Statutul de NFP în care locul de consum/instalația de distribuție/sistemul de distribuție este în funcționare provizorie sau de probă începe după primirea NPT și durează de la punerea în funcțiune până la data obținerii NFF.

Art. 17. — (1) NFP conferă solicitantului dreptul de a opera locul de consum racordat la sistemul de transport, instalația de distribuție racordată la sistemul de transport sau sistemul de distribuție racordat la sistemul de transport, după caz, utilizând racordul la rețea pentru o perioadă limitată de timp, care poate fi de maximum 24 de luni.

(2) OTS este îndreptățit să stabilească o perioadă de valabilitate a NFP mai scurtă.

(3) O prelungire a perioadei de valabilitate a NFP prevăzute la alin. (1) se acordă numai în cazul în care solicitantul a înregistrat progrese semnificative privind realizarea conformității integrale.

(4) Neconformitățile trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.

(5) O prelungire a perioadei maxime prevăzute la alin. (1) poate fi acordată în cazul în care OTS primește o cerere de derogare înainte de expirarea perioadei respective, în conformitate cu prevederile procedurii privind acordarea derogărilor locurilor/nodurilor de consum racordate la rețelele electrice de interes public de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în Norma tehnică de racordare, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare.

Art. 18. — Condițiile de realizare a testelor de verificare a îndeplinirii cerințelor tehnice de racordare a locului de consum la sistemul de transport sau a instalației de distribuție/sistemului de distribuție la sistemul de transport sunt:

a) testele de verificare a conformității pot începe numai după primirea aprobării din partea OTS pentru programul și perioada de efectuare a testelor de verificare;

b) la teste poate participa un reprezentant al OTS și al solicitantului;

c) la terminarea testelor, solicitantul, executantul testelor și OTS întocmesc o minută cu referire la neconformitățile semnalate în timpul testelor și termenele de eliminare a acestora, la reglajele protecțiilor, după caz, precum și la starea/modul de funcționare a locului de consum racordat la sistemul de transport, respectiv a instalației de distribuție/sistemului de distribuție racordate/racordat la sistemul de transport după finalizarea testelor;

d) documentația completă conținând rezultatele testelor se transmite OTS.

Art. 19. — În situația în care locul de consum/instalația de distribuție/sistemul de distribuție existent/existentă care se racordează la sistemul de transport suferă modificări ce se încadrează în categoria de modificări semnificative, pe parcursul perioadei de funcționare de probă se vor realiza:

a) teste de verificare a performanțelor tehnice, specifice modificării realizate: reglaj de putere activă, reglaj de putere reactivă, după caz;

b) teste de verificare corespunzătoare unui loc de consum nou/unei instalații de distribuție noi/unui sistem de distribuție nou care se racordează la sistemul de transport, în situația modificării puterii active maxime în sensul creșterii acesteia, ca urmare a creșterii puterii active maxime aprobate prin ATR.

Art. 20. — OTS emite NFF în situația în care se îndeplinesc cumulativ următoarele cerințe:

a) rezultatele testelor de verificare dovedesc conformitatea cu cerințele tehnice prevăzute în Norma tehnică de racordare;

b) reglajele definitive ale protecțiilor, inclusiv ale protecțiilor speciale, după caz, sunt setate la valorile dispuse de către OTS, confirmate prin buletine de probe;

c) calitatea energiei electrice monitorizate în punctul de racordare/delimitare, după caz, pe o perioadă de cel puțin două săptămâni, inclusiv pe parcursul testelor, se încadrează în limitele prevăzute în standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, în vigoare, după caz;

d) mijloacele de compensare a puterii reactive au fost puse sub tensiune și integrate în sistemele de comandă sau în buclele de reglaj aferente, după caz;

e) există și funcționează un dispecer energetic local al consumatorului de la care pot fi transmise consemne de putere activă, de putere reactivă și de tensiune, după caz;

f) consemnele transmise de OTS prin EMS-SCADA sunt recepționate și sunt integrate în sistemele proprii de comandă și reglaj;

g) analizorul de calitate a energiei electrice aferent este integrat în sistemul de monitorizare a calității energiei electrice al OTS, așa cum este precizat în ATR;

h) sunt asigurate căile de comunicație a datelor către OTS, menționate în ATR.

Art. 21. — Procesul de emiteră a NFF conține următoarele etape:

a) depunerea de către solicitant la OTS a cererii pentru emiteră NFF, însoțită de datele tehnice actualizate, inclusiv cu utilizarea valorilor reale măsurate în timpul testelor, și, dacă este cazul, modelele matematice utilizate în simulare și studiile de schimb de putere reactive;

b) confirmarea de către solicitant a setărilor protecțiilor, inclusiv a protecțiilor speciale, după caz. Se transmit buletine de probe;

c) în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la primirea rezultatelor testelor prevăzute la art. 18 lit. d) și a documentelor prevăzute la lit. a) și b) din prezentul articol, OTS analizează conformitatea și rezultatele testelor de verificare, solicită completări, după caz, și, în situația în care nu există neconformități, emite NFF.

Art. 22. — (1) În situația în care se identifică o neconformitate care împiedică emiteră NFF, solicitantul poate transmite OTS o cerere de derogare în conformitate cu prevederile procedurii privind acordarea derogărilor locurilor/nodurilor de consum racordate la rețelele electrice de interes public de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în Norma tehnică de racordare, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare.

(2) OTS poate emite NFF în baza cererii de derogare prevăzute la alin. (1) dacă locul de consum racordat la sistemul de transport, instalația de distribuție racordată la sistemul de transport sau sistemul de distribuție racordat la sistemul de transport respectă dispozițiile derogării.

Art. 23. — În cazul în care cererea prevăzută la art. 22 alin. (1) este respinsă, OTS are dreptul de a refuza să permită funcționarea locului de consum racordat la sistemul de transport, a instalației de distribuție racordate la sistemul de transport sau a sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport până în momentul în care solicitantul remediază neconformitatea și locul de consum racordat la sistemul de transport, instalația de distribuție racordată la sistemul de transport sau sistemul de distribuție racordat la sistemul de transport este conform/conformă cu cerințele tehnice prevăzute de Norma tehnică de racordare.

Art. 24. — Dacă OTS și solicitantul nu rezolvă neconformitatea într-un interval de timp de cel mult 6 luni de la comunicarea deciziei de neacordare a derogării, fiecare parte poate prezenta problema spre soluționare ANRE.

Art. 25. — OTS transmite NFF solicitantului în termen de două zile lucrătoare de la emiteră acesteia.

Art. 26. — (1) Solicitanții care dețin NFF informează imediat OTS, în cel mult 24 de ore, dacă apar următoarele situații:

a) instalația face temporar obiectul unei modificări semnificative sau al unei pierderi de capacitate care îi afectează performanța și conduce la neîndeplinirea oricărei cerințe prevăzute în Norma tehnică de racordare; sau

b) apare o defecțiune a echipamentelor, care conduce la nerespectarea unor cerințe cuprinse în Norma tehnică de racordare.

(2) În funcție de situație, poate fi stabilită în prealabil, prin acord cu solicitantul, o perioadă de timp mai lungă pentru informarea OTS, de maximum 3 zile lucrătoare.

(3) În situația prevăzută la alin. (1), solicitanții care dețin NFF specifică OTS durata prognozată de funcționare.

Art. 27. — Solicitantul transmite OTS o cerere pentru emiteră unei NFL dacă preconizează că situațiile prevăzute la art. 26 alin. (1) durează mai mult de 3 luni.

Art. 28. — (1) OTS emite și transmite solicitantului NFL în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primirea cererii prevăzute la art. 27.

(2) NFL conține următoarele informații, clar identificabile:

a) problemele neremediate care justifică acordarea NFL;

b) responsabilitățile și calendarul pentru soluționarea problemelor prevăzute la lit. a); și

c) durata de valabilitate a NFL, care nu trebuie să depășească 12 luni.

(3) Durata de valabilitate a NFL acordate poate fi mai scurtă, cu posibilitatea de prelungire, dacă se prezintă dovezi considerate satisfăcătoare de către OTS, care demonstrează că au fost înregistrate progrese substanțiale în vederea realizării conformității integrale.

