



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 177 (XXI) — Nr. 831

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 3 decembrie 2009

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
LEGI ȘI DECRETE	
370. — Lege pentru modificarea și completarea Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator	2–4
1.732. — Decret privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator	4
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE	
Decizia nr. 1.372 din 27 octombrie 2009 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 138 alin. (1) lit. a) și d) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței	5–6
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
1.450. — Hotărâre privind stabilirea datei alegerilor parțiale pentru Camera Deputaților în Circumscripția electorală nr. 42 — municipiul București, Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1	6
1.451. — Hotărâre privind aprobarea Programului calendaristic pentru realizarea acțiunilor din cuprinsul perioadei electorale, la alegerile parțiale pentru Camera Deputaților care se vor desfășura în Circumscripția electorală nr. 42 — municipiul București, Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1, în data de 17 ianuarie 2010	7–16
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
87. — Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine....	16–32

LEGI ȘI DECRETE**PARLAMENTUL ROMÂNIEI**

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

LEGE**pentru modificarea și completarea Legii nr. 192/2006
privind medierea și organizarea profesiei de mediator**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Art. I. — Legea nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 441 din 22 mai 2006, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 1, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — (1) Medierea reprezintă o modalitate de soluționare a conflictelor pe cale amiabilă, cu ajutorul unei terțe persoane specializate în calitate de mediator, în condiții de neutralitate, imparțialitate, confidențialitate și având liberul consimțământ al părților.”

2. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — Organele judiciare și arbitrale, precum și alte autorități cu atribuții jurisdicționale informează părțile asupra posibilității și a avantajelor folosirii procedurii medierii și le îndrumă să recurgă la această cale pentru soluționarea conflictelor dintre ele.”

3. La articolul 7, partea introductivă și literele c) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 7. — Poate deveni mediator persoana care îndeplinește următoarele condiții:

.....
c) are o vechime în muncă de cel puțin 3 ani;

.....
f) a absolvit cursurile pentru formarea mediatorilor, în condițiile legii, sau un program postuniversitar de nivel master în domeniu, acreditate conform legii și avizate de Consiliul de mediere;”

4. La articolul 8, după alineatul (6) se introduc trei noi alineate, alineatele (7), (8) și (9), cu următorul cuprins:

„(7) Cetățenii altor state ale Uniunii Europene sau ale Spațiului Economic European, posesori ai unui document de calificare ca mediator, obținut în unul dintre aceste state sau în România, dobândesc calitatea de mediator în România, în condițiile prevăzute la alin. (2)—(6).

(8) Cetățenii prevăzuți la alin. (7), care au dobândit calitatea de mediator în România, pot desfășura activitatea de mediere cu caracter permanent în unul dintre statele membre ale Uniunii Europene sau ale Spațiului Economic European, dacă în aceste state dobândirea acestei calități nu este reglementată, în baza documentului care atestă că exercită legal această profesie în România.

(9) Pentru mediatorii autorizați în condițiile art. 7 și 72 alin. (2), documentul de calificare prin care se atestă dobândirea competențelor profesionale ca mediator este eliberat de către Consiliul de mediere în condițiile stabilite de standardele de formare în domeniul medierii.”

5. Articolul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — (1) Formarea profesională a mediatorilor se asigură prin cursuri de formare profesională organizate de către

furnizorii de formare și de către instituțiile de învățământ superior acreditate.

(2) Cursurile și programele de formare profesională a mediatorilor vor fi autorizate de către Consiliul de mediere cu respectarea standardelor de formare profesională în domeniu, elaborate de către acesta.

(3) Structura cursului de formare profesională va fi întocmită conform prevederilor privind formarea adulților.

(4) Consiliul de mediere va emite documentele care atestă competența profesională a mediatorilor.”

6. La articolul 11, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 11. — (1) Consiliul de mediere are dreptul să verifice modul de organizare și desfășurare a cursurilor și de aplicare a standardelor de formare inițială și continuă și poate solicita, dacă este cazul, retragerea autorizației, potrivit standardelor de formare în domeniul medierii și procedurilor elaborate de către Consiliul de mediere.”

