



# MONITORUL OFICIAL

## AL

### ROMÂNIEI

Anul 185 (XXIX) — Nr. 442

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Miercuri, 14 iunie 2017

#### SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
<b>ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE</b>	
170. — Ordin al ministrului agriculturii și dezvoltării rurale pentru aprobarea Ghidului solicitantului aferent măsurii II.5. litera b „Achiziționarea de servicii de consiliere de natură tehnică, științifică, juridică, ecologică sau economică pentru ferme de acvacultură” din Programul operațional pentru pescuit și afaceri maritime 2014—2020 .....	2
596. — Ordin al ministrului muncii și justiției sociale privind aprobarea Metodologiei de selectare și finanțare a proiectelor în domeniul protecției persoanelor cu dizabilități pentru anul 2017 .....	3–5
3.946. — Ordin al ministrului educației naționale privind acordarea acreditării pentru unitatea de învățământ preuniversitar particular Școala Gimnazială Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești .....	6
<b>ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI</b>	
45. — Ordin privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem .....	7–13
46. — Ordin pentru aprobarea criteriilor de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora .....	14–15

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

## ORDIN

### pentru aprobarea Ghidului solicitantului aferent măsurii II.5. litera b „Achiziționarea de servicii de consiliere de natură tehnică, științifică, juridică, ecologică sau economică pentru ferme de acvacultură” din Programul operațional pentru pescuit și afaceri maritime 2014—2020

Având în vedere Referatul de aprobare al Direcției generale pescuit — Autoritatea de management pentru POPAM nr. 309.806 din 9.05.2017,

în baza prevederilor:

— Regulamentului (UE) nr. 1.303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de stabilire a unor dispoziții comune privind Fondul european de dezvoltare regională, Fondul social european, Fondul de coeziune, Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală și Fondul european pentru pescuit și afaceri maritime, precum și de stabilire a unor dispoziții generale privind Fondul european de dezvoltare regională, Fondul social european, Fondul de coeziune și Fondul european pentru pescuit și afaceri maritime și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.083/2006 al Consiliului, cu modificările și completările ulterioare;

— Regulamentului (UE) nr. 508/2014 al Parlamentului European și al Consiliului privind Fondul european pentru pescuit și afaceri maritime și de abrogare a Regulamentelor (CE) nr. 2.328/2003, (CE) nr. 861/2006, (CE) nr. 1.198/2006 și (CE) nr. 791/2007 ale Consiliului și a Regulamentului (UE) nr. 1.255/2011 al Parlamentului European și al Consiliului;

— Regulamentului nr. 966/2012 privind normele financiare aplicabile bugetului general al Uniunii și de abrogare a Regulamentului nr. 1.605/2002 al Consiliului;

— Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 49/2015 privind gestionarea financiară a fondurilor europene nerambursabile aferente politicii agricole comune, politicii comune de pescuit și politicii maritime integrate la nivelul Uniunii Europene, precum și a fondurilor alocate de la bugetul de stat pentru perioada de programare 2014—2020 și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul garantării, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 56/2016;

— Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 816/2016 privind aprobarea Listei detaliate a cheltuielilor eligibile pentru operațiunile finanțate, inclusiv cheltuielile de personal ale Autorității de management, în cadrul Programului operațional pentru pescuit și afaceri maritime 2014—2020, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 9 alin. (5) și (6) din Hotărârea Guvernului nr. 30/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, precum și pentru modificarea art. 6 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 1.186/2014 privind organizarea și funcționarea Autorității pentru Administrarea Sistemului Național Antigrindină și de Creștere a Precipitațiilor, cu modificările ulterioare, precum și ale art. 21 din Hotărârea Guvernului nr. 347/2016 privind stabilirea cadrului general de implementare a operațiunilor cofinanțate din Fondul European pentru Pescuit și Afaceri Maritime prin Programul operațional pentru pescuit și afaceri maritime 2014—2020,

**ministrul agriculturii și dezvoltării rurale emite prezentul ordin.**

Art. 1. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se aprobă Ghidul solicitantului pentru măsura II.5. litera b acvacultură”, prevăzut în anexa\*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

„Achiziționarea de servicii de consiliere de natură tehnică, științifică, juridică, ecologică sau economică pentru ferme de

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,  
**Petre Daea**

București, 22 mai 2017.  
Nr. 170.

\*) Anexa se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 442 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

MINISTERUL MUNCII ȘI JUSTIȚIEI SOCIALE

**ORDIN****privind aprobarea Metodologiei de selectare și finanțare  
a proiectelor în domeniul protecției persoanelor cu dizabilități  
pentru anul 2017**

Având în vedere:

— Legea nr. 448/2006 privind protecția și promovarea drepturilor persoanelor cu handicap, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

— Hotărârea Guvernului nr. 268/2007 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii nr. 448/2006 privind protecția și promovarea drepturilor persoanelor cu handicap, cu modificările și completările ulterioare;

— Legea nr. 350/2005 privind regimul finanțărilor nerambursabile din fonduri publice alocate pentru activități nonprofit de interes general, cu modificările și completările ulterioare;

— Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu completările ulterioare;

— Hotărârea Guvernului nr. 50/2015 privind organizarea, funcționarea și atribuțiile Autorității Naționale pentru Persoanele cu Dizabilități, cu modificările și completările ulterioare;

— Hotărârea Guvernului nr. 12/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Muncii și Justiției Sociale;

— Referatul de aprobare al Autorității Naționale pentru Persoanele cu Dizabilități nr. 3.989 din 20.03.2017,

în temeiul art. 17 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 12/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Muncii și Justiției Sociale,

**ministrul muncii și justiției sociale** emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de selectare și finanțare a proiectelor în domeniul protecției persoanelor cu dizabilități pentru anul 2017, cuprinsă în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul muncii și justiției sociale,  
**Lia-Olguța Vasilescu**

București, 25 aprilie 2017.  
Nr. 596.

ANEXĂ**METODOLOGIE****de selectare și finanțare a proiectelor în domeniul protecției persoanelor cu dizabilități pentru anul 2017**

Art. 1. — Proiectele finanțate de Autoritatea Națională pentru Persoanele cu Dizabilități, denumită în continuare *Autoritatea finanțatoare*, din fonduri publice alocate de la bugetul de stat cu această destinație prin bugetul Ministerului Muncii și Justiției Sociale sunt menite să determine creșterea calității vieții persoanelor cu dizabilități și vor respecta prevederile Convenției privind drepturile persoanelor cu dizabilități, adoptată la New York de Adunarea Generală a Organizației Națiunilor Unite la 13 decembrie 2006, deschisă spre semnare la 30 martie 2007

și semnată de România la 26 septembrie 2007, ratificată prin Legea nr. 221/2010, cu modificările ulterioare, precum și prevederile Strategiei naționale „O societate fără bariere pentru persoanele cu dizabilități 2016—2020”, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 655/2016.

Art. 2. — (1) Pot primi fonduri necesare finanțării proiectelor organizații neguvernamentale cu activitate în domeniul protecției persoanelor cu dizabilități, acreditate ca furnizori de servicii sociale.

(2) Proiectele pot fi realizate în nume propriu sau în parteneriat cu alți furnizori de servicii sociale publici sau privați, acreditați în condițiile legii.

Art. 3. — Sunt finanțate proiecte ce corespund următorului obiectiv specific stabilit de Autoritatea finanțatoare: Asigurarea accesului persoanelor adulte cu dizabilități la alternative de tip familial la protecția instituționalizată, în vederea promovării condițiilor de viață independentă și integrare în comunitate. Activități eligibile: înființarea de servicii sociale de tip centre de zi, centre de servicii de recuperare neuromotorie de tip ambulatoriu sau locuințe protejate, corespunzătoare nevoilor individuale ale persoanelor cu dizabilități.

Art. 4. — (1) Atribuirea contractelor de finanțare nerambursabilă se face exclusiv pe baza selecției publice de proiecte, organizată de către Autoritatea finanțatoare.

(2) Etapele procedurii de selecție sunt:

a) publicarea programului anual pentru acordarea finanțărilor nerambursabile;

b) publicarea anunțului de participare;

c) publicarea pe site-ul propriu, de către Autoritatea finanțatoare ([www.anpd.gov.ro](http://www.anpd.gov.ro)), a documentației pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect;

d) prezentarea propunerilor de proiecte la registratura Autorității finanțatoare (Calea Victoriei nr. 194, sectorul 1, cod poștal 010097, București);

e) verificarea eligibilității, înregistrării și a îndeplinirii criteriilor referitoare la capacitatea tehnică și financiară;

f) evaluarea propunerilor de proiecte;

g) comunicarea rezultatelor;

h) încheierea contractului sau contractelor de finanțare nerambursabilă;

i) publicarea anunțului de atribuire a contractului sau contractelor de finanțare nerambursabilă.