(4) NFF se suspendă în perioada de valabilitate a NFL pentru cerințele neîndeplinite pentru care a fost emisă NFL.

Art. 29. — (1) La încetarea valabilității NFL, OTS are dreptul de a refuza să permită funcționarea locului de consum racordat la sistemul de transport, a instalației de distribuție racordate la

sistemul de transport sau a sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport.

(2) În cazul prevăzut la alin. (1), NFF se anulează automat, iar OTS informează solicitantul referitor la această situație.

(3) OTS solicită refacerea testelor de verificare a conformității pentru cerințele neîndeplinite pentru care a fost emisă NFL, în vederea emiterii unei noi NFF.

Art. 30. — (1) O nouă prelungire a perioadei de valabilitate a NFL poate fi acordată în urma unei cereri de derogare adresate OTS înainte de expirarea perioadei respective, în conformitate cu prevederile procedurii privind acordarea derogărilor locurilor/nodurilor de consum racordate la rețelele electrice de interes public de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în Norma tehnică de racordare, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare.

(2) OTS poate acorda prelungirea perioadei de valabilitate a NFL în baza cererii de derogare prevăzute la alin. (1).

Art. 31. — În cazul în care OTS nu acordă prelungirea perioadei de valabilitate a NFL conform prevederilor art. 30 alin. (1) sau refuză să permită funcționarea locului de consum racordat la sistemul de transport, a instalației de distribuție racordate la sistemul de transport sau a sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport după ce NFL își încetează valabilitatea conform art. 29 alin. (1), solicitantul poate transmite o cerere de soluționare ANRE în termen de 6 luni de la notificarea deciziei OTS prin care nu se acordă o nouă prelungire a perioadei de valabilitate a NFL sau este refuzată funcționarea.

SECȚIUNEA a 2-a

Notificarea unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea

§1. Responsabilități

Art. 32. — Procedura de notificare a unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea are cerințe diferite pentru:

a) unitățile consumatoare aparținând unui loc de consum sau unui sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune mai mic sau egal cu 1 kV;

b) unitățile consumatoare aparținând unui loc de consum sau unui sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune mai mare de 1 kV.

Art. 33. — (1) Responsabilitățile gestionarilor locurilor de consum și ale operatorilor de sistem de distribuție închis care utilizează unități consumatoare pentru a furniza servicii de consum comandabil ORR sau OTS sunt:

a) să întocmească documentele prevăzute la art. 35 sau la art. 38 lit. b), după caz, individual sau prin intermediul unui terț, de regulă agregator, dacă unitățile consumatoare fac parte dintr-o agregare de locuri de consum sau de sisteme de distribuție închise care nu sunt racordate la sistemul de transport;

b) să transmită documentele prevăzute la art. 35 sau la art. 38 lit. b) ORR sau OTS, după caz, fie direct, fie prin intermediul unui terț, de regulă agregator;

c) să confirme ORR sau OTS, după caz, direct sau prin intermediul unui terț, de regulă agregator, capacitatea de a îndeplini cerințele tehnice prevăzute în Norma tehnică de racordare;

d) să notifice în prealabil ORR sau OTS, direct sau indirect, prin intermediul unui terț, de regulă agregator, orice decizie de încetare a furnizării de servicii de consum comandabil și/sau renunțarea permanentă a utilizării unității consumatoare pentru furnizarea de servicii de consum comandabil.

(2) Responsabilitățile ORR sau OTS, după caz, sunt:

a) să publice pe pagina proprie de internet cerințele tehnice privind unitățile consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil operatorilor de rețea și detalii privind procedura de notificare;

b) să analizeze documentația tehnică și rezultatele verificărilor efectuate;

c) să elaboreze și să publice pe pagina proprie de internet modelul DI/DUCC. Informațiile solicitate prin DI/DUCC se conțin cu OTS, în cazul în care ORR este OD;

d) să publice pe pagina proprie de internet detalii privitoare la agregarea locurilor de consum/sistemelor de distribuție închise cu unități consumatoare cu consum comandabil pentru furnizarea de servicii de consum comandabil.

§2. Notificarea unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune mai mic sau egal cu 1 kV

Art. 34. — Gestionarul locului de consum sau operatorul sistemului de distribuție închis întocmește DI în conformitate cu prevederile art. 35, direct sau prin intermediul unui terț, de regulă agregator.

Art. 35. — DI conține cel puțin următoarele informații:

a) punctul de racordare la rețea a locului de consum/sistemului de distribuție închis, ce deține unități consumatoare care furnizează servicii de consum comandabil — schemă de încadrare în rețea, schemă de racordare, echipamente și caracteristici tehnice pentru racordare;

b) capacitățile maxime de variație a consumului comandabil, cu precizarea inclusiv a puterii maxime active și a celei reactive injectate/absorbite. Pentru unitățile consumatoare agregate se definește capacitatea maximă de variație a puterii active rezultată la nivelul agregării;

c) tipul serviciilor de consum comandabil pe care le oferă locul de consum sau sistemul de distribuție închis;

d) certificatul echipamentului relevant care asigură serviciul de consum comandabil sau, dacă acesta nu este disponibil, o declarație de conformitate/informații echivalente complete care permit integrarea unității consumatoare în modelul de rețea al ORR;

e) datele de contact ale gestionarului locului de consum, ale operatorului de sistem de distribuție închis sau ale agregatorului.

Art. 36. — (1) Gestionarul locului de consum sau operatorul sistemului de distribuție închis transmite DI la ORR sau OTS, direct sau indirect prin intermediul unui terț, de regulă agregator.

(2) Data la care se transmit informațiile trebuie să fie anterioară înscrierii pe piața de energie a locului de consum/sistemului de distribuție închis sau a agregării acestora în ceea ce privește capacitatea de consum comandabil.

(3) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la primirea DI, ORR analizează conformitatea, solicită completări, după caz, și, în situația în care nu există neconformități, informează gestionarul locului de consum/operatorul de distribuție închis/agregatorul asupra conformității unității consumatoare.

Art. 37. — (1) Conținutul DI este diferențiat pe tipuri și categorii de servicii de consum comandabil, conform prevederilor alin. (3).

(2) Pentru unitățile consumatoare cu consum comandabil care asigură mai multe servicii de consum comandabil se întocmește DI pentru fiecare tip de consum comandabil.

(3) DI se întocmește pentru fiecare categorie de consum comandabil definită în Norma tehnică de racordare după cum urmează:

a) servicii de consum comandabil comandate de la distanță pentru:

- (i) reglajul de putere activă a consumului comandabil;
- (ii) reglajul de putere reactivă a consumului comandabil;

(iii) managementul congestiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil;

b) servicii de consum comandabil comandate autonom (descentralizat, automat) pentru:

- (i) răspunsul consumului la abaterile de frecvență;
- (ii) reglajul foarte rapid al puterii active a consumului.

§3. Notificarea unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune mai mare de 1 kV

Art. 38. — Procedura de notificare pentru o unitate consumatoare dintr-un loc de consum sau dintr-un un sistem de distribuție închis racordat la un nivel de tensiune de peste 1 kV include următoarele:

a) ORR în coordonare cu OTS, după caz, elaborează și publică pe pagina proprie de internet modelul DUCC;

b) conținutul DUCC trebuie să cuprindă cel puțin informațiile prevăzute la art. 35 și o declarație de conformitate care să conțină rezultatele testelor/simulărilor/monitorizărilor pentru dovedirea conformității, corespunzătoare serviciului de consum comandabil solicitat, în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, după caz;

c) data la care se transmit informațiile trebuie să fie anterioară înscrierii pe piața de energie a locului de consum/sistemului de distribuție închis sau a agregării acestora în ceea ce privește capacitatea de consum comandabil;

d) pentru unitățile consumatoare cu consum comandabil care asigură mai multe tipuri de servicii de consum comandabil se întocmește DUCC pentru fiecare tip de consum comandabil, prevăzută la art. 37 alin. (3).

Art. 39. — (1) În termen de 10 zile lucrătoare de la primirea DUCC, ORR analizează conformitatea, solicită completări, după caz, și, în situația în care nu există neconformități, emite NFF.

(2) ORR transmite NFF gestionarului de loc de consum sau operatorului de sistem de distribuție închis, după caz, în termen de două zile lucrătoare de la emiterea acesteia.