7. La articolul 12, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alineatele (4) și (5), cu următorul cuprins:

„(4) Profesia de mediator se exercită numai de către persoana care a dobândit calitatea de mediator autorizat, în condițiile prezentei legi.

(5) Exercițarea profesiei de mediator de către persoane care nu au dobândit calitatea de mediator autorizat, în condițiile prezentei legi, constituie infracțiune și se sancționează potrivit legii penale.”

8. La articolul 17, alineatele (3) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(3) Consiliul de mediere este format din 9 membri titulari și 3 membri supleanți, aleși prin vot direct sau prin reprezentare de mediatorii autorizați, în condițiile prevăzute în Regulamentul de organizare și funcționare a Consiliului de mediere.

(4) Mandatul membrilor Consiliului de mediere este de 2 ani.”

9. La articolul 17, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4)¹, cu următorul cuprins:

„(4)¹ Revocarea Consiliului de mediere sau a oricărui dintre membrii acestuia se poate face la inițiativa unei părți din numărul mediatorilor autorizați, decizia fiind adoptată cu o majoritate de jumătate plus unu din numărul mediatorilor autorizați.”

10. La articolul 17, alineatele (6) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(6) Pot face parte din Consiliul de mediere numai mediatorii autorizați care îndeplinesc condițiile stabilite prin Regulamentul de organizare și funcționare a Consiliului de mediere.

(7) Consiliul de mediere își exercită mandatul până la preluarea mandatului de către noul consiliu de mediere.”

11. La articolul 18, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În structura Consiliului de mediere funcționează un secretariat tehnic, alcătuit dintr-un număr de persoane stabilit prin organigramă și aprobat de Consiliul de mediere.”

12. **La articolul 19, alineatul (3) se abrogă.**

13. **La articolul 19, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) În exercitarea atribuțiilor sale, Consiliul de mediere adoptă hotărâri cu votul majorității membrilor care îl compun.”

14. **La articolul 20, literele a), c), d), e) și i) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„a) promovează activitatea de mediere și reprezintă interesele mediatorilor autorizați în scopul asigurării calității serviciilor din domeniul medierii, conform prevederilor prezentei legi;

c) autorizează programele de formare profesională inițială și continuă, precum și pe cele de specializare a mediatorilor;

d) întocmește și actualizează lista furnizorilor de formare profesională care au obținut autorizarea;

e) autorizează mediatorii, în condițiile prevăzute de prezenta lege și de procedura stabilită prin Regulamentul de organizare și funcționare a Consiliului de mediere;

i) eliberează documentele care atestă calificarea profesională a mediatorilor;”

15. **La articolul 20, după litera m) se introduce o nouă literă, litera m¹), cu următorul cuprins:**

„m¹) organizează alegerea următorului consiliu de mediere, în condițiile prevăzute de lege;”

16. **La articolul 20, litera n) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„n) îndeplinește orice alte atribuții prevăzute de lege.”

17. **La articolul 22, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) În exercitarea profesiei, mediatorii autorizați pot fi angajați cu contract individual de muncă numai în cadrul formelor prevăzute la art. 22 alin. (1).”

18. **Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 24. — Mediatorii se constituie în asociații profesionale locale și naționale, având drept scop reprezentarea intereselor profesionale și protejarea statutului lor, și pot adera la asociații profesionale internaționale în condițiile legii.”

19. **La articolul 27 se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:**

„(2) Mediatorul are dreptul de a refuza preluarea unui caz, având obligația de a îndruma părțile în vederea alegerii unui alt mediator.”

20. **La articolul 43, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 43. — (1) Părțile aflate în conflict se pot prezenta împreună la mediator. În cazul în care se prezintă numai una dintre părți, mediatorul, la cererea acesteia, va adresa celeilalte părți invitația scrisă, în vederea informării și acceptării medierii, stabilind un termen de cel mult 15 zile. Invitația se transmite prin orice mijloace care asigură confirmarea primirii textului. Partea solicitantă va furniza mediatorului datele necesare contactării celeilalte părți.