Art. 5. — Proiectele vor cuprinde informații despre scopul, obiectivele specifice, activitățile, costurile asociate și rezultatele urmărite, evaluabile pe baza unor indicatori preciși, a căror alegere este justificată.

Art. 6. — (1) Autoritatea finanțatoare publică anunțul de participare la selecția publică de proiecte în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, într-un cotidian central și pe site-ul propriu, [www.anpd.gov.ro](http://www.anpd.gov.ro). În anunțul de participare este menționată data-limită pentru depunerea propunerilor de proiecte.

(2) Data-limită pentru depunerea propunerilor de proiecte este de 30 de zile calendaristice de la data publicării anunțului de participare.

(3) Din motive temeinice, Autoritatea finanțatoare are dreptul de a reduce numărul de zile prevăzut la alin. (2) dar nu la mai puțin de 15 zile, cu motivația corespunzătoare cuprinsă în anunțul de participare.

Art. 7. — (1) Numărul de solicitanți la sesiunea de selecție publică de proiecte nu este limitat.

(2) Autoritatea finanțatoare va repeta procedura de selecție de proiecte în cazul în care există un singur participant.

(3) În cazul în care, în urma repetării procedurii, numai un participant a depus propunerea de proiect, Autoritatea finanțatoare are dreptul de a atribui contractul de finanțare nerambursabilă acestuia, în condițiile în care îndeplinește cerințele din documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect.

Art. 8. — (1) Documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect este aprobată prin decizie a conducătorului Autorității finanțatoare și cuprinde în principal următoarele informații:

a) informații generale privind Autoritatea finanțatoare;

b) cerințele minime de calificare solicitate de Autoritatea finanțatoare și documentele care urmează să fie prezentate de solicitant pentru îndeplinirea cerințelor respective;

c) termenii de referință;

d) instrucțiuni privind datele-limită care trebuie respectate și formalitățile care trebuie îndeplinite;

e) instrucțiuni privind modul de elaborare și de prezentare a propunerii tehnice și financiare;

f) informații privind criteriile aplicate pentru atribuirea contractului de finanțare nerambursabilă;

g) modelul contractului de finanțare nerambursabilă.

(2) Termenii de referință conțin caracteristici ale proiectului referitoare la scopul, obiectivele specifice, activitățile care urmează a fi desfășurate, criteriile de evaluare a rezultatelor.

(3) Ulterior publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a prezentei metodologii, Autoritatea finanțatoare publică pe site-ul [www.anpd.gov.ro](http://www.anpd.gov.ro) documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect.

Art. 9. — (1) Orice persoană juridică fără scop patrimonial care dorește să depună o propunere de proiect în cadrul sesiunii de selecție are dreptul de a solicita și de a primi clarificări din partea Autorității finanțatoare.

(2) Autoritatea finanțatoare are obligația de a transmite răspuns la orice solicitare de clarificări, dar numai la acele solicitări primite cu cel puțin 6 zile înainte de data-limită pentru depunerea propunerilor de proiect.

(3) Autoritatea finanțatoare are obligația de a transmite răspunsul la solicitările de clarificări cu cel puțin 4 zile înainte de data-limită pentru depunerea propunerilor de proiect.

(4) Autoritatea finanțatoare are dreptul, prin corrigendum, de a completa din proprie inițiativă, în vederea clarificării, documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect și este obligată să comunice prin postarea pe site-ul [www.anpd.gov.ro](http://www.anpd.gov.ro) orice astfel de completare. Transmiterea comunicării trebuie să respecte intervalul de timp prevăzut la alin. (3).

Art. 10. — (1) Solicitantul are obligația de a elabora propunerea de proiect, în conformitate cu prevederile documentației pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect.

(2) Propunerea tehnică se elaborează în concordanță cu cerințele cuprinse în termenii de referință, în așa fel încât să asigure furnizarea tuturor informațiilor necesare pentru evaluarea tehnică.

(3) Propunerea financiară se elaborează în așa fel încât să asigure furnizarea tuturor informațiilor necesare în vederea evaluării financiare.

(4) Propunerea de proiect are caracter ferm și obligatoriu din punctul de vedere al conținutului și trebuie să fie semnată, pe propria răspundere, de către solicitant sau de către o persoană împuternicită legal de acesta. Bugetul rămâne ferm pe toată durata de îndeplinire a contractului de finanțare nerambursabilă.

(5) Solicitantul are obligația de a exprima prețul în lei din propunerea financiară.

Art. 11. — Propunerea de proiect se depune la sediul Autorității finanțatoare din municipiul București, Calea Victoriei

nr. 194, sectorul 1, până la data-limită prevăzută în anunțul de participare, cu respectarea cerințelor din documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect.

Art. 12. — (1) Componenta nominală a comisiei de evaluare a proiectelor, denumită în continuare *comisie*, se stabilește prin decizie a conducătorului Autorității finanțatoare.

(2) Proiectele depuse sunt selectate de comisie în termen de 25 de zile calendaristice de la data deschiderii propunerilor de proiect.

(3) În cazuri temeinic motivate, Autoritatea finanțatoare poate prelungi perioada de evaluare. Prolungirea perioadei de evaluare se aduce la cunoștința solicitanților implicați în procedură în termen de maximum două zile.

(4) În cadrul procesului de selectare, comisia poate solicita clarificări de la solicitanți.

(5) Departajarea propunerilor de proiecte se realizează în baza punctajului obținut conform criteriilor aplicate pentru atribuirea contractului de finanțare nerambursabilă, cuprinse în documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect.

(6) Comisia întocmește și înaintează conducătorului Autorității finanțatoare, spre aprobare, raportul în vederea atribuirii contractelor de finanțare nerambursabilă, precum și cuantumul finanțării ce urmează a fi acordat fiecărui proiect, în limita fondurilor publice alocate în acest sens.

(7) Rezultatul selecției se comunică în scris solicitanților, în termen de cel mult 3 zile lucrătoare de la data aprobării raportului comisiei, cu precizarea motivelor respingerii.

(8) Depunerea contestațiilor privind rezultatele selecției se poate face în cel mult 7 zile calendaristice de la data comunicării rezultatelor selecției, urmând ca Autoritatea finanțatoare să le soluționeze în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită de depunere a contestațiilor.

(9) Soluționarea contestațiilor se realizează de o comisie de soluționare a contestațiilor a cărei componentă nominală este aprobată prin decizie a conducătorului Autorității finanțatoare.

(10) Pentru fondurile necontractate, Autoritatea finanțatoare poate iniția o nouă selecție publică de proiecte.

Art. 13. — (1) Contractele de finanțare nerambursabilă se încheie între Autoritatea finanțatoare, în calitate de finanțator, și solicitant, în calitate de beneficiar, și se semnează în termen de cel puțin 15 zile calendaristice de la comunicarea privind rezultatul selecției propunerilor de proiecte.

(2) Modelul-cadru de contract de finanțare nerambursabilă se constituie anexă la documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect.

(3) Contribuția beneficiarului la realizarea proiectului este de minimum 10%, în bani, din valoarea finanțării nerambursabile solicitate de la Autoritatea finanțatoare.

(4) Existența unor surse de finanțare, altele decât cele ale Autorității finanțatoare și ale solicitantului, îl obligă pe solicitant la menționarea explicită a acestora, a destinației fondurilor și a cuantumului resurselor atrase.

(5) Atribuirea de contracte de finanțare nerambursabilă se va face în limita fondurilor publice alocate programelor aprobate anual în bugetul autorității finanțatoare.

Art. 14. — (1) Pentru aceeași activitate nonprofit un beneficiar nu poate contracta decât o singură finanțare nerambursabilă de la aceeași autoritate finanțatoare în decursul unui an fiscal.

(2) În cazul în care un beneficiar contractează, în cursul aceluiași an calendaristic, mai mult de o finanțare nerambursabilă de la aceeași autoritate finanțatoare, nivelul finanțării nu poate depăși o treime din totalul fondurilor publice alocate programelor aprobate anual în bugetul autorității finanțatoare respective.

(3) În vederea participării la o procedură de selecție, solicitanții sunt obligați să prezinte autorității finanțatoare o declarație pe propria răspundere care să dovedească încadrarea în prevederile alin. (1) și (2).

Art. 15. — (1) Autoritatea finanțatoare are obligația de a transmite spre publicare în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, un anunț de atribuire a contractului sau a contractelor de finanțare nerambursabilă, nu mai târziu de 30 de zile calendaristice de la data încheierii acestuia/acestora.

(2) Cheltuielile eligibile vor putea fi plătite în baza unui contract de finanțare nerambursabilă numai în măsura în care sunt justificate și oportune și au fost contractate în anul bugetar în care se desfășoară contractul.

(3) Finanțarea nerambursabilă se efectuează în raport cu realizarea activităților proiectului și cheltuielilor aferente. Virarea sumelor prevăzute în contractul de finanțare nerambursabilă se va face, la cererea beneficiarilor, pe măsură ce aceștia înaintează rapoartele cu privire la activitățile desfășurate, prevăzute în documentația pentru elaborarea și prezentarea propunerii de proiect, însoțite de documentele justificative.