SECȚIUNEA a 3-a

Testarea

§1. Generalități

Art. 40. — Testarea performanței unui loc de consum racordat la sistemul de transport, a unei instalații de distribuție racordate la sistemul de transport sau a unei unități consumatoare cu reglaj de putere activă a consumului comandabil, cu reglaj de putere reactivă a consumului comandabil sau cu management al congestiilor/restricțiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil urmărește să demonstreze că sunt îndeplinite cerințele prevăzute de Norma tehnică de racordare.

Art. 41. — Testarea se aplică:

a) după PIF, în perioada de probe, pentru locurile de consum noi racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție noi racordate la sistemul de transport sau pentru unitățile consumatoare cu reglaj de putere activă a consumului comandabil, cu reglaj de putere reactivă a consumului comandabil sau cu management al congestiilor/restricțiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil;

b) la sfârșitul fiecărei etape de dezvoltare specificate în ATR;

c) în timpul funcționării, pentru determinarea performanțelor, în cazul constatării nerespectării cerințelor tehnice prevăzute în Norma tehnică de racordare;

d) după modificări semnificative ale locurilor de consum existente racordate la sistemul de transport, ale instalațiilor de distribuție existente racordate la sistemul de transport sau ale unităților consumatoare existente cu reglaj de putere activă a consumului comandabil, cu reglaj de putere reactivă a consumului comandabil sau cu management al congestiilor/restricțiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil;

e) după implementarea anumitor cerințe tehnice din Norma tehnică de racordare locurilor de consum existente racordate la sistemul de transport, instalațiilor de distribuție existente racordate la sistemul de transport sau unităților consumatoare existente cu reglaj de putere activă a consumului comandabil, cu reglaj de putere reactivă a consumului comandabil sau cu management al congestiilor/restricțiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil, propuse de OTS în baza unei analize cost-beneficiu și pentru care ANRE a emis o decizie;

f) după defecțiuni, modificări sau înlocuiri ale echipamentelor aferente locurilor de consum existente racordate la sistemul de transport, instalațiilor de distribuție existente racordate la sistemul de transport sau ale unităților consumatoare existente cu reglaj de putere activă a consumului comandabil, cu reglaj de putere reactivă a consumului comandabil sau cu management al congestiilor/restricțiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil;

g) la cererea justificată a OTS sau ORR, pentru efectuarea oricăruia dintre testele prevăzute în prezenta procedură.

Art. 42. — ORR sau OTS, după caz, are următoarele responsabilități:

a) aprobă programul de teste transmis de solicitant;

b) cooperează cu solicitantul în vederea efectuării testelor de verificare și nu întârzie nejustificat realizarea acestora;

c) inițiază verificarea funcționării locului de consum/instalației de distribuție/unității consumatoare în cazul în care se încalcă în mod repetat una dintre cerințele tehnice prevăzute în Norma tehnică de racordare;

d) solicită responsabilului cu efectuarea testelor reluarea unuia sau mai multor teste, după caz;

e) poate accepta teste alternative, rezultate ca urmare a unor cauze obiective, prezentate de responsabilul cu efectuarea testelor, înainte de realizarea acestora;

f) publică alocarea responsabilităților către gestionarul locului de consum, către OD sau către operatorul de sistem de distribuție închis, precum și propriile responsabilități în ceea ce privește testele de verificare, simulările și monitorizarea conformității.

Art. 43. — ORR sau OTS, după caz, are dreptul:

a) să permită gestionarului locului de consum, OD sau operatorului de sistem de distribuție închis să efectueze o serie de teste alternative, cu condiția ca acestea să fie eficiente și să demonstreze îndeajuns că un loc de consum sau un sistem de distribuție este conform cu cerințele Normei tehnice de racordare;

b) să solicite gestionarului locului de consum, OD sau operatorului de sistem de distribuție închis să efectueze teste suplimentare sau alternative în cazul în care informațiile furnizate ORR sau OTS, după caz, în ceea ce privește rezultatele testelor de verificare prevăzute în prezenta procedură nu sunt suficiente pentru a demonstra conformitatea cu cerințele Normei tehnice de racordare;

c) să participe la efectuarea testelor de verificare fie la fața locului, fie de la distanță, de la camera de comandă a operatorului de rețea, și să efectueze înregistrări ale performanței în funcționare a locului de consum racordat la sistemul de transport, a instalației de distribuție racordate la sistemul de transport, a sistemului de distribuție sau a unității consumatoare.

Art. 44. — Solicitantul are următoarele responsabilități:

a) inițiază efectuarea testelor;

b) întocmește programul de teste pentru verificarea conformității;

c) transmite ORR sau OTS, după caz, cu cel puțin 10 zile lucrătoare înaintea începerii testelor, programul de teste și solicitarea de participare la teste a reprezentanților ORR sau

OTS, după caz, convenind cu acesta data pentru efectuarea testelor;

d) asigură condițiile tehnice pentru efectuarea testelor și este disponibil la fața locului pe parcursul întregii perioade de testare;

e) asigură pe tot parcursul testelor siguranța în funcționare a echipamentelor proprii, fiind răspunzător de integritatea întregii instalații pe toată această perioadă;

f) desemnează, de comun acord cu executantul testelor, un responsabil al testelor;

g) efectuează testele de verificare a performanțelor numai cu acordul ORR sau OTS, după caz;

h) furnizează semnalele specificate de ORR sau OTS, după caz, dacă, pentru anumite teste, ORR sau OTS, după caz, dorește să utilizeze propriile echipamente pentru înregistrarea performanțelor;

i) după efectuarea testelor, transmite ORR sau OTS, după caz, documentația finală completă, în conformitate cu prezenta procedură.

Art. 45. — Eventualele incidente sau deficiențe ale locului de consum racordat la sistemul de transport, ale instalației de distribuție racordate la sistemul de transport, ale sistemului de distribuție sau ale unității consumatoare, care au impact asupra îndeplinirii cerințelor privind desfășurarea testelor de verificare, a simulărilor conformității și a monitorizării conformității, sunt notificate de solicitant ORR sau OTS, după caz, în maximum 3 zile lucrătoare de la înregistrarea incidentului respectiv.

Art. 46. — (1) Orice intenție de modificare a capacității tehnice a locului de consum racordat la sistemul de transport, a instalației de distribuție racordate la sistemul de transport, a sistemului de distribuție sau a unității consumatoare care furnizează servicii de consum comandabil operatorilor de rețea, care are un impact asupra îndeplinirii cerințelor privind desfășurarea testelor de verificare, simularea și monitorizarea conformității prevăzute în prezenta procedură, este notificată ORR, direct sau indirect prin intermediul unui terț, cu cel puțin 30 de zile înaintea punerii în aplicare a respectivei modificări.

(2) Realizarea și punerea în funcțiune a modificării notificate către ORR se fac numai cu acordul scris al acestuia.

(3) ORR răspunde la notificarea de modificare în maximum 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

Art. 47. — (1) Gestionarul locului de consum sau operatorul sistemului de distribuție închis care utilizează unități consumatoare pentru a furniza servicii de consum comandabil operatorilor de rețea poate delega unor terți, în totalitate sau parțial, sarcini precum comunicarea cu ORR sau cu OTS și întocmirea documentației care demonstrează conformitatea unităților consumatoare.

(2) Terții, de regulă agregatori ai locurilor de consum sau ai sistemelor de distribuție închise, sunt tratați drept utilizatori unici, cu dreptul de a întocmi documentația relevantă și de a demonstra conformitatea unităților consumatoare agregate cu cerințele tehnice prevăzute în Norma tehnică de racordare.

(3) Locurile de consum și sistemele de distribuție închise care furnizează servicii de consum comandabil către ORR și/sau OTS prin unitățile consumatoare cu consum comandabil pot acționa în mod colectiv, agregate, prin intermediul terților agregatori.

Art. 48. — În cazul în care obligațiile gestionarilor locurilor de consum și ale operatorilor sistemelor de distribuție închise sunt îndeplinite de terți, de regulă agregatori, aceștia trebuie să informeze ORR în legătură cu modificările contractelor pentru fiecare tip de serviciu oferit și pentru fiecare cantitate, specificând locația care oferă serviciul.