(2) În cazul imposibilității de prezentare a vreuneia dintre părțile convocate, mediatorul poate stabili, la cererea acesteia, o nouă dată în vederea informării și acceptării medierii. În cazul acceptării medierii, părțile în dispută și mediatorul vor semna contractul de mediere.”

21. **La articolul 43, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:**

„(2¹) În procesele și cererile în materie civilă și comercială, înainte de introducerea cererii de chemare în judecată, părțile pot încerca soluționarea litigiului prin mediere.”

22. **La articolul 43, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Dacă una dintre părți refuză, în scris, în mod explicit, medierea ori nu răspunde invitației menționate la alin. (1) ori nu se prezintă de două ori la rând la datele fixate pentru semnarea contractului de mediere, medierea se consideră neacceptată.”

23. **La articolul 44, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Contractul de mediere se încheie între mediator, pe de o parte, și părțile aflate în conflict, pe de altă parte.”

24. **La articolul 45, partea introductivă și literele b), c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 45. — Contractul de mediere trebuie să cuprindă, sub sancțiunea anulării, următoarele clauze:

b) menționarea tipului sau a obiectului conflictului;

c) declarația părților că au fost informate de către mediator cu privire la mediere, efectele acesteia și regulile aplicabile;

d) obligația mediatorului de a păstra confidențialitatea și decizia părților privind păstrarea confidențialității, după caz;”

25. **La articolul 45, după litera g) se introduc două noi litere, literele h) și i), cu următorul cuprins:**

„h) numărul de exemplare în care va fi redactat acordul în cazul în care acesta va fi în forma scrisă, corespunzător numărului părților semnatare ale contractului de mediere;

i) obligația părților de a semna procesul-verbal întocmit de către mediator, indiferent de modul în care se va încheia medierea.”

26. **La articolul 54, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Mediatorul are dreptul să închidă procedura de mediere, procedând potrivit dispozițiilor art. 56, care se aplică în mod corespunzător. În această situație mediatorul este obligat să restituie onorariul, în parte, în condițiile stabilite prin contractul de mediere.”

27. **La articolul 58, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 58. — (1) Când părțile aflate în conflict au ajuns la o înțelegere, se poate redacta un acord scris, care va cuprinde toate clauzele consimțite de acestea și care are valoarea unui înscris sub semnătură privată. De regulă, acordul este redactat de către mediator, cu excepția situațiilor în care părțile și mediatorul convin altfel.”

28. **La articolul 58, după alineatul (3) se introduc trei noi alineate, alineatele (4), (5) și (6), cu următorul cuprins:**

„(4) În cazul în care conflictul mediat vizează transferul dreptului de proprietate privată privind bunurile imobile, părțile vor prezenta acordul redactat de către mediator notarului public sau instanței de judecată pentru îndeplinirea condițiilor de fond și de formă impuse de lege, sub sancțiunea nulității absolute.

(5) Obligația prevăzută la alin. (4) se aplică în toate situațiile în care legea impune, sub sancțiunea nulității, îndeplinirea unor condiții de fond și de formă.

(6) În cazul în care legea impune îndeplinirea condițiilor de publicitate, notarul public sau instanța de judecată va solicita înscrierea contractului autentificat, respectiv a hotărârii judecătorești în Cartea Funciară.”

29. Articolul 59 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 59. — Înțelegerea părților poate fi supusă autentificării notarului public ori, după caz, încuviințării instanței de judecată, în condițiile prevăzute la art. 63.”

30. La articolul 63, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Odată cu pronunțarea hotărârii, instanța va dispune, la cererea părții interesate, restituirea taxei judiciare de timbru, plătită pentru investirea acesteia.”

31. La articolul 63, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Hotărârea de expedient pronunțată conform prevederilor prezentei legi constituie titlu executoriu.”

