

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN pentru aprobarea conținutului-cadru al certificatelor de racordare

Având în vedere prevederile art. 2 alin. (5) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Se aprobă conținutul-cadru al Certificatului de racordare pentru loc de consum, prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă conținutul-cadru al Certificatului de racordare pentru loc de producere/loc de consum și de producere, prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) În procesul de emitere a certificatelor de racordare, operatorii de rețea respectă conținutul-cadru prevăzut la art. 1.
(2) 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.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 22 ianuarie 2014.
Nr. 5.

ANEXA Nr. 1

CONȚINUTUL-CADRU al certificatului de racordare pentru loc de consum¹

Antetul operatorului de rețea
Adresa sediului:
Telefon/fax/e-mail:
Nr. din

Certificat de racordare nr. din data

Emis pentru

locul de consum amplasat în județul, municipiul/orașul/comuna, satul, sectorul, cod poștal, str. nr., bl., sc., et., ap., nr. cadastral (numai dacă este disponibil), având codul de identificare unic²

Procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare are nr. din data de

Etapă de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în Avizul tehnic de racordare nr.)

1. Puterea aprobată pentru consum: (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de consum pentru care este emis prezentul certificat de racordare)

0014908930012014	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită*		

* În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă.

¹ Prezentul conținut-cadru poate fi utilizat și pentru situația racordării unei rețele de distribuție. În acest caz, se înlocuiește sintagma „loc de consum” cu „nod de consum”.

CertIFICATELE DE RACORDARE EMISE UTILIZATORILOR CLIEŢI CASNICI POT AVEA UN CONȚINUT SIMPLIFICAT, PRELUĂNDU-SE DIN PREZENTUL CONȚINUT-CADRU NUMAI PREVEDERILE APPLICABILE.

² Codul de identificare a punctului de măsurare, stabilit conform Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2009, cu modificările și completările ulterioare.

În situația în care la locul de consum există mai multe puncte de măsurare, se completează toate codurile de identificare unice corespunzătoare acestora.

Dacă operatorul de rețea consideră necesar, datele de identificare a locului de consum se pot completa cu precizări referitoare la capacitățile energetice din amonte de punctul de racordare.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:
- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune V, la (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care este racordat utilizatorul).
- b) instalația de racordare:
- c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe (elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);
- d) măsurarea energiei electrice se realizează prin (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare);
- e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune V, la (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).
3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:
- (2) Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:
- cerințele de monitorizare și reglaj
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului
- (3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze:
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul)
5. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare *Standard de distribuție*, sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare *Standard de transport*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.
- Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standardul de distribuție sau Standardul de transport, după caz.
- Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de Standardul de distribuție sau de Standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2) În situația în care racordarea este realizată prin două (sau mai multe) căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare (ca urmare a defectării unui element al acesteia), în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.
- (3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web
6. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct. 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*.
- (3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.
7. (1) În situația în care utilizatorul deține echipamente sau instalații a căror întrerupere a alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazul în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prevăzută la pct. 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.
8. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Utilizatorul asigură, pe propria cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate, pentru a nu influența negativ și pentru a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
9. (1) Utilizatorul ia măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.).
- (2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții atrage plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

11. (1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte:

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în Avizul tehnic de racordare nr. /

13. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existenței instalațiilor de utilizare de la locul de consum.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. .../.... emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Semnătura autorizată

ANEXA Nr. 2

CONȚINUTUL-CADRU
al certificatului de racordare pentru loc de producere/loc de consum și de producere¹

Antetul operatorului de rețea

Adresa sediului:

Telefon/fax/e-mail:

Nr. din

Certificat de racordare nr. din data de

Emis pentru

locul de producere/locul de consum și de producere amplasat în județul,
municipiul/orașul/comuna, satul, sectorul, cod poștal, str.
nr., nr. cadastral..... (numai dacă este disponibil), având codul de identificare
unic²

Procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare are nr. din data de

Denumirea centralei electrice:

Etapa de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în Avizul tehnic de racordare nr. /

Date energetice globale pentru locul de producere³:

— generatoare asincrone și sincrone:

Nr crt.	Tip generator (de exemplu: As, S) [*]	Tip GG (de exemplu: T, H, E)	Fabricant; Model GG ^{**}	Un/UGG (V)	Pn/UGG (kW)	Sn/UGG (kVA)	Nr. GG	Pi total (kW)	Pmax produsă de GG (kW)	Pmin produsă de GG (kW)	Qmax (kVA)	Qmin (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
TOTAL													

* Dacă este aplicabil, se menționează suplimentar faptul că generatorul este conectat la rețea prin convertizor electronic de frecvență.