Art. 49. — Cerințele privind aparatele de măsură, echipamentele de simulare și de înregistrare sunt următoarele:

a) traductorii de frecvență trebuie să aibă: precizie $\leq 0,005$ Hz, timp de răspuns < 100 ms, domeniu de măsură 45—55 Hz;

b) traductorii P, Q, U trebuie să aibă clasa de precizie de 0,3 sau mai precisă;

c) sistemul de achiziție a mărimilor măsurate trebuie să aibă rată de achiziție de minimum 0,5 s pentru fiecare mărime achiziționată și posibilitatea de înregistrare în fișiere de tip „.xls”. Pentru cerințele testelor de reconectare în maximum o secundă după o deconectare voită, de test, se asigură viteze de înregistrare de minimum 40 ms;

d) simularea de frecvență trebuie să aibă precizie $< 0,005$ Hz, domeniul 45—55 Hz în trepte sau cu rampă de maximum 2 Hz/sec.;

e) sistemul GPS pentru ștampila de timp;

f) măsurarea calității energiei electrice se realizează cu analizoare de calitate a energiei electrice de clasă A, cu GPS, cu posibilitatea de efectuare a calculelor de perturbații pe diferite intervale de timp, prestabilite sau determinate postînregistrare, de exemplu: determinarea perturbației pe un interval de timp în care s-a realizat fiecare probă, dar și pe un interval standardizat de o săptămână. Calitatea energiei electrice se înregistrează pe parcursul tuturor testelor, inclusiv pe o perioadă de minimum două săptămâni de funcționare.

§2. Testarea privind deconectarea și reconectarea locurilor de consum racordate la sistemul de transport și a instalațiilor de distribuție racordate la sistemul de transport

Art. 50. — (1) Locurile de consum racordate la sistemul de transport și instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport trebuie să îndeplinească cerințele pentru deconectarea și reconectarea automată a unei ponderi specificate a consumului, pe criterii de scădere a frecvenței sau a tensiunii, prevăzute în Norma tehnică de racordare.

(2) Locurile de consum și instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport se supun testelor de verificare prevăzute la art. 51—57.

Art. 51. — (1) Testele privind deconectarea consumului la frecvență scăzută cuprind verificarea și înregistrarea comportamentului locului de consum, respectiv a instalației de distribuție racordat/racordate la sistemul de transport prin deconectarea consumului în trepte, ca urmare a aplicării unui semnal de frecvență simulat care depășește pragul de declanșare.

(2) Prin efectuarea testelor se urmărește verificarea îndeplinirii următoarelor cerințe:

a) capacitatea de deconectare a ponderii specificate a consumului, la scăderea frecvenței, cu respectarea valorii treptei de consum de putere activă stabilite de OTS pentru fiecare valoare de frecvență;

b) capacitatea de deconectare a consumului la scăderea frecvenței, care să permită funcționarea la o tensiune alternativă nominală specificată de OTS și care să evidențieze îndeplinirea cerințelor privind stabilirea treptelor de frecvență, timpul de acționare de la depășirea valorii de consemn reglate a frecvenței, asigurarea blocării pe criteriul de tensiune și, dacă este cazul, identificarea sensului circulației de putere activă la punctul de deconectare, prevăzute în Norma tehnică de racordare;

c) tensiunea alternativă de alimentare a releului/echipamentului care asigură deconectarea pe criteriul de frecvență, precum și semnalul de măsurare a frecvenței se asigură din rețeaua electrică în amonte de punctul de racordare.

Art. 52. — Testul privind deconectarea consumului la scăderea frecvenței se consideră reușit dacă instalația de distribuție racordată la sistemul de transport are capacitatea tehnică de deconectare a consumului la scăderea frecvenței pentru procentul din consum specificat de OTS.

Art. 53. — Testarea releelor de deconectare a consumului la scăderea frecvenței se consideră reușită dacă, în conformitate cu prevederile din Norma tehnică de racordare, releele

funcționează în domeniul de tensiune specificat de OTS și transmit semnalul de deconectare a instalației de distribuție sau a locului de consum racordate/racordat la sistemul de transport la depășirea pragului de frecvență setat, în intervalul de timp specificat de OTS.

Art. 54. — (1) Testele privind deconectarea consumului la tensiune scăzută — DAS-U — 110 kV — cuprind verificarea și înregistrarea comportamentului instalației de distribuție/locului de consum racordate/racordat la sistemul de transport la blocarea comutatorului de ploturi sub sarcină — anularea RAT și la deconectarea consumului pe criteriul de tensiune scăzută — DAS-U, după caz.

(2) Testul de deconectare a consumului la tensiune scăzută se consideră reușit dacă, în conformitate cu prevederile din Norma tehnică de racordare, instalația de distribuție sau locul de consum racordată/racordat la sistemul de transport are capabilitatea tehnică de a bloca într-o singură acțiune comutatorul de ploturi sub sarcină.

Art. 55. — Testarea capabilității de reconectare a unei instalații de distribuție/unui loc de consum racordate/racordat la sistemul de transport după o deconectare accidentală cauzată de o perturbație în rețea se realizează prin verificarea îndeplinirii condițiilor specificate de OTS, în conformitate cu prevederile Normei tehnice de racordare.

Art. 56. — (1) Testul de sincronizare se referă la domeniul de tensiune, domeniul de frecvență, domeniul de defazaj, succesiunea fazelor și diferențele de tensiune și de frecvență față de valorile nominale.

(2) Testul de sincronizare se realizează din stare deconectat, prin transmiterea unui semnal de reconectare, cu înregistrarea timpului de reconectare și a valorilor parametrilor prevăzuți la alin. (1).

(3) Testul se consideră reușit dacă valorile parametrilor obținuți în urma testării respectă domeniile prevăzute în Norma tehnică de racordare.

Art. 57. — (1) Testul referitor la deconectarea de la distanță trebuie să demonstreze că instalația de distribuție sau locul de consum racordată/racordat la sistemul de transport are capabilitatea tehnică de a se deconecta de la distanță de la sistemul de transport în punctul sau punctele de racordare, atunci când OTS solicită acest lucru și în intervalul de timp specificat de OTS.

(2) Testul se realizează din stare conectat la sistem, se transmite semnalul de deconectare și se înregistrează timpul de deconectare din momentul transmiterii comenzii de deconectare.

(3) Testul se consideră reușit dacă timpul de deconectare de la distanță a locului de consum/instalației de distribuție racordate/racordate la sistemul de transport respectă valoarea intervalului de timp specificat de OTS.

Art. 58. — O parte a testelor prevăzute la art. 51—57 poate fi înlocuită cu un certificat al echipamentului, transmis la OTS însoțit de înregistrările testelor efectuate.

§3. **Testarea privind schimbul de informații cu locurile de consum racordate la sistemul de transport, respectiv cu instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport**

Art. 59. — (1) Schimbul de informații dintre OTS și gestionarii locurilor de consum racordate la sistemul de transport, respectiv OD ai instalațiilor de distribuție racordate la sistemul de transport trebuie să se realizeze în timp real sau periodic, în conformitate cu prevederile Normei tehnice de racordare.

(2) Testul privind schimbul de informații în timp real se consideră reușit dacă locurile de consum racordate la sistemul de transport, respectiv instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport au capabilitatea tehnică de a se conforma standardului privind schimbul de informații specificat de OTS și

dacă semnalele prevăzute în Norma tehnică de racordare sunt transmise și recepționate integral și corect.

§4. **Testarea locurilor de consum racordate la sistemul de transport și a instalațiilor de distribuție racordate la sistemul de transport privind calitatea energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz**

Art. 60. — (1) Testele referitoare la calitatea energiei electrice se efectuează prin măsurători în punctul de racordare/delimitare, după caz, pentru locurile de consum și pentru sistemele de distribuție racordate la sistemul de transport și se referă la încadrarea în limitele admise a factorului total de distorsiune armonică, a factorului de nesimetrie de secvență negativă și a indicatorului de flicker.

(2) Măsurătorile se efectuează cu analizoare de calitate de clasa A, care aparțin fie executantului testelor, fie OTS.