32. La articolul 70, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:

„(5) Pentru soluționarea cauzelor penale în baza acordului încheiat ca rezultat al medierii, părțile sunt obligate să depună la organul judiciar forma autentică a acordului sau să se prezinte în fața organului judiciar pentru a se lua act de voința acestora.

(6) Dispozițiile art. 61 alin. (2) se aplică în mod corespunzător în cazul în care medierea este recomandată de către organele judiciare.”

33. La articolul 73, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Dispozițiile prezentei legi se aplică și în medierea conflictelor de drepturi de care părțile pot dispune din cadrul conflictelor de muncă.”

34. Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 75. — Avocații, notarii publici și consilierii juridici care dobândesc calitatea de mediator potrivit prevederilor prezentei legi pot desfășura activitatea de mediere în cadrul formelor de exercitare a profesiei lor la sediul unde își exercită activitatea.”

Art. II. — Dispozițiile art. 6 din Legea nr. 192/2006, astfel cum au fost modificate prin prezenta lege, intră în vigoare la 3 luni de la data publicării prezentei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. III. — În termen de o lună de la intrarea în vigoare a prezentei legi vor avea loc alegeri pentru Consiliul de mediere. Orice mediator autorizat care se regăsește pe Tabloul mediatorilor va putea candida, cu respectarea dispozițiilor art. 17 alin. (6) din Legea nr. 192/2006, cu modificările și completările aduse prin prezenta lege.

Art. IV. — Legea nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 441 din 22 mai 2006, cu modificările și completările aduse prin prezenta lege, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
DANIELA POPA

PREȘEDINTELE SENATULUI
MIRCEA-DAN GEOANĂ

București, 26 noiembrie 2009.
Nr. 370.

DECRETE

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

DECRET

privind promulgarea Legii pentru modificarea și completarea Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

Președintele României d e c r e t e a z ă :

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru modificarea și completarea Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
TRAIAN BĂSESCU

București, 25 noiembrie 2009.
Nr. 1.732.

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE**CURTEA CONSTITUȚIONALĂ****DECIZIA Nr. 1.372**

din 27 octombrie 2009

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 138 alin. (1) lit. a) și d) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței

Ioan Vida	— președinte
Nicolae Cochinescu	— judecător
Aspazia Cojocar	— judecător
Acsinte Gaspar	— judecător
Petre Lăzăroiu	— judecător
Ion Predescu	— judecător
Puskás Valentin Zoltán	— judecător
Tudorel Toader	— judecător
Augustin Zegrean	— judecător
Simona Ricu	— procuror
Mihaela Senia Costinescu	— magistrat-asistent

Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 138 alin. (1) lit. a) și d) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței, excepție ridicată de Dumitru Crăciun în Dosarul nr. 161/103/2004 al Curții de Apel Bacău — Secția comercială, contencios administrativ și fiscal.

La apelul nominal lipsesc părțile, față de care procedura de citare a fost legal îndeplinită.

Cauza se află în stare de judecată.

Reprezentantul Ministerului Public pune concluzii de respingere a excepției de neconstituționalitate ca neîntemeiată, invocând jurisprudența constantă a Curții în această materie.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, reține următoarele:

Prin Încheierea din 17 martie 2009, pronunțată în Dosarul nr. 161/103/2004, **Curtea de Apel Bacău — Secția comercială, contencios administrativ și fiscal a sesizat Curtea Constituțională pentru soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 138 alin. (1) lit. a) și d) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței**, excepție ridicată de Dumitru Crăciun.