(4) Atunci când, pentru îndeplinirea obligațiilor contractuale, beneficiarul achiziționează, din fonduri publice nerambursabile, produse, lucrări sau servicii, procedura de achiziție este cea prevăzută de Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu completările ulterioare.

(5) Plata finală de 10% din valoarea finanțării nerambursabile se acordă după îndeplinirea de către beneficiarul finanțării a tuturor obiectivelor prevăzute în proiect, prezentarea și validarea raportului final de activitate, prezentarea și validarea raportului financiar final, dovada folosirii contribuției angajate prin contractul de finanțare nerambursabilă și finalizarea de către Autoritatea finanțatoare a etapelor de monitorizare.

Art. 16. — Monitorizarea implementării proiectelor și verificarea rapoartelor financiare referitoare la fondurile alocate pentru fiecare proiect din cadrul finanțării nerambursabile în domeniul protecției persoanelor cu dizabilități se asigură de către Autoritatea finanțatoare.

Art. 17. — (1) Finanțarea acordată pentru derularea proiectelor se suspendă în situația în care Autoritatea finanțatoare se sesizează sau este sesizată de alte autorități de control competente cu privire la utilizarea neconformă a fondurilor alocate și, după caz, se sistează în situația în care Autoritatea finanțatoare constată că fondurile alocate nu au fost utilizate conform clauzelor prevăzute în contractele de finanțare încheiate.

(2) Autoritatea finanțatoare poate cere, în condițiile în care clauzele contractuale nu au fost respectate de către beneficiar, restituirea, parțială sau integrală, a finanțării.

(3) Pe baza documentelor justificative, Autoritatea finanțatoare va deconta sumele cheltuite de beneficiar pentru implementarea proiectului, cu respectarea legislației în vigoare în domeniul bugetar.

MINISTERUL EDUCAȚIEI NAȚIONALE

**ORDIN****privind acordarea acreditării pentru unitatea de învățământ preuniversitar particular  
Școala Gimnazială Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești**

Având în vedere prevederile art. 24 alin. (3) lit. c) și d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 75/2005 privind asigurarea calității educației, aprobată cu modificări prin Legea nr. 87/2006, cu modificările și completările ulterioare, ținând cont de dispozițiile Hotărârii Guvernului nr. 1.258/2005 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare al Agenției Române de Asigurare a Calității în Învățământul Preuniversitar (ARACIP), cu modificările ulterioare, luând în considerare dispozițiile Hotărârii Guvernului nr. 22/2007 pentru aprobarea Metodologiei de evaluare instituțională în vederea autorizării, acreditării și evaluării periodice a organizațiilor furnizoare de educație, având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 21/2007 privind aprobarea Standardelor de autorizare de funcționare provizorie a unităților de învățământ preuniversitar, precum și a Standardelor de acreditare și de evaluare periodică a unităților de învățământ preuniversitar,

ținând cont de dispozițiile Hotărârii Guvernului nr. 844/2002 privind aprobarea nomenclatoarelor calificărilor profesionale pentru care se asigură pregătirea prin învățământul preuniversitar, precum și durata de școlarizare, cu modificările și completările ulterioare,

având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 918/2013 privind aprobarea Cadrului național al calificărilor, cu modificările ulterioare,

luând în considerare Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Ploiești nr. 297 din 13.08.2012, în temeiul dispozițiilor Ordinului ministrului educației, cercetării, tineretului și sportului nr. 6.223/2011\*) privind acordarea autorizării de funcționare provizorie S.C. „Lumina Instituții de Învățământ” — S.A. din municipiul Constanța pentru unitatea de învățământ preuniversitar particular Școala Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești,

ținând cont de dispozițiile Ordinului ministrului educației, cercetării, tineretului și sportului nr. 3.891/2012\*\*) privind acordarea autorizării de funcționare provizorie S.C. „Lumina Instituții de Învățământ” — S.A. din municipiul Constanța pentru unitatea de învățământ preuniversitar particular Școala Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești,

luând în considerare Hotărârea Consiliului Agenției Române de Asigurare a Calității în Învățământul Preuniversitar nr. 2 din 27.03.2017 privind propunerea de acordare a acreditării pentru unitățile de învățământ preuniversitar de stat și particular evaluate în perioada 30 mai 2016—10 martie 2017,

în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 26/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Educației Naționale,

**ministrul educației naționale** emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se acordă acreditarea pentru unitatea de învățământ preuniversitar particular Școala Gimnazială Internațională „Spectrum”, cu sediul în municipiul Ploiești, Strada Înfrățirii nr. 4, județul Prahova, pentru nivelul de învățământ „primar”, limba de predare „română”, forma de învățământ „cu frecvență (zi)”, respectiv pentru nivelul de învățământ „gimnazial”/nivel 1 (conform Hotărârii Guvernului nr. 918/2013, cu modificările ulterioare), limba de predare „română”, forma de învățământ „cu frecvență (zi)”.

Art. 2. — Unitatea de învățământ preuniversitar particular Școala Gimnazială Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești, acreditată potrivit dispozițiilor art. 1, este persoană juridică de drept privat și de interes public, parte a sistemului național de învățământ, și beneficiază de toate drepturile și obligațiile prevăzute de lege, începând cu anul școlar 2017—2018.

Art. 3. — Unitatea de învățământ preuniversitar particular Școala Gimnazială Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești are obligația de a solicita evaluarea externă periodică în termen de maximum 5 ani de la obținerea acreditării, dar nu mai târziu de anul școlar 2021—2022.

Art. 4. — Personalul didactic, didactic auxiliar și personalul nedidactic din unitatea de învățământ autorizată, angajat

conform prevederilor legii, se preia la unitatea de învățământ preuniversitar particular acreditată Școala Gimnazială Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești.

Art. 5. — Unitatea de învățământ preuniversitar particular Școala Gimnazială Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești este monitorizată și controlată periodic de către Ministerul Educației Naționale și Agenția Română de Asigurare a Calității în Învățământul Preuniversitar, în colaborare cu Inspectoratul Școlar al Județului Prahova, în vederea verificării respectării standardelor care au stat la baza acreditării.

Art. 6. — S.C. „Lumina Instituții de Învățământ” — S.A. din municipiul Constanța, unitatea de învățământ preuniversitar particular acreditată Școala Gimnazială Internațională „Spectrum” din municipiul Ploiești, Direcția generală evaluare și monitorizare învățământ preuniversitar, Direcția generală management preuniversitar din Ministerul Educației Naționale, Agenția Română de Asigurare a Calității în Învățământul Preuniversitar, respectiv Inspectoratul Școlar al Județului Prahova vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 7. — Prezentul ordin intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul educației naționale,  
**Pavel Năstase**

București, 25 mai 2017.  
Nr. 3.946.

\*) Ordinul ministrului educației, cercetării, tineretului și sportului nr. 6.223/2011 nu a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.

\*\*) Ordinul ministrului educației, cercetării, tineretului și sportului nr. 3.891/2012 nu a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. b), ale art. 76 alin. (1) și (3) și ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,  
în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) 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 următorul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, 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 acestora.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 87/2013 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 777 din 12 decembrie 2013.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 13 iunie 2017.  
Nr. 45.

ANEXĂ

## METODOLOGIE de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem

### CAPITOLUL I Dispoziții generale

#### SECȚIUNEA 1

##### Scop, domeniu de aplicare și definiții

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a venitului reglementat al operatorului de transport și de sistem (OTS) necesar realizării serviciului de sistem, modul de calcul al tarifului pentru serviciul de sistem și al tarifului pentru serviciile funcționale de sistem (SFS), precum și principiile privind stabilirea prețurilor reglementate de achiziție a serviciilor tehnologice de sistem (STS).

Art. 2. — Prezenta metodologie este utilizată de:

a) OTS, pentru fundamentarea propunerii privind veniturile reglementate, tariful pentru serviciul de sistem și tariful pentru SFS;

b) producătorii de energie electrică furnizori ai STS, pentru fundamentarea propunerii privind prețurile reglementate de furnizare a STS;

c) ANRE, pentru verificarea și aprobarea pentru o perioadă tarifară a tarifelor și prețurilor prevăzute la lit. a) și b).

Art. 3. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt definiți în următoarele acte normative:

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

b) Codul tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.