(3) În situația în care, prin funcționarea locului de consum sau a sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport, în perioada de probe, înregistrările dovedesc o deteriorare a calității energiei electrice, gestionarul locului de consum/OD al sistemului de distribuție perturbator trebuie să ia măsuri de dotare cu mijloace de compensare necesare care să conducă la încadrarea parametrilor de calitate a energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz, în limitele stabilite prin standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem în vigoare.

(4) Nu se admite funcționarea fără respectarea cerințelor de calitate a energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz.

§5. **Testarea unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea, cu reglaj al puterii active a consumului comandabil, cu reglaj al puterii reactive a consumului comandabil și management al congestiilor/restricțiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil**

Art. 61. — (1) Unitățile consumatoare cu reglaj al puterii active a consumului comandabil efectuează testul de răspuns la modificarea consemnului de putere activă.

(2) La primirea unei dispoziții din partea ORR sau a OTS, în mod direct sau prin intermediul unui terț, de regulă agregator, unitatea consumatoare demonstrează, fie individual, fie împreună, ca parte a agregării locurilor de consum sau a sistemelor de distribuție închise prin intermediul unui terț, capabilitatea tehnică de a-și modifica puterea activă în domeniul, pe durata și în conformitate cu planificarea convenite în prealabil și stabilită în conformitate cu prevederile din Norma tehnică de racordare.

(3) Testul se efectuează prin modificarea puterii active a locului de consum sau a sistemului de distribuție închis fie în urma primirii unei dispoziții, fie în urma simulării primirii unei dispoziții de modificare a puterii active, emise de ORR sau OTS.

(4) Testul se efectuează pentru minimum patru consemne de putere activă diferite.

(5) Se înregistrează timpul de activare, reprezentând durata dintre momentul de modificare a consemnului de putere activă emis de OTS sau ORR și momentul îndeplinirii integrale a acestuia, valoarea de consemn a puterii active și valoarea realizată de putere activă.

(6) Testul este considerat reușit dacă sunt îndeplinite condițiile specificate de ORR sau OTS, prevăzute în Norma tehnică de racordare.

(7) În locul unei părți a testelor prevăzute la alin. (3) poate fi utilizat un certificat al echipamentului privind răspunsul unității consumatoare la variațiile de consemn de putere activă, însoțit de înregistrările testelor efectuate. Certificatul respectiv se transmite ORR sau OTS, după caz.

Art. 62. — (1) Unitățile consumatoare cu reglaj al puterii reactive a consumului comandabil prin modificarea puterii reactive absorbite/injectate prin conectare/deconectare de mijloace de compensare statice efectuează testul de răspuns la modificarea consemnului de putere reactivă.

(2) La primirea unei dispoziții din partea ORR sau a OTS, direct sau prin intermediul unui terț, de regulă agregator, unitatea consumatoare demonstrează, fie individual, fie împreună, ca parte a agregării locurilor de consum sau a sistemelor de distribuție închise prin intermediul unui terț, capabilitatea tehnică de a-și modifica puterea reactivă evacuată sau absorbită în/din sistem, în domeniul, pe durata și în conformitate cu planificarea convenite.

(3) Testul se efectuează prin modificarea puterii reactive evacuate/absorbite de locul de consum sau de sistemul de distribuție închis prin deconectarea/conectarea mijloacelor de compensare statice fie în urma primirii unei dispoziții, fie în urma simulării primirii unei dispoziții de modificare a puterii reactive sau a factorului de putere, emise de ORR sau OTS.

(4) Testul se efectuează pentru două consemne de putere reactivă diferite.

(5) Ca alternativă la efectuarea testului prin conectarea/deconectarea mijloacelor de compensare statice se poate utiliza modificarea factorului de putere la o valoare solicitată de ORR sau OTS.

(6) Se înregistrează timpul de activare, reprezentând durata dintre momentul de modificare a consemnului de putere reactivă emis de ORR sau OTS și momentul îndeplinirii integrale a consemnului, valoarea de consemn a puterii reactive și valoarea realizată de putere reactivă.

(7) Testul este considerat reușit dacă sunt îndeplinite condițiile specificate de ORR sau OTS.

(8) În situația în care modificarea puterii reactive se poate realiza de către unitatea consumatoare în alt mod decât prin conectarea/deconectarea de echipamente de compensare statice, în locul unei părți a testelor prevăzute la alin. (4) poate fi utilizat un certificat al echipamentului privind răspunsul unității consumatoare la variațiile de consemn de putere reactivă sau ale factorului de putere, însoțit de înregistrările testelor efectuate. Certificatul respectiv se transmite la ORR sau OTS, după caz.

SECȚIUNEA a 4-a

Monitorizarea conformității

§1. Generalități

Art. 63. — (1) Gestionarii locurilor de consum racordate la sistemul de transport, precum și OD ai instalațiilor de distribuție racordate la sistemul de transport și ai sistemelor de distribuție se asigură că locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport sau sistemele de distribuție îndeplinesc cerințele prevăzute în Norma tehnică de racordare.

(2) Gestionarii locurilor de consum și OD ai sistemelor de distribuție închise care furnizează servicii de consum comandabil ORR și OTS se asigură că unitățile consumatoare aferente locurilor de consum/sistemelor de distribuție respective îndeplinesc cerințele prevăzute în Norma tehnică de racordare.

§2. Monitorizarea conformității locurilor de consum racordate la sistemul de transport, a instalațiilor de distribuție racordate la sistemul de transport și a sistemelor de distribuție racordate la sistemul de transport

Art. 64. — (1) OTS evaluează conformitatea unui loc de consum racordat la sistemul de transport, a unei instalații de distribuție racordate la sistemul de transport și a unui sistem de distribuție racordat la sistemul de transport cu cerințele prevăzute în Norma tehnică de racordare, de-a lungul întregii durate de viață a locului de consum/instalației de distribuție/sistemului de distribuție.

(2) OTS are dreptul de a solicita gestionarului de loc de consum/OD să efectueze teste de verificare a conformității și simulări, periodic, potrivit unui program stabilit de comun acord, sau în urma unei eventuale neconformități apărute în funcționare și semnalate de OTS, la modificări sau înlocuiri ale oricărui echipament ce ar putea avea un impact asupra asigurării conformității locului de consum racordat la sistemul de transport sau a instalației/sistemului de distribuție racordate/racordat la sistemul de transport cu cerințele prevăzute de Norma tehnică de racordare.

(3) OTS informează gestionarul locului de consum/OD cu privire la rezultatul evaluării prevăzute la alin. (1), al testelor de verificare a conformității și al simulărilor prevăzute la alin. (2).

Art. 65. — (1) OTS poate delega unor terți, total sau parțial, exercitarea activității sale de monitorizare a conformității.

(2) În cazurile prevăzute la alin. (1), OTS trebuie să asigure confidențialitatea, inclusiv prin angajamente de confidențialitate încheiate cu gestionarul locului de consum/OD, în conformitate cu prevederile Regulamentului.

Art. 66. — (1) Monitorizarea conformității instalațiilor de distribuție racordate la sistemul de transport se realizează pentru cerințele aplicabile privind puterea reactivă.

(2) Instalația de distribuție racordată la sistemul de transport trebuie să fie dotată cu echipamentele necesare pentru măsurarea puterii active și a puterii reactive, în conformitate cu prevederile Normei tehnice de racordare.

(3) OD al instalației de distribuție racordate la sistemul de transport are obligația de a asigura în mod continuu corectitudinea funcționării acestuia prin acțiuni de monitorizare și mentenanță.

(4) OTS stabilește programul de monitorizare a conformității. Monitorizarea poate fi continuă, la interval de 15 minute sau de o oră.

Art. 67. — (1) Monitorizarea conformității locurilor de consum racordate la sistemul de transport se realizează pentru cerințele aplicabile privind puterea reactivă.

(2) Locul de consum racordat la sistemul de transport trebuie să fie dotat cu echipamentele necesare pentru măsurarea puterii active și a puterii reactive, în conformitate cu prevederile Normei tehnice de racordare.

(3) Gestionarul locului de consum racordat la sistemul de transport are obligația de a asigura în mod continuu corectitudinea funcționării acestuia prin acțiuni de monitorizare și mentenanță.

(4) OTS stabilește programul de monitorizare a conformității. Monitorizarea poate fi continuă, la interval de 15 minute sau de o oră.