** Coloană completată numai dacă informațiile sunt disponibile.

¹ În conținutul certificatului de racordare se menține, după caz, fie sintagma „loc de producere”, fie „loc de consum și de producere”.

² Codul de identificare a punctului de măsurare, stabilit similar codurilor de identificare a punctelor de măsurare aferente locurilor de consum, prevăzute de Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2009, cu modificările și completările ulterioare.

În situația în care la locul de producere/locul de consum și de producere există mai multe puncte de măsurare, se completează toate codurile de identificare unice corespunzătoare acestora.

Dacă operatorul de rețea consideră necesar, datele de identificare a locului de producere/locului de consum și de producere se pot completa cu precizări referitoare la capacitățile energetice din amonte de punctul de racordare.

³ Se menține numai tabelul sau tabelele corespunzătoare tipului generatoarelor ce compun centrala electrică de la locul de producere/locul de consum și de producere: generatoare asincrone, sincrone și/sau fotovoltaice.

NOTĂ:

GG = grup generator

As = asincron

S = sincron

T = termo

H = hidro

E = eolian

Un = tensiune nominală la borne

Pn = putere activă nominală

Sn = putere aparentă nominală

Pi = putere activă instalată

Pmax = putere activă maximă

Pmin = putere activă minimă

Qmax = putere reactivă maximă

Qmin = putere reactivă minimă

— generatoare fotovoltaice:

Nr. crt.	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Nr. panouri	Pi total (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumuloare * (Ah)	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Pmax inverter (c.a.) (kW)	Nr. invertoare	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
TOTAL										

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic

c.c. = curent continuu

c.a. = curent alternativ

Pi = putere activă instalată

Pmax = putere activă maximă

Un = tensiune nominală

— servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Puterea instalată kW

Puterea maximă absorbită kW

— mijloace de compensare a energiei reactive:

Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6

* Coloană completată dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

NOTĂ:

Qn = putere reactivă nominală

Qmin = putere reactivă minimă

Qmax = putere reactivă maximă

1. Puterea aprobată: (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de producere/locului de consum și de producere pentru care este emis prezentul certificat de racordare)

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea*		

* Pentru un loc de producere, se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune..... V, la
(capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea, la care este racordat utilizatorul);

b) instalația de racordare:

c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune V, la/in/pe (elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);

d) măsurarea energiei electrice se realizează prin (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare);

e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune V, la (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecție):

(2) Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:

— cerințele de monitorizare și reglaj

— interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații

— caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze:

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul)

5. Centralele și grupurile generatoare trebuie să respecte cerințele tehnice de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

6. Obligațiile legate de participarea la menținerea siguranței în funcționare a SEN și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia:

7. (1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare *Standard de distribuție*, sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare *Standard de transport*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standardul de distribuție sau Standardul de transport, după caz.

Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de Standardul de distribuție sau Standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două (sau mai multe) instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele (ca urmare a defectării unui element al acestora), în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web

8. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct. 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare *Regulament*.

(3) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.

9. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Utilizatorul asigură, pe propria cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și pentru a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

10. (1) Utilizatorul ia măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor de la locul de producere/locul de consum și de producere (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu flicker etc.).

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

11. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

12. (1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte:

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice.

13. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr./.....¹

14. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existenței instalațiilor de utilizare de la locul de producere/locul de consum și de producere.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de producere/locului de consum și de producere fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează certificatul de racordare nr. .../.... emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

15. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

16. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Semnătura autorizată,

.....

¹ În funcție de situația concretă, se completează cu următorul text:

„Utilizatorul este de acord cu următoarele condiții de funcționare a centralei electrice, impuse pentru respectarea criteriului N-1: până la realizarea lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. .../..... după cum urmează: (lista lucrărilor de întărire pentru respectarea criteriului N-1, nefinalizate la data emiterii certificatului de racordare).”

autentic
monitor

0014908930012014

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„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. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