(2) În sensul prevederilor prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

<i>Autoritatea competentă (ANRE)</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Baza reglementată a activelor (BAR)</i>	Valoarea netă contabilă a activelor imobilizate, corporale și necorporale, recunoscută de autoritatea competentă, utilizate la prestarea serviciului de sistem
<i>Client dispecerizabil</i>	Clientul final care se înscrie la piața de echilibrare și care are capacitatea tehnică de a-și modifica sarcina sau de a fi întrerupt la comanda OTS prin dispoziție de dispecer
<i>ENTSO-E</i>	Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem de Energie Electrică

<i>Perioadă tarifară</i>	Perioada $t$ în care se aplică tarife aprobate de autoritatea competentă; aceasta este de un an și începe la data de 1 iulie a fiecărui an.
<i>Provizion/rezervă reglementată</i>	Sumă egală cu corecția anuală negativă a venitului reglementat aferent unei perioade tarifare $t$ , destinată acoperirii diferenței dintre venitul realizat și costul reglementat al serviciului de sistem în anul $t$
<i>Rata inflației (RI)</i>	Rată a inflației, exprimată în procente, determinată de instituțiile abilitate pe baza indicelui de creștere a prețurilor de consum
<i>Rata reglementată a rentabilității (RRR)</i>	Randament reglementat al BAR, exprimat în procente, stabilit de autoritatea competentă pe baza costului mediu ponderat al capitalului
<i>Rentabilitatea bazei reglementate a activelor (RBAR)</i>	Valoare recunoscută de autoritatea competentă a randamentului reglementat al BAR, exprimată în unități monetare. RBAR se determină prin înmulțirea RRR cu BAR.

### SECȚIUNEA a 2-a

#### Funcțiile serviciului de sistem

Art. 4. — (1) OTS furnizează serviciul de sistem tuturor clienților racordați la Sistemul electroenergetic național (SEN) și/sau participanți la piața de energie.

(2) Prin serviciul de sistem se asigură:

- siguranța în funcționare a SEN;
- funcționarea eficientă a pieței de energie;
- restaurarea funcționării SEN după un colaps total sau al unei zone.

Art. 5. — Pentru realizarea serviciului de sistem, OTS utilizează:

- SFS constând în utilizarea resurselor proprii umane și tehnice specifice;
- STS constând în resurse achiziționate de la participanții la piața energiei electrice.

Art. 6. — SFS sunt destinate să asigure conducerea prin dispecer a SEN, care cuprinde următoarele funcții:

- planificarea operațională;
- conducerea operațională, care constă în programarea operațională și comanda operațională.

Art. 7. — STS sunt utilizate de OTS în scopul de a asigura:

- compensarea variației de sarcină în SEN, respectiv reglarea frecvenței și a soldului SEN;
- menținerea de capacități de rezervă de putere activă pentru compensarea diferențelor față de programul de funcționare a SEN;
- reglarea tensiunilor în rețeaua electrică de transport (RET);
- restaurarea funcționării SEN după un colaps total sau al unei zone.

Art. 8. — STS sunt realizate cu următoarele mijloace:

- sistemele pentru reglajul primar al frecvenței;
- sistemul pentru reglajul secundar frecvență-putere automat și centralizat;
- rezervele pentru reglajul terțiar de putere;
- sistemele locale pentru reglajul tensiunii;
- sistemele automate de izolare pe serviciile proprii și de autopornire a grupurilor în vederea restaurării funcționării SEN după un colaps total sau al unei zone;
- portofoliul de clienți dispecerizabili.

### SECȚIUNEA a 3-a

#### Principii și reguli

Art. 9. — (1) Venitul reglementat pentru serviciul de sistem aferent fiecărei perioade tarifare  $t$  se determină anterior începerii acestei perioade.

(2) Venitul reglementat aferent unei perioade tarifare  $t$  se corectează pe baza datelor realizate/estimate aferente perioadelor tarifare  $t-2/t-1$ .

Art. 10. — (1) Principiile care stau la baza stabilirii tarifelor pentru serviciul de sistem/prețurilor reglementate de achiziție a STS sunt:

- tarifele trebuie să asigure tratament nediscriminatoriu pentru toți clienții serviciului;
- tarifele/prețurile trebuie să acopere numai costurile justificate aferente serviciului de sistem, precum și o cotă rezonabilă de profit;
- metoda de calcul al tarifelor conține elemente stimulative privind creșterea eficienței economice a serviciului.

(2) La determinarea venitului reglementat, autoritatea competentă consideră veniturile solicitate de OTS pentru perioada tarifară  $t$ , ținând seama de:

- costurile justificate cu prestarea serviciului de sistem;
- corecțiile anuale stabilite în conformitate cu prevederile prezentei metodologii;
- planul de investiții pentru serviciul de sistem;
- evoluția cantității de energie electrică extrasă din rețele, în condițiile art. 33;
- asigurarea viabilității financiare a OTS.

Art. 11. — (1) OTS alocă costurile comune între serviciul de sistem reglementat și celelalte servicii reglementate/nereglementate pe care le prestează, folosind o metodă de alocare a costurilor care respectă principiile cauzalității economice.

(2) Costurile alocate în conformitate cu prevederile de la alin. (1) se utilizează de OTS pentru stabilirea veniturilor solicitate pentru serviciul de sistem.

Art. 12. — (1) OTS furnizează explicații detaliate privind:

- modul de alocare a costurilor;
- motivul alegerii metodei de alocare utilizate;
- cuantificarea factorilor utilizați în alocare.

(2) Autoritatea competentă controlează corectitudinea alocării costurilor în vederea evitării subvențiilor încrucișate între serviciul de sistem reglementat și alte servicii prestate de OTS.

Art. 13. — La fundamentarea tarifelor pentru serviciul de sistem, OTS clasifică și alocă veniturile obținute din alte servicii pentru care sunt utilizate resurse comune între serviciul reglementat de sistem și alte servicii prestate de OTS, utilizând chei de alocare determinate similar cu cele prevăzute la art. 11 referitoare la costuri.

Art. 14. — (1) La calculul tarifelor pentru serviciul de sistem, orice cost/venit asociat serviciului de sistem este inclus o singură dată.

(2) În cazul în care se constată că un cost/venit a fost inclus de mai multe ori, acesta se recuperează prin scădere din venitul reglementat al perioadei tarifare următoare constatării.



(3) Orice cost apărut în timpul perioadei tarifare  $t$ , neluat în calcul la stabilirea venitului reglementat pentru perioada tarifară  $t$ , poate fi luat în considerare la stabilirea venitului reglementat al perioadei tarifare  $t+1$ , pe baza justificărilor transmise de OTS.

(4) Corecția privitoare la costurile incluse de mai multe ori la stabilirea venitului reglementat poate fi realizată pentru o perioadă anterioară de maximum 3 ani.

Art. 15. — OTS are obligația de a aloca activele/cotele de active destinate serviciului de sistem față de cele destinate serviciului de transport, astfel încât să se evite luarea în calcul a aceluiași activ/aceleiași cote de activ atât la calculul tarifului pentru serviciul de transport al energiei electrice, cât și la calculul tarifului pentru SFS.

Art. 16. — (1) OTS ține evidența separată a tuturor contribuțiilor financiare primite anual.

(2) Valoarea contribuțiilor este transmisă la autoritatea competentă, conform machetelor de monitorizare a activității OTS.

Art. 17. — Tarifele pentru serviciul de sistem sunt aprobate anual de autoritatea competentă și intră în vigoare la începutul fiecărei perioade tarifare.

Art. 18. — (1) Stabilirea unor tarife noi în cursul unei perioade tarifare este posibilă în condițiile prevăzute la art. 45, pe bază de documente justificative prezentate de OTS.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), autoritatea competentă stabilește un factor care corectează diferențele de venit înregistrate, pe care îl include în tarifele nou-aprobate, cu valabilitate până la sfârșitul perioadei tarifare.

## CAPITOLUL II

### Determinarea venitului reglementat

#### SECȚIUNEA 1

##### Venitul reglementat pentru serviciul de sistem

Art. 19. — (1) Venitul anual reglementat al OTS pentru asigurarea serviciului de sistem ( $VSS^t$ ) se calculează pe baza costurilor justificate, necesare pentru prestarea serviciului de sistem în perioada tarifară  $t$ .

(2)  $VSS^t$  are două componente, respectiv:

a) venitul reglementat pentru realizarea serviciilor funcționale de sistem ( $VSFS^t$ );

b) venitul reglementat pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem ( $VSTS^t$ ).

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Venitul reglementat pentru realizarea serviciilor funcționale de sistem ( $VSFS^t$ )

Art. 20. — (1)  $VSFS^t$  se determină de către OTS, ca sumă a costurilor justificate, necesare pentru activitățile desfășurate în calitate sa de operator de sistem, respectiv:

a) dispacherizarea instalațiilor SEN prin comanda operațională, planificarea și programarea operațională;

b) administrarea pieței de echilibrare, a pieței de achiziție a STS, a pieței de alocare a capacității de interconexiune, precum și participarea la crearea pieței interne europene de energie electrică;

c) managementul investițiilor pentru dezvoltarea infrastructurii aferente serviciului de sistem;

d) integrarea în SEN, a centralelor electrice;

e) managementul schimburilor neplanificate ale soldului SEN, inclusiv al ajutoarelor de avarie;

f) alte activități necesare pentru respectarea cadrului de reglementare în vigoare referitor la serviciul de sistem.