§3. Monitorizarea conformității unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea

Art. 68. — (1) ORR evaluează conformitatea unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea cu cerințele Normei tehnice de racordare, de-a lungul întregii durate de viață a acestora, prin monitorizarea răspunsului unităților consumatoare la solicitări.

(2) În cazul în care ORR nu este OTS, ORR evaluează împreună cu OTS și, dacă este cazul, cu terțul care a realizat agregarea locurilor de consum/sistemelor de distribuție închise conformitatea unei unități consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către OTS.

(3) ORR are dreptul de a solicita gestionarului locului de consum sau operatorului de sistem de distribuție închis să efectueze teste de verificare a conformității și simulări, periodic, potrivit unui program stabilit de comun acord, sau în urma unei

eventuale deficiențe semnalate de ORR, în cazul unor modificări sau înlocuiri ale oricărui echipament ce ar putea avea un impact asupra asigurării conformității unității consumatoare cu cerințele Normei tehnice de racordare.

(4) ORR informează gestionarul locului de consum/OD cu privire la rezultatul evaluării prevăzute la alin. (1) și (2), al testelor de verificare a conformității și al simulărilor prevăzute la alin. (3).

Art. 69. — (1) ORR poate delega unor terți, total sau parțial, exercitarea activității sale de monitorizare a conformității unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil operatorilor de rețea.

(2) În cazurile prevăzute la alin. (1), ORR trebuie să asigure confidențialitatea, inclusiv prin angajamente de confidențialitate încheiate cu gestionarul locului de consum/OD al sistemului de distribuție închis, în conformitate cu prevederile Regulamentului.

SECȚIUNEA a 5-a

Simulările pe model

§1. Generalități

Art. 70. — Simularea pe model a performanțelor tehnice ale unui loc de consum racordat la sistemul de transport, ale unei instalații de distribuție racordate la sistemul de transport sau ale unei unități consumatoare cu reglaj foarte rapid al puterii active a consumului, aparținând unui loc de consum sau unui sistem de distribuție închis care furnizează servicii de consum comandabil operatorilor de rețea, demonstrează dacă sunt îndeplinite cerințele prevăzute de Norma tehnică de racordare.

Art. 71. — Simulările pe model se efectuează în următoarele situații:

- a) la o nouă racordare la sistemul de transport;
- b) o unitate consumatoare nouă este utilizată de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza OTS reglaj foarte rapid al puterii active a consumului;
- c) la o dezvoltare, o înlocuire sau o modernizare a unui echipament care asigură una dintre funcțiile tehnice solicitate la interfața cu OTS, de exemplu compensarea puterii reactive;
- d) la sesizarea de către ORR a unei neconformități cu cerințele prevăzute în Norma tehnică de racordare.

Art. 72. — ORR are următoarele drepturi:

a) să permită gestionarului locului de consum, OD sau operatorului de sistem de distribuție închis să efectueze o serie de simulări alternative, cu condiția ca acestea să fie eficiente și suficiente pentru a demonstra că o unitate consumatoare aparținând unui loc de consum, un loc de consum sau un sistem de distribuție închis este conformă/conform cu cerințele Normei tehnice de racordare; și

b) să solicite gestionarului locului de consum, OD sau operatorului de sistem de distribuție închis să efectueze serii de simulări suplimentare sau alternative în cazurile în care informațiile furnizate ORR în ceea ce privește simularea conformității, potrivit prevederilor art. 76, 79 și 81, nu sunt suficiente pentru a demonstra că locul de consum, sistemul de distribuție sau unitatea consumatoare este conform/conformă cu cerințele prevăzute în Norma tehnică de racordare.

Art. 73. — (1) Gestionarul locului de consum racordat la sistemul de transport sau OD al sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport furnizează un raport cu rezultatele simulării pentru fiecare loc de consum racordat la sistemul de transport în parte sau pentru fiecare instalație de distribuție racordată la sistemul de transport în parte.

(2) Gestionarul locului de consum racordat la sistemul de transport sau OD al sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport elaborează un model matematic utilizat în simulare validat prin rezultatele testelor/măsurătorilor, după caz, pentru un anumit loc de consum racordat la sistemul de transport sau

pentru o anumită instalație de distribuție racordată la sistemul de transport.

(3) Tipul modelelor de simulare este conform cu prevederile Normei tehnice de racordare.

Art. 74. — ORR are dreptul de a verifica dacă un loc de consum sau un sistem de distribuție respectă cerințele prevăzute în Norma tehnică de racordare, prin efectuarea propriilor simulări de conformitate pe baza rapoartelor și modelelor de simulare furnizate de către gestionar/OD și a măsurătorilor de la testele de verificare a conformității, după caz.

Art. 75. — ORR furnizează gestionarului locului de consum, OD sau operatorului de sistem de distribuție închis datele tehnice și datele privind modelul de simulare a rețelei, în măsura în care acest lucru este necesar pentru a efectua simulările necesare în conformitate cu prevederile art. 76, 79 și 81.

§2. Simulări pe model în cazul instalațiilor de distribuție racordate la sistemul de transport

Art. 76. — Simularea pe model a capacității de evacuare/absorbție de putere reactivă a unei instalații de distribuție racordate la sistemul de transport se efectuează după cum urmează:

a) pentru calcularea consumului de putere reactivă în condiții de putere activă și reactivă tranzitată se utilizează modelul OTS de simulare a circulației de putere în regim permanent a sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport;

b) se determină cel mai redus și cel mai ridicat consum de putere reactivă prin simularea unor combinații de putere activă evacuată sau absorbită, minimă și maximă;

c) se calculează puterea reactivă evacuată la o circulație de putere activă mai mică de 25% din capacitatea maximă de absorbție de putere activă în punctul de racordare.

Art. 77. — OTS poate specifica și altă metodă pentru simularea pe model a capacității de reglaj a puterii reactive, de exemplu utilizarea factorului de putere.

Art. 78. — Simularea pe model se consideră reușită dacă rezultatele demonstrează respectarea cerințelor prevăzute în Norma tehnică de racordare.

§3. Simulările pe model în cazul locurilor de consum racordate la sistemul de transport

Art. 79. — Simularea pe model a capacității de furnizare de putere reactivă a unui loc de consum racordat la sistemul de transport trebuie să demonstreze că locul de consum racordat la sistemul de transport are capacitatea de a produce putere reactivă în punctul de racordare și se realizează astfel:

a) pentru calcularea puterii reactive absorbite/evacuate în condiții diferite de putere activă absorbită se utilizează un model de simulare a circulației de putere la nivelul locului de consum racordat la sistemul de transport;

b) simulările stabilesc condițiile de putere activă minimă și maximă absorbită din sistem, care determină cea mai redusă și cea mai ridicată absorbție/evacuare de putere reactivă în punctul de racordare;

c) simularea pe model se consideră reușită dacă rezultatele demonstrează respectarea cerințelor prevăzute în Norma tehnică de racordare.

Art. 80. — Simularea capacității de furnizare de putere reactivă a unui loc de consum și de producere racordat la sistemul de transport se realizează astfel:

a) pentru calcularea consumului de putere reactivă în condiții diferite de consum și de producere de putere activă se utilizează un model de simulare a circulației de putere la nivelul locului de consum și de producere racordat la sistemul de transport;

b) simulările stabilesc condițiile de putere activă absorbită sau evacuată, minimă și maximă, care determină exportul, respectiv importul, minim și maxim, de putere reactivă în punctul de racordare;

c) simularea pe model se consideră reușită dacă rezultatele demonstrează respectarea cerințelor prevăzute în Norma tehnică de racordare.

§4. Simulări pe model pentru unitățile consumatoare cu reglaj foarte rapid al puterii active a consumului

Art. 81. — (1) Modelul unității consumatoare utilizate de un gestionar de loc de consum sau de un operator de sistem de distribuție închis pentru a furniza reglaj foarte rapid al puterii active a consumului comandabil demonstrează capabilitatea tehnică a unității consumatoare de a furniza reglaj foarte rapid al puterii active a consumului în cazul scăderii frecvenței.