În motivarea excepției de neconstituționalitate autorul susține că textele criticate încalcă grav prevederile art. 16, art. 21 și art. 44 din Constituție. El este nemulțumit de faptul că, printr-o hotărâre judecătorească pronunțată în temeiul art. 138 din Legea nr. 85/2006, a fost obligat la plata unei sume de bani reprezentând întregul activ al societății. Astfel, patrimoniul societății a suferit o diminuare în condiții care nu corespund prevederilor constituționale cuprinse în art. 44 alin. (9), potrivit cărora „*Bunurile destinate, folosite sau rezultate din infracțiune ori contravenție pot fi confiscate numai în condițiile legii*”. Textul legal criticat încalcă și prevederile art. 45 din Constituție referitoare la libertatea economică, prin aceea că nu face distincție între răspunderea administratorului sau asociatului unic ai societății comerciale care nu are personal de specialitate care să administreze activitatea și cei ai societăților care au astfel de personal.

Curtea de Apel Bacău — Secția comercială, contencios administrativ și fiscal consideră că excepția este neîntemeiată, dispozițiile legale criticate nu instituie prezumția de culpă a persoanei a cărei răspundere se solicită a fi stabilită, ci prevăd în concret natura faptelor păgubitoare pentru societatea comercială debitoare, fapte care au contribuit la ajungerea acestora în stare de insolvență și care pot antrena răspunderea unor persoane din organele sale de conducere.

În conformitate cu dispozițiile art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și formula punctele de vedere cu privire la excepția de neconstituționalitate.

Avocatul Poporului apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată, textele de lege criticate fiind în deplină concordanță cu dispozițiile constituționale invocate.

Președinții celor două Camere ale Parlamentului și Guvernul nu au comunicat punctele lor de vedere cu privire la excepția de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, punctul de vedere al Avocatului Poporului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

Obiectul excepției de neconstituționalitate îl constituie prevederile art. 138 alin. (1) lit. a) și d) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 359 din 21 aprilie 2006, texte de lege care au următorul conținut: „(1) *La cererea administratorului judiciar sau a lichidatorului, judecătorul-sindic poate dispune ca o parte a pasivului debitorului, persoană juridică, ajuns în stare de insolvență, să fie suportată de membrii organelor de supraveghere din cadrul societății sau de conducere, precum și de orice altă persoană care a cauzat starea de insolvență a debitorului, prin una dintre următoarele fapte:*

a) *au folosit bunurile sau creditele persoanei juridice în folosul propriu sau în cel al unei alte persoane; [...]*

d) *au ținut o contabilitate fictivă, au făcut să dispară unele documente contabile sau nu au ținut contabilitatea în conformitate cu legea;*”.

În opinia autorului excepției de neconstituționalitate, prevederile legale criticate contravin dispozițiilor constituționale cuprinse în art. 16, art. 21 alin. (3), art. 44, art. 45 și art. 53.

Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea constată că dispozițiile de lege criticate au mai făcut obiectul controlului de constituționalitate. Astfel, de exemplu, prin Decizia nr. 25/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 202 din 8 martie 2004, și prin Decizia nr. 82/2007, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 120 din 19 februarie 2007, Curtea a constatat că dispozițiile legale criticate „nu instituie prezumția de culpă a persoanei a cărei răspundere se solicită a fi stabilită”, ci „prevăd în concret natura faptelor păgubitoare pentru societatea comercială debitoare, fapte care au contribuit la ajungerea acesteia în stare de insolvență și care pot antrena răspunderea unor persoane din organele sale de conducere. Stabilirea existenței unor asemenea fapte și a măsurii în care ele au contribuit la ajungerea în stare de insolvență a societății comerciale debitoare se face cu

respectarea tuturor normelor procedurale aplicabile și în dreptul comun, pe baza unui probatoriu complet și pertinent. În cadrul acestui proces, persoana a cărei responsabilitate se cere a fi stabilită poate exercita fără nicio îngrădire dreptul la apărare, precum și căile legale de atac”.

Soluția adoptată în deciziile anterioare, ca și considerentele pe care aceasta se întemeiază își mențin valabilitatea și, în cauza de față, întrucât nu au apărut elemente noi care să determine schimbarea jurisprudenței Curții Constituționale în această materie.

Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și art. 147 alin. (4) din Constituție, precum și al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 138 alin. (1) lit. a) și d) din Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței, excepție ridicată de Dumitru Crăciun în Dosarul nr. 161/103/2004 al Curții de Apel Bacău — Secția comercială, contencios administrativ și fiscal.

Definitivă și general obligatorie.

Pronunțată în ședința publică din data de 27 octombrie 2009.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE,
prof. univ. dr. **IOAN VIDA**

Magistrat-asistent,
Mihaela Senia Costinescu

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind stabilirea datei alegerilor parțiale
pentru Camera Deputaților în Circumscripția electorală
nr. 42 — municipiul București, Colegiul uninominal
pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 7 alin. (3) și al art. 48 alin. (16) din Legea nr. 35/2008 pentru alegerea Camerei Deputaților și a Senatului și pentru modificarea și completarea Legii nr. 67/2004 pentru alegerea autorităților administrației publice locale, a Legii administrației publice locale nr. 215/2001 și a Legii nr. 393/2004 privind Statutul aleșilor locali, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se stabilește ziua de duminică, 17 ianuarie 2010, ca dată a desfășurării alegerilor parțiale pentru Camera Deputaților în Circumscripția electorală nr. 42 — municipiul București, Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1.

PRIM-MINISTRU
EMIL BOC

Contrasemnează:
Președintele Autorității Electorale
Permanente,
Octavian Opreș
Viceprim-ministru,
ministrul administrației și internelor,
interimar,
Vasile Blaga

București, 25 noiembrie 2009.
Nr. 1.450.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE
privind aprobarea Programului calendaristic
pentru realizarea acțiunilor din cuprinsul perioadei electorale,
la alegerile parțiale pentru Camera Deputaților
care se vor desfășura în Circumscripția electorală nr. 42 —
municipiul București, Colegiul uninominal pentru alegerea
Camerei Deputaților nr. 1, în data de 17 ianuarie 2010

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 7 alin. (3), art. 48 alin. (16) și al art. 69 alin. (1) din Legea nr. 35/2008 pentru alegerea Camerei Deputaților și a Senatului și pentru modificarea și completarea Legii nr. 67/2004 pentru alegerea autorităților administrației publice locale, a Legii administrației publice locale nr. 215/2001, a Legii nr. 393/2004 privind Statutul aleșilor locali, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Programul calendaristic pentru realizarea acțiunilor din cuprinsul perioadei electorale, la alegerile parțiale pentru Camera Deputaților care se vor desfășura în Circumscripția electorală nr. 42 — municipiul București, Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1, în data de 17 ianuarie 2010, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
EMIL BOC

Contrasemnează:

Președintele Autorității Electorale Permanente,
Octavian Opriș
 Viceprim-ministru,
 ministrul administrației și internelor,
 interimar,
Vasile Blaga

București, 25 noiembrie 2009.
 Nr. 1.451.

ANEXĂ

PROGRAMUL CALENDARISTIC
pentru realizarea acțiunilor din cuprinsul perioadei electorale, la alegerile parțiale pentru Camera Deputaților
care se vor desfășura în Circumscripția electorală nr. 42 — municipiul București, Colegiul uninominal
pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1, în data de 17 ianuarie 2010

Nr. crt.	Termenul de realizare a acțiunii, potrivit prevederilor Legii nr. 35/2008 pentru alegerea Camerei Deputaților și a Senatului și pentru modificarea și completarea Legii nr. 67/2004 pentru alegerea autorităților administrației publice locale, a Legii administrației publice locale nr. 215/2001 și a Legii nr. 393/2004 privind Statutul aleșilor locali, cu modificările și completările ulterioare	Descrierea acțiunii	Autoritatea sau persoana care realizează acțiunea	Modalitatea de realizare a acțiunii
0	1	2	3	4
1.	Cu cel puțin 45 de zile înainte de ziua votării 3 decembrie 2009 Art. 7 alin. (1)	Aducerea la cunoștința publică a datei alegerilor	Guvernul	Prin publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea I, a hotărârii Guvernului privind data alegerilor