(2)  $VSFS^t$  aferent perioadei tarifare  $t$  include următoarele costuri justificate ale OTS, recunoscute de autoritatea competentă, aferente activităților prevăzute la alin. (1):

a) costurile de operare și mentenanță  $COM^t$  care cuprind:

1. costuri cu materii prime și materiale consumabile;

2. alte costuri materiale;

3. costuri cu apa, energia electrică și alte utilități;

4. costuri cu lucrări de întreținere și reparații, inclusiv lucrări executate cu terți, achiziționate în conformitate cu prevederile legale în vigoare privitoare la achizițiile publice;

5. costuri cu preluarea în locație de gestiune și chirii;

6. costuri cu asigurarea echipamentelor;

7. costuri cu studii și cercetări;

8. costuri cu alte servicii executate cu terți (inclusiv cursuri pentru perfecționarea personalului, colaborări, comisioane și onorarii, protocol, reclamă și publicitate, deplasări, detașări și transferări, cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații);

9. costuri cu salariile personalului și alte cheltuieli legate de personal, acordate în condițiile legii (salarii, diurne, prime, tichete de masă etc.);

10. costuri cu despăgubiri aferente lucrărilor de dezvoltare, modernizare și mentenanță a infrastructurii pentru serviciul de sistem, stabilite în condițiile legii, prin acordul părților și/sau prin hotărâre judecătorească în cazul în care părțile nu se înțeleg;

11. costuri rezultate din plata impozitelor, redevențelor, taxelor și vărsămintelor asimilate, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare sau de către autoritățile locale;

12. contribuții la fonduri speciale, aferente fondului de salarii, stabilite conform prevederilor legale în vigoare, cu excepția celor aferente sistemelor/fondurilor alternative de pensii sau sănătate;

13. costuri extraordinare determinate de forța majoră;

14. cheltuielile generale de administrare alocate conform prevederilor art. 11 alin. (1);

15. creanțe neîncasate care nu pot fi recuperate din cauza falimentului clientului, în baza unei hotărâri judecătorești rămase definitivă, care provin din obligația OTS de a nu întrerupe prestarea serviciului către un client aflat în procedură de insolvență conform prevederilor legale în vigoare;

b) cheltuieli aferente amortizării reglementate a activelor existente și a noilor investiții ( $AM^t$ );

c) costurile cu schimburile de energie electrică neplanificate, inclusiv cele cu ajutoarele de avarie bazate pe mecanisme comerciale ( $CSN^t$ );

d) rentabilitatea bazei reglementate a activelor ( $RBAR^t$ );

e) cheltuieli aferente unor investiții care și-au pierdut utilitatea în urma schimbării cadrului de reglementare, numite costuri îngropate, pe care OTS are dreptul să le solicite pe bază de documente justificative.

Art. 21. — (1)  $VSFS^t$  necesar acoperirii costurilor justificate prevăzute la art. 20 alin. (2) se calculează cu relația:

$$VSFS^t = COM^t + AM^t + CSN^t + RBAR^t - V_a^t + KV^t_c \text{ [lei]} \quad (1)$$

unde:

$COM^t$  — costurile de operare și mentenanță recunoscute de autoritatea competentă pentru anul  $t$ ;

$AM^t$  — cheltuieli aferente amortizării reglementate a activelor existente și a noilor investiții recunoscute de autoritatea competentă pentru anul  $t$ ;

$CSN^t$  — costurile cu schimburile de energie electrică neplanificate, inclusiv cele cu ajutoarele de avarie recunoscute de autoritatea competentă pentru anul  $t$ ;

$RBAR^t$  — rentabilitatea bazei reglementate a activelor;

$V_a^t$  — veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea serviciului de sistem, aferente perioadei tarifare  $t$ ;

$KV_c$  — factorul de corecție a venitului VSFS<sup>t</sup> din perioada tarifară  $t$ , datorat erorilor de estimare/prognoză pentru perioada tarifară  $t-2/t-1$ .

(2) Amortizarea bazei reglementate a activelor AM<sup>t</sup> este egală cu suma dintre amortizarea reglementată a activelor aferente serviciului de sistem ce compun baza reglementată a activelor la sfârșitul perioadei tarifare  $t-1$  și cea a activelor aferente serviciului de sistem puse în/scoase din funcțiune la jumătatea perioadei tarifare  $t$  calculate folosind metoda liniară cu aplicarea duratelor de amortizare reglementate, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta metodologie.

(3) La determinarea amortizării reglementate pentru alte categorii de mijloace fixe, neincluse în anexă, se folosește metoda liniară cu aplicarea duratelor maxime de funcționare stabilite în Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului, sau durate mai mari decât acestea, aprobate prin decizii/hotărâri ale conducerii OTS.

(4) Rentabilitatea bazei reglementate a activelor RBAR<sup>t</sup> se calculează cu relația:

$$RBAR^t = BAR_{med}^t \times RRR \quad [lei] \quad (2)$$

(5) Baza reglementată medie a activelor pentru perioada tarifară  $t$   $BAR_{med}^t$  se calculează cu relația:

$$BAR_{med}^t = (BAR^{t-1} + BAR^t)/2 \quad [lei] \quad (3)$$

unde:

$BAR^{t-1}$  — baza reglementată a activelor la sfârșitul perioadei tarifare  $t-1$ ;

$BAR^t$  — baza reglementată a activelor la sfârșitul perioadei tarifare  $t$ ;

$$BAR^t = BAR^{t-1} + IA^t - EA^t - AM^t \quad [lei] \quad (4)$$

$IA^t$  — valoarea activelor intrate în BAR, recunoscute de ANRE în cursul perioadei tarifare  $t$ ;

$EA^t$  — valoarea activelor ieșite din BAR sau a activelor vândute/cedate în cursul perioadei tarifare  $t$ ;

$AM^t$  — amortizarea bazei reglementate a activelor, stabilită în conformitate cu prevederile alin. (2).

(6) Rata reglementată a rentabilității RRR se consideră egală cu cea aprobată de autoritatea competentă pentru calculul venitului reglementat aferent serviciului de transport.

(7) Veniturile  $V_a$  reprezintă veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea serviciului de sistem, aferente perioadei tarifare  $t$ , și cuprind: venituri din schimburile de energie electrică neplanificate, inclusiv cele din ajutoarele de avarie, venituri din alte prestații și alte venituri de exploatare (cu excepția veniturilor obținute din dezmembrări nevalorificate, a celor înregistrate în contabilitate la nivelul cheltuielilor cu amortizarea mijloacelor fixe realizate din contribuții financiare, a celor provenite din valorificarea bunurilor aparținând domeniului public al statului, a celor rezultate din anularea provizioanelor pentru creanțe încasate și pentru pierderi din creanțe și a părții din venitul obținut de OTS din penalități și majorări calculate pentru întârzierea la plată a facturilor aferente serviciului de sistem și încasate, care acoperă costul cu penalități și majorări de întârziere aplicate OTS aferente serviciului de sistem).

(8)  $KV_c$  reprezintă factorul de corecție a venitului VSFS<sup>t</sup> din perioada tarifară  $t$ , datorat erorilor de estimare/prognoză pentru perioada tarifară  $t-2/t-1$  față de valorile realizate/estimate aferente perioadelor tarifare  $t-2/t-1$ .

Art. 22. — La stabilirea VSFS<sup>t</sup> nu se iau în considerare:

- costuri aferente contribuțiilor gratuite;
- costuri cu amenzi, penalități și majorări de întârziere aplicate OTS;
- costuri cu salarii compensatorii conform legislației în vigoare;
- pierderi din creanțe și debitori diverși, cu excepția celor prevăzute la art. 20 alin. (2) lit. a) pct. 15;

e) cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate;

f) cheltuieli privind activele casate/cedate și alte operațiuni de capital;

g) costuri din categoria celor de operare și mentenanță incluse în valoarea activelor;

h) costuri cu despăgubiri, altele decât cele prevăzute la art. 20 alin. (2) lit. a) pct. 10, stabilite prin acordul părților și/sau prin hotărâre judecătorească în cazul în care părțile nu se înțeleg;

i) cheltuieli de exploatare aferente materialelor, obiectelor de inventar și imobilizărilor corporale și necorporale realizate în regie proprie sau aflate în curs de execuție;

j) cheltuieli aferente materialelor recuperate și re folosibile pentru serviciul de sistem.

## SECȚIUNEA a 3-a

### Investiții

Art. 23. — (1) OTS are obligația de a înainta autorității competente spre aprobare, la data de 1 aprilie a perioadei tarifare  $t-1$ , planul anual de investiții pentru serviciul de sistem pe surse de finanțare pentru perioada tarifară  $t$  și, la data de 1 august a perioadei tarifare  $t$ , situația realizării planului anual de investiții pentru serviciul de sistem pe surse de finanțare pentru perioada tarifară  $t-1$ .