(2) Simularea se efectuează prin verificarea modificării puterii active în funcție de un anumit parametru, precum viteza de variație a frecvenței, verificarea parametrilor de performanță aferenți sistemului de reglaj și verificarea timpului de reacție pentru reglajul foarte rapid al puterii active, care nu trebuie să depășească o întârziere de două secunde.

(3) Simularea se consideră reușită dacă modelul demonstrează respectarea condițiilor prevăzute în Norma tehnică de racordare.

*ANEXA Nr. 1
la procedură*

Date tehnice pentru locul de consum racordat la sistemul de transport și pentru sistemul de distribuție racordat la sistemul de transport, în punctul de racordare/delimitare, după caz

1. Datele tehnice solicitate se pun la dispoziție de gestionarul locului de consum racordat la sistemul de transport și de OD al sistemului de distribuție racordat la sistemul de transport. În cadrul procedurii de notificare pentru racordarea unui loc de consum/sistem de distribuție la sistemul de transport și de verificare a conformității cu cerințele privind racordarea acestuia la sistemul de transport, ORR poate solicita date suplimentare pentru fiecare etapă a procesului de notificare și de verificare a conformității.

2. Datele standard de planificare (S), comunicate prin cererea de racordare și utilizate în studiile/fișele de soluție, reprezintă totalitatea datelor tehnice generale care caracterizează locul de consum racordat la sistemul de transport, respectiv sistemul de distribuție racordat la sistemul de transport.

3. Datele detaliate de planificare (D) sunt date tehnice care permit analize speciale de stabilitate statică și tranzitorie și dimensionarea instalațiilor de automatizare, reglajul protecțiilor și alte date necesare în programare operativă și trebuie furnizate cu minimum o lună înainte de PIF.

4. Datele, validate și completate la punerea în funcțiune și confirmate în procesul de verificare a conformității (R).

Descrierea datelor	Unități de măsură	Categoria datelor
Puterea absorbită	MW	S, D
Frecvența:		
Domeniul de frecvență în care locul de consum/sistemul de distribuție rămâne în funcțiune	Hz	D
Frecvența nominală	Hz	D
Dependența puterii absorbite în funcție de frecvența rețelei	kW/df	
Timpul de rămânere în funcțiune stabilit în funcție de domeniul de frecvență	min	D
Tensiuni:		
Tensiune nominală	kV	S, D
Tensiune minimă/maximă la care locul de consum/sistemul de distribuție rămâne în funcțiune	kV	D
Dependența puterii absorbite în funcție de frecvența rețelei		
Timpul de rămânere în funcțiune stabilit în funcție de domeniul de tensiune	min	D
Coordonarea izolației:		
Tensiune de ținere la impuls de trăsnet	kV	D
Tensiune de ținere la frecvența industrială a rețelei (50 Hz)	kV	D
Tensiune de ținere la impuls de comutație	kV	D
Curenți:		
Curentul maxim	kA	S, D
Curentul maxim de încărcare pe termen scurt	kA pentru intervale de timp de ordinul secundelor	D
Condiții ambientale pentru care se aplică acești curenți (temperatură, presiune)	Text	S, D

Descrierea datelor	Unități de măsură	Categoria datelor
Legare la pământ:		
Modul de legare la pământ	Text	D
Performanțele izolației în condiții de poluare — nivel de poluare	IEC 815	D
Sistem de comandă și achiziție de date:		
Calea de comunicație (tip, performanțe tehnice etc.)	Text	D
Comanda la distanță și date transmise	Text	D
Transformatoare de măsurare de curent	A/A	D
Transformatoare de măsurare de tensiune	kV/V	D
Caracteristicile sistemului de măsurare	Text	R
Transformatoare de măsurare — detalii privind certificatele de testare	Text	R
Configurația rețelei:		
Schema circuitelor electrice aferente instalațiilor existente și celor noi, inclusiv dispunerea barelor, tratarea neutrului, echipamentele de comutație și tensiunile de funcționare	Schemă monofilară	S, D, R
Structura radială a sistemului OD în punctul de racordare la sistemul de transport	Schemă monofilară	S, D, R
Lista unităților generatoare de categoriile C și D, precum și a consumatorilor racordați în rețeaua OD	Text	S, D, R
Impedanța rețelei:		
Impedanțele de secvență pozitivă, negativă și zero	Ω	S, D, R
Curenți de scurtcircuit:		
Curentul maxim de scurtcircuit	kA	S, D, R
Capabilitatea de transfer:		
Consumator sau grupe de consumatori alimentați din puncte de racordare alternative	Text	D, R
Consum alimentat normal din punctul de racordare X	MW	D, R
Consum alimentat normal din punctul de racordare Y	MW	D, R
Comutații de transfer în condiții planificate sau în condiții de incident	Text	D, R
Caracteristici ale locului de consum:		
Puterea minimă absorbită	MW	S, D, R
Durata minimă și maximă de absorbție a puterii minime	Timp	S, D, R
Puterea maximă absorbită	MW	S, D, R
Durata minimă și maximă de absorbție a puterii maxime	Timp	S, D, R
Transformatoarele în punctul de racordare:		
Curba de saturație	Diagramă	R
Date privind unitățile de transformare (număr de ploturi, raport de tensiune, tip comutare ploturi etc.)	Diagramă, text	S, D, R
Date/schema logică RAT pentru transformatoarele cu comutator automat de ploturi sub sarcină		

ANEXA Nr. 2
la procedură

Date tehnice referitoare la instalațiile de compensare a puterii reactive: compresor static de putere reactivă — SVC, compresor static sincron — STATCOM, bobine de compensare, baterii de compensare, compensatoare sincrone etc.

Descrierea datelor	Unități de măsură	Categoria datelor
Schema monofilară de conectare și tipul instalației de compensare	Text	S, D, R
Puterea reactivă nominală a instalației de compensare și plaja de variație a puterii reactive	MVAr	S, D, R
Tensiunea nominală a instalației de compensare	kV	S, D, R
Schema monofilară de conectare și tipul instalației de compensare	Text	S, D, R
Localizarea instalației de compensare	Text	S, D, R
Modul de comutare/reglaj	Text	S, D, R

Date tehnice ale echipamentelor utilizate la racordarea locurilor de consum/sistemelor de distribuție la sistemul de transport

A. Model date tehnice pentru un cablu electric

Material cablu: (Cu sau Al)		
Fabricație: Text		
Tip: Text		
Secțiune: [mm ²]		
U _n : [kV]		
Lungime: [km]		
Parametrii de secvență directă și homopolară (se precizează temperatura la care sunt mășurați):		
R ₊ = [Ω/km]	X ₊ = [Ω/km]	C ₊ = [μF/km]
R ₀ = [Ω/km]	X ₀ = [Ω/km]	C ₀ = [μF/km]
Parametrii de cuplaj mutual (unde este cazul):		
Lungimea de cuplaj: [km]		
R _{m0} = [Ω/km]	X _{m0} = [Ω/km]	

B. Model date tehnice pentru o linie electrică aeriană

Tip: (simplu circuit/dublu circuit)		
U _n : [kV]		
Lungime: [km]		
Tip stâlpi majoritari (cod/dimensiuni)		
Conductoare active:		
— Tip: Text		
— Număr subconductoare/fază: [buc.]		
— R _{dc_20°C} = [Ω/km]		
— Raza = [cm]		
— Secțiune nominală = [mm ²]		
Conductoare de protecție:		
— Tip: Text		
— Număr conductoare: [buc.]		
— R _{dc_20°C} = [Ω/km]		
— Raza = [cm]		
— Secțiune nominală = [mm ²]		
Parametrii de secvență directă și homopolară (se precizează temperatura la care sunt mășurați):		
R ₊ = [Ω/km]	X ₊ = [Ω/km]	C ₊ = [μF/km]
R ₀ = [Ω/km]	X ₀ = [Ω/km]	C ₀ = [μF/km]
Parametrii de cuplaj mutual (unde este cazul):		
Lungimea de cuplaj: [km]		
R _{m0} = [Ω/km]	X _{m0} = [Ω/km]	

NOTĂ:

Acolo unde este cazul, datele tehnice referitoare la linia electrică aeriană se vor specifica pentru fiecare tronson de linie în parte.