0	1	2	3	4
2.	În termen de 24 de ore de la data stabilirii zilei votării, cel mai târziu la data de 4 decembrie 2009 Art. 38 alin. (2)	Formularea de solicitări către conducerea serviciilor publice de radio și televiziune în vederea acordării timpilor de antenă	Partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale care participă la alegeri	În scris
3.	În termen de 3 zile de la stabilirea datei alegerilor 5 decembrie 2009 Art. 14 alin. (3)	Constituirea Biroului Electoral Central din președintele și vicepreședinții Autorității Electorale Permanente		Proces-verbal
4.	În termen de o zi de la constituirea Biroului Electoral Central, cel mai târziu la data de 6 decembrie 2009 Art. 14 alin. (9)	Adoptarea regulamentului de organizare și funcționare, obligatoriu pentru toate birourile electorale	Biroul Electoral Central	Prin hotărâre ce se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I
5.	În termen de 4 zile de la stabilirea datei alegerilor, cel mai târziu la data de 6 decembrie 2009 Art. 34 alin. (1), art. 69 alin. (1) și art. 72 alin. (2)	Aprobarea măsurilor necesare pentru buna organizare și desfășurare a alegerilor parțiale pentru Camera Deputaților care se vor desfășura în Circumscripția electorală nr. 42 — municipiul București, Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1	Guvernul	Prin hotărâre ce se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I
6.	În termen de 24 de ore de la înființarea Biroului Electoral Central, cel mai târziu la data de 6 decembrie 2009 Art. 91 alin. (2)	Depunerea la Biroul Electoral Central a protocolului de constituire a alianței electorale	Partidele politice sau alianțele politice asociate la nivel național	În scris
7.	În termen de 24 de ore de la depunerea protocolului de constituire a alianței electorale, cel mai târziu la data de 7 decembrie 2009 Art. 91 alin. (3)	Admiterea sau respingerea protocolului de constituire a alianței electorale	Biroul Electoral Central	Prin decizie, pronunțată în ședință publică
8.	În termen de 24 de ore de la pronunțarea deciziei de admitere sau respingere a protocolului, cel mai târziu la data de 8 decembrie 2009 Art. 91 alin. (4) și (5)	Contestarea la Înalta Curte de Casație și Justiție a deciziei Biroului Electoral Central de admitere sau, după caz, de respingere a protocolului de constituire a alianței electorale	Orice persoană fizică sau juridică interesată sau, după caz, semnatarul protocolului	În scris
9.	În termen de 24 de ore de la înregistrarea contestației, cel mai târziu la data de 9 decembrie 2009 Art. 91 alin. (6)	Pronunțarea asupra contestațiilor împotriva deciziei Biroului Electoral Central de admitere sau, după caz, de respingere a protocolului de constituire a alianței electorale	Înalta Curte de Casație și Justiție	Prin hotărâre definitivă și irevocabilă
10.	Cu cel puțin 24 de ore înainte de tragerea la sorți, cel mai târziu la data de 12 decembrie 2009 Art. 16 alin. (2)	Aducerea la cunoștința publică a datei ședinței în care se va efectua tragerea la sorți a judecătorilor în Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Președintele tribunalului	Prin publicare în presă