(2) Durata medie de amortizare aferentă mijloacelor fixe prognozate a fi puse în funcțiune/puse în funcțiune în perioada tarifară  $t$ , determinată ca raport între valoarea totală de inventar a mijloacelor fixe și valoarea amortizării anuale cumulate a acestora, este mai mare de 6 ani, atât în faza de planificare, cât și în faza de realizare a planului de investiții.

Art. 24. — (1) Autoritatea competentă aprobă investițiile propuse de OTS, considerate a fi justificate, în condițiile prezentei metodologii; OTS este înștiințat cu privire la investițiile care nu au fost aprobate de autoritatea competentă, cu motivația neacceptării acestora.

(2) Autoritatea competentă are dreptul de a analiza în orice moment orice investiție anterior aprobată, din punctul de vedere al oportunității și eficienței acesteia, și de a nu include în BAR mijloacele fixe rezultate din investiții realizate care nu pot fi probate ca eficiente.

Art. 25. — (1) Planul de investiții se fundamentează pe baza studiilor de fezabilitate, prin demonstrarea necesității, oportunității și eficienței fiecărui proiect de investiții.

(2) În scopul probării eficienței fiecărui proiect realizat din planul de investiții, OTS transmite la autoritatea competentă:

a) un memoriu de justificare, din care să rezulte beneficiile specifice obținute în urma realizării acestora, determinate valoric, prin comparație cu beneficiile determinate/cuantificate ex-ante la fundamentarea planului de investiții;

b) documentele complete de promovare, cum ar fi: referatul de necesitate/nota de fundamentare, studiul de fezabilitate, tema de proiectare, comanda de proiectare, proiectul tehnic, caietul de sarcini, contractul de execuție/de achiziție; aceste documente se transmit în format electronic, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din planul anual de investiții;

c) documentele complete de finalizare, cum ar fi: bonuri de consum, situații de plată, aprobări la plată, procese-verbale de recepție la terminarea lucrării, procese-verbale de punere în funcțiune, fișa contabilă a mijlocului fix, lista mijloacelor fixe la care s-au realizat lucrări de îmbunătățire a parametrilor tehnici din care să rezulte valoarea acestora înainte și după realizarea investiției, alte documente din care să rezulte valoarea investiției; aceste documente se transmit în format electronic, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din planul anual de investiții.

Art. 26. — (1) OTS are obligația de a realiza proiectele de investiții prevăzute în planul anual de investiții, transmis în conformitate cu prevederile art. 23 și aprobat de autoritatea competentă.

(2) Realizarea unor investiții suplimentare față de cele incluse în planul de investiții aprobat de autoritatea competentă pentru perioada tarifară  $t$  sau realizarea unor investiții la o valoare mai mare decât cea aprobată în cadrul planului trebuie justificată de OTS și aprobată în prealabil de autoritatea competentă.

(3) Lucrările realizate suplimentar față de planul de investiții aferent perioadei tarifare  $t-1$ , cu aprobarea prealabilă a autorității competente, se introduc în planul de investiții pentru perioada tarifară  $t$  și se fundamentează în conformitate cu prevederile art. 25.

(4) Lucrările realizate suplimentar, pentru care nu a fost solicitată aprobarea prealabilă sau care au fost respinse de autoritatea competentă, nu sunt remunerate.

#### SECȚIUNEA a 4-a

##### Venitul reglementat pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem (VSTS)

Art. 27. — VSTS este necesar OTS pentru achiziționarea următoarelor resurse:

- rezerva de reglaj primar;
- rezerva de reglaj secundar frecvență-putere;
- rezerva de reglaj terțiar rapid;
- rezerva de reglaj terțiar lent;
- energia reactivă necesară pentru reglajul tensiunii în RET;
- consumul dispecerizabil.

Art. 28. — (1) Venitul reglementat necesar pentru achiziția STS, pentru perioada tarifară  $t$ , ( $VSTS^t$ ) se determină ca sumă a costurilor justificate ale OTS recunoscute de ANRE pentru achiziția cantităților orare de STS menționate la art. 27, atât în regim reglementat, cât și prin mecanisme de piață.

(2) Venitul  $VSTS^t$  se calculează cu relația:

$$VSTS^t = \sum_i \sum_n [(p_{STS}^{i,n} * Q_{STSR}^{i,n}) + (p_{STSL}^{i,n} * Q_{STSL}^{i,n})] \quad [lei] \quad (5)$$

unde:

$p_{STS}^{i,n}$  — reprezintă prețul de achiziție în regim reglementat pentru cantitatea de STS de tipul  $i$  de la producătorul/clientul dispecerizabil  $n$ , în perioada tarifară  $t$ , în [lei/hMW];

$Q_{STSR}^{i,n}$  — reprezintă cantitatea reglementată de STS de tipul  $i$  achiziționată de la producătorul/clientul dispecerizabil  $n$  în perioada tarifară  $t$ , în [hMW];

$p_{STSL}^{i,n}$  — reprezintă prețul de achiziție în regim concurențial pentru cantitatea de STS de tipul  $i$  achiziționată de la producătorul/clientul dispecerizabil  $n$  în perioada tarifară  $t$ , în [lei/hMW];

$Q_{STSL}^{i,n}$  — reprezintă cantitatea de STS de tipul  $i$  achiziționată prin licitație de la producătorul/clientul dispecerizabil  $n$  în perioada tarifară  $t$ , în [hMW].

#### SECȚIUNEA a 5-a

##### Corecții anuale

Art. 29. — (1) Venitul reglementat și tarifele pentru serviciul de sistem pentru perioada tarifară  $t$  se propun de către OTS până la data de 1 aprilie a perioadei tarifare  $t-1$  și se aprobă de autoritatea competentă.

(2) În vederea determinării venitului reglementat pentru asigurarea SFS și STS pentru perioada tarifară  $t$ , OTS transmite următoarele date:

- prognoza venitului reglementat pentru perioada tarifară  $t$ ;
- corecțiile venitului reglementat pe baza realizărilor pentru perioada tarifară  $t-2$ ;

c) corecțiile venitului reglementat pe baza estimărilor pentru perioada tarifară  $t-1$  (datele realizate pe primele 8 luni și datele prognozate pentru următoarele 4 luni ale perioadei tarifare  $t-1$ ).

(3) Toate datele necesare determinării venitului pentru serviciul de sistem (STS și SFS) sunt exprimate în termeni nominali.

(4) Corecțiile anuale care se aplică venitului reglementat prognozat pentru perioada tarifară  $t$  se actualizează în termeni nominali ai anului  $t$ .

Art. 30. — (1) În vederea respectării prevederilor legale privind realizarea unei cote rezonabile de profit stabilite în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, în perioada tarifară  $t-1$  în care rezultă o corecție negativă a venitului reglementat pentru serviciul de sistem  $VSS^t$  al perioadei tarifare  $t$ , OTS este obligat să constituie un provizion/o rezervă reglementată, în condițiile legii, a cărui/cărei valoare este egală cu suma corecțiilor prevăzute la art. 31 și art. 32, cu respectarea principiului independenței exercițiului financiar.

(2) Anularea provizionului sau utilizarea/reluarea la venituri a rezervei reglementate prevăzut/prevăzute la alin. (1) se realizează pe parcursul perioadei tarifare  $t$ , la aplicarea corecției negative de venit.

(3) Provizionul/Rezerva reglementată prevăzut/prevăzută la alin. (1) se stabilește, se evidențiază și se tratează, în cadrul evidențelor contabile ale OTS, distinct pentru fiecare perioadă tarifară în parte.

#### SECȚIUNEA a 6-a

##### Corectarea VSFS<sup>t</sup>

Art. 31. — Factorul de corecție a venitului  $VSFS^t$  din perioada tarifară  $t$   $KV_c^t$ , rezultat ca urmare a erorilor de estimare/prognoză pentru perioada tarifară  $t-2/t-1$  față de valorile realizate/estimate a fi realizate în perioada tarifară  $t-2/t-1$  și propuse de OTS conform art. 29, se calculează cu formula:

$$KV_c^t = (\Delta C - \Delta V)^{t-1} + (\Delta C - \Delta V)^{t-2} \quad [lei] \quad (6)$$

unde:

$(\Delta C - \Delta V)^{t-1}$  — reprezintă corecția aferentă diferenței dintre costurile și veniturile cu/din SFS, care se iau în considerare la stabilirea  $VSFS^t$  conform formulei prevăzute la art. 21, ca urmare a erorii de prognoză față de costurile și veniturile estimate a fi realizate în anul  $t-1$ ;

$(\Delta C - \Delta V)^{t-2}$  — reprezintă corecția aferentă diferenței dintre costurile și veniturile cu/din SFS, care se iau în considerare la stabilirea  $VSFS^t$  conform formulei prevăzute la art. 21, ca urmare a erorii de estimare față de costurile și veniturile realizate în anul  $t-2$ .