C. Date tehnice pentru transformatoare**C.1. Model date tehnice pentru un transformator cu 3 înfășurări**

Trafo: Text			
Fabricație: Text			
Tip: Text			
Cuvă: Text			
Miez: Coloane		Conexiune:	
S_{nom1} [MVA]	U_{nom1} [MVA]	$*U_{sc.IM}$ [%]	$P_{sc.IM}$ [kW]
S_{nom2} [MVA]	U_{nom2} [MVA]	$*U_{sc.IJ}$ [%]	$P_{sc.IJ}$ [kW]
S_{nom3} [MVA]	U_{nom3} [MVA]	$*U_{sc.MJ}$ [%]	$P_{sc.MJ}$ [kW]
* Se precizează puterea la care sunt măsurate.			
I_{gol} [%]	P_{gol} [kW]		
Înfășurări reglaj			
Reglaj tensiune:	U_{pmax} [kV]	U_{pmin} [kV]	U_{plot} [kV]
	$U_{sc.pmax}$ [%]	$U_{sc.pmin}$ [%]	$U_{sc.pmed}$ [%]
Nivel izolație neutru:			
Tratare neutru:			
<u>Observație:</u> În cazul în care neutrul conexiunii stea a înfășurărilor transformatorului este legat la pământ printr-o impedanță, se vor preciza valorile rezistenței și ale reactanței impedanței de legare la pământ.			

C.2. Model date tehnice transformator cu 2 înfășurări

Fabricație: Text			
Tip: Text			
Nivel izolație neutru: Text			
S_{nom} = [MVA]	$U_{nom I}$ = [kV]	$U_{nom J}$ = [kV]	$U_{sc IJ}$ = [%]
$I_{gol I}$ = [%]	$I_{gol J}$ = [%]		
P_{agol} = [kW]	P_{ascc} = [kW]		
U_{pmax} = [kV]	U_{pmin} = [kV]	U_{plot} = [kV]	Raport tensiune IJ:
$U_{sc max}$ = [%]	$U_{sc min}$ = [%]	$U_{sc nom}$ = [%]	
Tratare neutru:			
<u>Observație:</u> În cazul în care neutrul conexiunii stea a înfășurărilor transformatorului este legat la pământ printr-o impedanță, se vor preciza valorile rezistenței și ale reactanței impedanței de legare la pământ.			

ANEXA Nr. 4

la procedură

Date schimbate offline

Date schimbate între OTS și gestionarii locurilor de consum racordate la sistemul de transport, respectiv între OTS și OD ai sistemelor de distribuție racordate la sistemul de transport	
Semnalizările sistemelor de protecție	periodic sau de câte ori este cazul, la solicitarea OTS
Oscilograme extrase din sistemele de protecție	periodic sau de câte ori este cazul, la solicitarea OTS
Listele de evenimente din sistemele de protecție cu marcarea timpului	periodic sau de câte ori este cazul, la solicitarea OTS
Date tehnice transmise de gestionarii unităților consumatoare cu reglaj de putere activă a consumului comandabil, cu reglaj de putere reactivă a consumului comandabil sau cu management al congestiilor/restricțiilor de rețea cu ajutorul consumului comandabil	
Domeniul de frecvență	la PIF

Domeniul de tensiune	la PIF
Domeniul de reglaj de putere activă și de putere reactivă	la PIF
— Descrierea comunicației necesare transmiterii cerinței de modificare a puterii (individual sau prin intermediul unui terț/agregator) — Tipul căii de comunicație — Caracteristicile tehnice la interfața cu ORR, convenite între ORR și gestionar	la PIF
Timpul de reacție și de variație a puterii consumate la apariția unui consemn de putere	la PIF
Înregistrarea modului de execuție a dispoziției (variația în timp a consumului de putere față de solicitarea dispusă)	la PIF
Descrierea metodei convenite prin contractul cu ORR sau OTS, după caz, pentru înlocuirea participării unei unități consumatoare utilizate de un loc de consum, individual sau prin intermediul unei agregări, pentru a furniza servicii de consum comandabil, în cazul în care solicitarea privind serviciul de consum comandabil nu poate fi realizată de către aceasta	la PIF
Capabilitatea unității consumatoare de a rămâne conectată la sistem la variații de frecvență de 2 Hz/s	la PIF
Schema de automatizare internă care cuprinde: — măsura de frecvență — măsura de tensiune — schimbul de semnale cu ORR/OTS/terțul agregator Specificațiile tehnice ale echipamentelor principale ale unității consumatoare cu consum comandabil	la PIF
Date tehnice privind echipamentele de compensare statice utilizate de unitățile consumatoare, individual sau în comun ca parte a agregării, în cazul unităților consumatoare cu reglaj de putere reactivă	la PIF
Date tehnice privind sistemele de reglaj de putere activă și putere reactivă, inclusiv schemele logice	la PIF
Datele tehnice transmise de gestionarul unităților consumatoare care asigură răspunsul consumului la abaterile de frecvență	
Domeniul de frecvență	la PIF
Domeniul de tensiune	la PIF
Schema electrică, parametrii de reglaj (statismul sau valoarea puterii reduse/mobilizate la o abatere de frecvență de 100 mHz), domeniul de frecvență în care are loc modificarea consemnului, banda moartă, timpul de întârziere la revenirea frecvenței în banda moartă de frecvență	la PIF
Date tehnice ale regulatorului de putere în funcție de frecvență, acuratețea măsurii de frecvență, rată de actualizare a măsurii de frecvență	la PIF
Teste, simulări și verificări ale echipamentelor referitoare la răspunsul consumului la abaterile de frecvență (se va transmite o diagramă de putere activă și frecvență în funcție de timp)	la PIF
Datele tehnice transmise de gestionarul unităților consumatoare care asigură reglaj foarte rapid al puterii active a consumului	
Convenția între ORR și gestionarul locului de consum sau OD al sistemului de distribuție închis sau un terț, de regulă agregator, cu privire la condițiile de livrare de reglaj foarte rapid al puterii active a consumului	la PIF
Se specifică principiul de funcționare al sistemului de reglaj și parametrii de performanță aferenți: — timpul de reacție — insensibilitatea — asigurarea noului consemn sau oprirea consumatorului	

*ANEXA Nr. 5
la procedură*

Date tehnice privind schimbul de date în timp real

Date schimbate în timp real de la sistemul SCADA propriu al locurilor de consum racordate la sistemul de transport la sistemul EMS-SCADA al OTS	
Semnale de stare: — poziție întrerupător — poziție separatoare — poziție comutator de ploturi	
Mărimi analogice: — tensiunile pe toate cele trei faze — curentul pe fiecare fază — puterea activă trifazată — puterea reactivă trifazată — frecvența — după caz, consemnele de putere activă/reactivă sau tensiune	
Date schimbate în timp real de la sistemul SCADA propriu al sistemelor de distribuție racordate la sistemul de transport la sistemul EMS-SCADA al OTS	
Semnale de stare: — poziție întrerupător — poziție separatoare — poziție comutator de ploturi	
Mărimi analogice: — tensiunile pe toate cele trei faze — curentul pe fiecare fază — puterea activă trifazată — puterea reactivă trifazată — frecvența	

*ANEXA Nr. 6
la procedură*

Documentația care atestă realizarea lucrărilor premergătoare punerii sub tensiune pentru începerea perioadei de probe

Documentația conține:

- a) dovada unui acord privind schemele de protecții aplicabile la punctul de racordare/delimitare, după caz, între ORR și solicitant;
- b) documentele care atestă realizarea căilor de comunicație și integrarea în EMS-SCADA;
- c) programul de punere sub tensiune pentru perioada de probe și data la care se preconizează punerea sub tensiune, corespunzător etapei specificate în ATR, după caz;
- d) convenția de exploatare încheiată între ORR și solicitant, dosarul instalației de utilizare și procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de racordare;
- e) documentul prin care se dovedesc existența și montarea mijloacelor de compensare a puterii reactive în punctul de racordare/delimitare, după caz, dacă acest lucru reiese din studiul de putere reactivă;
- f) dovada obținerii ordinului de investire.

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC
— Prețuri pentru anul 2019 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	600		55
8.	Colecția Legislația României	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	800		75

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC
— Prețuri pentru anul 2019 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	550	1.380	3.450	8.280	18.220
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	70	180	450	1.080	2.380	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	70 lei/an
--	-----------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