#### SECȚIUNEA a 7-a

##### Corectarea $VSTS^t$

Art. 32. — (1) Factorul de corecție a  $VSTS^t$  din perioada tarifară  $t$  se determină având în vedere erorile de estimare/prognoză pentru perioada tarifară  $t-2/t-1$  față de valorile realizate/estimate a fi realizate în perioada tarifară  $t-2/t-1$  și propuse de OTS conform art. 29.

(2) La calculul  $VSTS^t$  în perioada tarifară  $t$ , autoritatea competentă determină suma aferentă câștigurilor obținute de OTS printr-o gestionare eficientă a STS în cadrul perioadei tarifare  $t-2/t-1$  și alocă 80% din aceasta utilizatorilor (mecanism de împărțire a câștigurilor).

(3) Prognozarea venitului  $VSTS^t$  din perioada tarifară  $t$  ia în considerare costurile realizate de OTS printr-o gestionare eficientă a STS în cadrul perioadei tarifare  $t-2/t-1$ .

## CAPITOLUL III

**Calculul tarifului pentru serviciul de sistem**

Art. 33. — (1) Venitul aferent serviciului de sistem se obține de OTS prin aplicarea tarifului pentru serviciul de sistem pentru energia electrică extrasă din rețelele electrice.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), nu se aplică tariful pentru serviciul de sistem la energia electrică exportată și la energia electrică aferentă STS furnizat de clientul dispecerizabil la comanda OTS prin dispoziție de dispecer.

Art. 34. — Tarifele pentru serviciul de sistem și SFS se stabilesc pentru o perioadă tarifară  $t$  și se calculează pe baza venitului reglementat aferent serviciului respectiv și a energiei electrice extrase din rețelele electrice, stabilită în conformitate cu prevederile art. 33.

Art. 35. — (1) Tariful pentru serviciul de sistem  $t_{SS}$  pentru perioada tarifară  $t$  se calculează cu relația:

$$t_{SS}^t = VSS^t / Q_e^t \quad [\text{lei/MWh}] \quad (7)$$

(2) Tariful pentru SFS,  $t_{SFS}$  în perioada tarifară  $t$ , se calculează cu relația:

$$t_{SFS}^t = VSFS^t / Q_e^t \quad [\text{lei/MWh}] \quad (8)$$

unde:

$Q_e^t$  — prognoza energiei electrice extrase din rețele, stabilită în conformitate cu prevederile art. 33, pentru perioada tarifară  $t$ .

## CAPITOLUL IV

**Principii privind achiziția STS și stabilirea prețurilor reglementate de achiziție a STS**

## SECȚIUNEA 1

**Principii privind achiziția STS**

Art. 36. — Cantitățile de STS necesare pentru perioada tarifară  $t$  se determină și se contractează de către OTS în conformitate cu prevederile legale și ale cadrului de reglementare, precum și cu normele ENTSO-E în vigoare, astfel încât să fie asigurată siguranța în funcționare a SEN.

Art. 37. — (1) STS se achiziționează de către OTS în regim concurențial, cu excepția:

a) STS furnizate în regim reglementat pentru aplicarea prevederilor unor acte normative specifice care vizează menținerea siguranței în funcționare a SEN (legi, hotărâri ale Guvernului, decizii ale CE, regulamente UE etc.);

b) STS furnizate de producătorii selecționați de OTS astfel încât să fie evitată exercitarea poziției dominante pe piața concurențială de energie electrică.

(2) În cazurile prevăzute la alin. (1), autoritatea competentă analizează costurile justificate ale producătorilor și aprobă prețurile reglementate de achiziție pentru fiecare tip de STS furnizat de aceștia.

## SECȚIUNEA a 2-a

**Principii privind stabilirea prețurilor reglementate de achiziție a STS**

Art. 38. — Producătorii de energie electrică furnizori de STS în regim reglementat, prevăzute la art. 37 alin (1), transmit propunerea de prețuri reglementate pentru furnizarea de STS în termen de 15 zile de la solicitarea autorității competente, dar nu mai târziu de 30 de zile înainte de furnizarea serviciului.

Art. 39. — Prețul reglementat aprobat de autoritatea competentă pentru fiecare furnizor și fiecare tip de STS se determină pe baza:

a) costurilor fixe unitare înregistrate în procesul de producere de furnizorul de STS;

b) costurilor unitare specifice cu furnizarea fiecărui tip de STS, aferente echipamentelor dedicate asigurării fiecărui tip de STS, altele decât cele de la lit. a).

Art. 40. — (1) Costurile fixe unitare aferente procesului de producere se determină prin raportarea costurilor fixe aferente procesului de producere la capacitatea grupurilor generatoare și la numărul de ore de funcționare pe an.

(2) Costurile unitare specifice cu furnizarea fiecărui tip de STS se determină prin raportarea costurilor specifice cu furnizarea fiecărui tip de STS la capacitatea calificată pentru fiecare tip de STS a grupurilor generatoare și la numărul de ore de funcționare pe an.

Art. 41. — Costurile fixe aferente procesului de producere includ:

a) costuri de operare și mentenanță (costuri de personal, costuri cu materii prime și materiale, costuri cu utilitățile, costuri cu lucrări de mentenanță, costuri cu impozite, taxe, redevențe etc.);

b) cheltuieli cu amortizarea activelor utilizate în procesul de producere, stabilite prin metoda liniară, pe baza duratei de viață normale legale a acestora.

Art. 42. — Costurile specifice cu furnizarea fiecărui tip de STS includ:

a) costuri rezultate din funcționarea neeconomică a grupurilor generatoare furnizoare de STS: pierderi tehnologice, reduceri de randament, mentenanță suplimentară, energie electrică neprodusă;

b) costuri cu dotarea grupurilor generatoare calificate pentru furnizarea de STS cu echipamente, sisteme de comunicație și comandă, bucle de reglaj etc., altele decât cele prevăzute la art. 41 lit. b);

c) cheltuieli cu amortizarea mijloacelor fixe utilizate pentru furnizarea de STS, altele decât cele prevăzute la art. 41 lit. b), stabilită prin metoda liniară, pe baza duratei de viață normale legale a acestora;

d) costuri de oportunitate, stabilite pe baza analizei funcționării pieței concurențiale de STS pe o perioadă de cel puțin un an înainte de data fundamentării prețului reglementat în conformitate cu prevederile prezentei metodologii și pe baza justificărilor furnizorilor de STS;

e) costuri cu menținerea unei rezerve de combustibil sau, după caz, a unei rezerve de apă, la un nivel suficient pentru furnizarea STS, pe bază de documente justificative, ca de exemplu: costuri cu încălzirea și/sau reciclarea păcurii, cu dezghețarea și/sau evitarea autoaprinderii cărbunelui, costuri financiare aferente împrumuturilor bancare etc.

Art. 43. — (1) Prețurile de achiziție a fiecărui tip de STS aprobate de autoritatea competentă pentru fiecare furnizor se determină pe baza costurilor unitare justificate cu furnizarea fiecărui tip de STS la care se adaugă o cotă de profit reglementat.

(2) La stabilirea prețurilor reglementate de achiziție a STS, cota de profit nu poate depăși 5%.

Art. 44. — (1) Prețul reglementat pentru furnizarea de STS — energia reactivă necesară pentru reglajul tensiunii în RET, care se realizează în afara procesului de producere a energiei electrice, se stabilește pe baza costurilor unitare specifice cu furnizarea acestui tip de STS prevăzute la art. 42.

(2) În vederea minimizării costurilor cu furnizarea în regim de compensator sincron a STS — energia reactivă, OTS și furnizorul acestui tip de STS sunt obligați să colaboreze pe baza unei proceduri privind modul de realizare a serviciului.

(3) Procedura prevăzută la alin. (2), elaborată de OTS în colaborare cu furnizorul acestui tip de STS, se transmite spre avizare la autoritatea competentă în termen de 45 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii.

## CAPITOLUL V

**Dispoziții tranzitorii și finale**

Art. 45. — Tarifele pentru serviciul de sistem și SFS se pot revizui la un interval de cel puțin 6 luni dacă se constată diferențe mai mari de 5% între veniturile și costurile justificate ale OTS aferente serviciului în perioada analizată.

Art. 46. — La propunerea direcțiilor de specialitate, pentru a evita creșterea nejustificată a tarifului STS, ANRE are dreptul să stabilească limite privind prețurile de ofertare în regim concurențial prin decizie a președintelui, după aprobarea în Comitetul de reglementare.

Art. 47. — ANRE monitorizează cheltuielile/veniturile aferente SFS, STS și serviciului de sistem, pe baza datelor transmise periodic de OTS, în conformitate cu prevederile Ghidului de completare a machetelor de monitorizare a activității OTS, aprobat prin decizie a președintelui ANRE, și ale prezentei metodologii.

Art. 48. — (1) Prevederile prezentei metodologii se aplică începând cu perioada tarifară 1 iulie 2017—30 iunie 2018.

(2) Până la revizuirea tarifelor pentru serviciul de sistem și a prețurilor de achiziție a STS în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, se aplică tarifele și prețurile reglementate aprobate de ANRE, valabile la data intrării în vigoare a acestora.

ANEXĂ  
la metodologie

**Clasificarea și duratele de funcționare reglementate ale mijloacelor fixe**

Codul mijlocului fix	Denumirea mijlocului fix	DNF reglementată [ani]
	<b>Echipamente tehnologice (mașini, utilaje și instalații de lucru)</b>	
2.1.16.5.	Aparataje pentru stații electrice și posturi de transformare Echipamente pentru centrale termice, electrice și nucleare	15
2.1.17.3.	Ventilatoare, aeroterme și microcentrale termice murale sau de pardoseli	10
2.1.17.3.1	Aparate de climatizare	10
2.1.22.5.3.	Echipamente digitale de telecomunicații și instalații aferente (electroalimentare, climatizare)	10
	<b>Aparate și instalații de măsurare, control și reglare</b>	
2.2.3.2.	Alte aparate și instalații pentru măsurarea mărimilor electrice, electromagnetice și radiometrice neregăsite în cadrul clasei 2.2.3.	15
2.2.3.1.	Elemente Waston; aparate portabile	6
	<b>Echipamente electronice</b>	
2.2.8.	Instalații pentru comandă și reglarea automată a proceselor tehnologice, pentru semnalizare și telemăsurare	12
2.2.9.	Calculatoare electronice și echipamente periferice. Mașini și aparate de casă, control și facturat	6
	<b>Mijloace de transport</b>	
2.3.2.1.1.	Autoturisme, în afară de:	8
2.3.2.2.9.3.	alte autovehicule cu destinație specială	10
	<b>Mobilier, aparatură birotică, sisteme de protecție a valorilor umane și materiale și alte active corporale</b>	
3.1.1.	Mobilier (inclusiv mobilierul comercial și hotelier)	15
3.1.5.	Aparate electrocasnice, aparate radioreceptoare, televizoare	8
3.2.1.	Mașini de scris, de francat, aparate de dictat și reprodus, aparate de desenat, heliografe, aparate de copiat și multiplicat, aparate de proiecție, aparate de citit microfilme etc.	8
3.2.2.	Aparate de telecomunicații pentru birou: aparate telefonice, aparate telefax, aparate telex, instalații de comandă prin radio, aparate de căutat persoane etc.	8
3.3.4	Sisteme de protecție la incendiu (elemente de detecție și de acționare, centrale de semnalizare și alarma la efracție)	18
3.3.5	Sisteme pentru identificarea și controlul accesului, supraveghere și alarmă la efracție	12
	Licențe și sisteme informatice	6

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN****pentru aprobarea criteriilor de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora**

Având în vedere prevederile art. 78—81 din Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, ale art. 36 alin. (7) lit. i) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale pct. 1, 2 și 5 din anexa la Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 473/2017\*) privind aprobarea Calendarului de implementare a Regulamentului (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, 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. — Se aprobă criteriile de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora,

prevăzute 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 acestora.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 13 iunie 2017.  
Nr. 46.

\*) Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 473/2017 a fost publicată pe pagina de internet [www.anre.ro](http://www.anre.ro) și nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

ANEXĂ

**CRITERII**

**de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora**

**CAPITOLUL I**  
**Definiții**

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în prezentul document au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:

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

b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) În înțelesul prezentului document, termenii utilizați au următoarele semnificații:

<i>sistem de înaltă tensiune în curent continuu (sistem HVDC)</i>	un sistem electroenergetic care transportă energie electrică în curent continuu și la tensiune nominală mai mare sau egală cu 110 kV între două sau mai multe noduri de curent alternativ și care cuprinde cel puțin două stații de conversie curent alternativ/curent continuu și liniile electrice aeriene de transport sau cablurile de curent continuu între stații
<i>module generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu (module MGCCC)</i>	toate modulele generatoare conectate între ele în curent alternativ, dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem HVDC la o rețea electrică de transport sau la o rețea electrică de distribuție

<i>gestionar al unui sistem HVDC sau al unei centrale care se racordează printr-un sistem HVDC la rețeaua electrică de transport sau de distribuție</i>	persoană fizică sau juridică care deține sau care operează un sistem HVDC sau o centrală compusă din module MGCCC, după caz
<i>operator de rețea relevant</i>	operator de transport și de sistem (OTS) sau operator de distribuție (OD) la care este sau va fi racordat(ă) un sistem HVDC sau o centrală electrică compusă din module generatoare, racordată printr-un sistem HVDC la rețeaua electrică de transport sau de distribuție

## CAPITOLUL II

**Criterii de acordare a derogărilor pentru sistemele HVDC și pentru modulele MGCCC de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora**

Art. 2. — Criteriile de acordare a derogării de la obligația de a îndeplini una sau mai multe cerințe din normele tehnice pentru racordare, luate în considerare la emiterea unei decizii cu privire la cererea de derogare, sunt:

a) Infrastructura operatorului de rețea relevant nu permite îndeplinirea cerințelor prevăzute în norma tehnică de racordare aplicabilă, pentru care s-a solicitat acordarea derogării. Durata de valabilitate a derogării se stabilește până la adaptarea infrastructurii operatorului de rețea relevant.

b) Derogarea nu are efecte negative asupra:

(i) siguranței în funcționare a Sistemului energetic național și stabilității zonei de rețea ce cuprinde punctul de racordare;

(ii) funcționării pieței de energie electrică.

c) Derogarea nu restricționează comerțul transfrontalier de energie electrică.

d) Derogarea nu conduce la avantaje concurențiale pentru solicitant în raport cu ceilalți participanți la piața de energie electrică.

e) În cazuri identice, derogarea nu conduce la un comportament discriminatoriu al operatorului de rețea relevant cu privire la accesul la rețea al gestionarului sistemului HVDC sau al centralei compuse din module MGCCC.

f) Derogarea nu are efecte negative asupra mediului înconjurător sau a sănătății și securității personalului operativ sau a publicului.

g) Acordarea derogării nu are impact negativ asupra altor utilizatori ai rețelei electrice existenți (costuri, calitatea energiei electrice livrate, dezvoltarea durabilă, sănătate și securitate în muncă, mediu, situații de urgență).

h) Nu există alți gestionari ai sistemelor HVDC sau ai centralelor compuse din module MGCCC care s-au racordat anterior și care au implementat cerințele din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora, în condiții similare.

Art. 3. — Criteriile prevăzute la art. 2 se aplică la acordarea derogărilor pentru sistemele HVDC sau pentru modulele MGCCC care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție în conformitate cu prevederile art. 79—81 din Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu.

Art. 4. — Pentru obținerea unei derogări solicitantul trebuie să facă dovada îndeplinirii criteriilor prevăzute la art. 2.

Art. 5. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei poate modifica criteriile de acordare a derogării în condițiile art. 78 alin. (1) și (2) din Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu.

## CAPITOLUL III

**Reguli privind obținerea derogărilor**

Art. 6. — (1) Derogările de la prevederile normei tehnice pentru racordare se pot solicita de către:

a) gestionarii/potențialii gestionari de sisteme HVDC sau centrale compuse din module MGCCC;

b) operatorii de rețea relevanți.

(2) Cererile de acordare a derogării formulate de solicitanții prevăzuți la alin. (1) lit. a), pentru sistemele HVDC sau pentru modulele MGCCC care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție, se depun la operatorul de rețea relevant. După evaluarea cererilor, acesta le înaintează autorității de reglementare.

(3) Cererile de acordare a derogării formulate de solicitanții prevăzuți la alin. (1) lit. b), pentru sistemele HVDC sau pentru modulele MGCCC care se racordează la rețelele electrice de transport sau de distribuție, se depun la autoritatea de reglementare.

Art. 7. — Modalitatea în care se solicită acordarea unei derogări de la una sau mai multe cerințe din normele tehnice pentru racordare, precum și documentele justificative necesare sunt prevăzute în procedura privind acordarea derogărilor pentru sistemele HVDC și pentru modulele MGCCC, care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție, elaborată de OTS și avizată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 8. — (1) Modalitatea de acordare a derogării de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei se realizează în baza unei proceduri proprii.

(2) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei emite o decizie motivată privind acordarea/refuzarea acordării derogării.

Art. 9. — Acordarea derogărilor se solicită după intrarea în vigoare a normelor tehnice pentru racordarea sistemelor HVDC și modulelor MGCCC la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și după avizarea de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a metodologiei de analiză cost-beneficiu și a procedurii privind acordarea derogărilor pentru sistemele HVDC și pentru modulele MGCCC care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție.

# ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

## — Prețuri pentru anul 2017 —

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 2017 —

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](http://www.expert-monitor.ro), unde puteți aplica online comanda.

**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](mailto:marketing@ramo.ro), internet: [www.monitoruloficial.ro](http://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.