0	1	2	3	4
11.	În termen de 11 zile de la începerea perioadei electorale, cel mai târziu la data de 13 decembrie 2009 Art. 16 alin. (2)	Desemnarea judecătorilor în Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Președintele tribunalului	În ședință publică, prin tragere la sorți dintre judecătorii în exercițiu ai tribunalului
12.	În termen de 24 de ore de la data desemnării judecătorilor în Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București, cel mai târziu la data de 14 decembrie 2009 Art. 16 alin. (2)	Alegerea președintelui Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București și a locțiitorului acestuia	Judecătorii din cadrul Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin vot secret
13.	În termen de 24 de ore de la data desemnării judecătorilor în Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București, cel mai târziu la data de 14 decembrie 2009 Art. 16 alin. (4)	Desemnarea reprezentantului Autorității Electorale Permanente în Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Autoritatea Electorală Permanentă	Prin hotărâre
14.	În termen de 24 de ore de la expirarea termenului de constituire a Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București, cel mai târziu la data de 15 decembrie 2009 Art. 21 alin. (1)	Formularea de contestații asupra modului de formare și componența Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale	În scris
15.	În termen de 24 de ore de la constituirea Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București, cel mai târziu la data de 15 decembrie 2009 Art. 17 alin. (1) lit. k)	Aducerea la cunoștința publică a numărului de alegători înscriși în listele electorale permanente ale Colegiului uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin orice mijloc de comunicare
16.	În termen de cel mult 24 de ore de la înregistrare, cel mai târziu la data de 16 decembrie 2009 Art. 21 alin. (2)	Soluționarea contestațiilor asupra modului de formare și Componența Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Biroul Electoral Central	Prin decizie definitivă
17.	În termen de 15 zile de la stabilirea datei alegerilor, cel mai târziu la data de 17 decembrie 2009 Art. 18 alin. (2)	Modificarea delimitării secțiilor de votare, cuprinsă în Registrul secțiilor de votare, dacă situația impune	Primarii, împreună cu prefectul Municipiului București și șeful structurii teritoriale a Centrului Național de Administrare a Bazelor de Date privind Evidența Persoanelor	Prin dispoziție
18.	În termen de 15 zile de la stabilirea datei alegerilor, cel mai târziu la data de 17 decembrie 2009 Art. 18 alin. (3)	Modificarea numerotării secțiilor de votare, cuprinsă în Registrul secțiilor de votare, dacă situația impune	Prefectul Municipiului București	Prin ordin
19.	În cel mult 15 zile de la stabilirea datei alegerilor, cel mai târziu la data de 17 decembrie 2009 Art. 29 alin. (71)	Stabilirea normelor privind constituirea și restituirea depozitelor candidaților	Autoritatea Electorală Permanentă	Prin hotărâre

0	1	2	3	4
20.	Cu cel puțin 30 de zile înainte de ziua alegerilor, cel mai târziu la data de 18 decembrie 2009 Art. 35 alin. (1) și (2)	Stabilirea semnelor electorale și comunicarea acestora la Biroul Electoral Central	Partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale și organizațiile cetățenilor aparținând minorităților naționale care participă la alegeri	În scris
21.	În termen de 24 de ore de la expirarea termenului prevăzut de art. 35 alin. (1), cel mai târziu la data de 19 decembrie 2009 Art. 35 alin. (6)	Formularea de contestații privind înregistrarea semnelor electorale	Orice persoană	În scris
22.	În cel mult o zi de la înregistrarea contestației, cel mai târziu la data de 20 decembrie 2009 Art. 35 alin. (6)	Soluționarea contestației privind înregistrarea semnelor electorale	Tribunalul București	Prin hotărâre definitivă
23.	În cel mult 24 de ore de la pronunțare, cel mai târziu la data de 21 decembrie 2009 Art. 35 alin. (6)	Comunicarea către părți și către Biroul Electoral Central a hotărârii prin care a fost soluționată contestația privind înregistrarea semnelor electorale	Tribunalul București	În scris
24.	A doua zi după expirarea termenului prevăzut la art. 35 alin. (1) sau, după caz, a termenului prevăzut la art. 35 alin. (6) teza finală 19 decembrie 2009 sau, după caz, 22 decembrie 2009 Art. 35 alin. (8)	Aducerea la cunoștința publică a semnelor electorale	Biroul Electoral Central	Prin publicare pe pagina proprie de internet și în Monitorul Oficial al României, Partea I
25.	Cel mai târziu cu 23 de zile înaintea zilei alegerilor, termen-limită 25 decembrie 2009 Art. 26 alin. (6) și art. 73 alin. (2)	Întocmirea și comunicarea către primarul sectorului 1 a listelor electorale permanente Punerea listelor electorale permanente la dispoziția alegătorilor, spre consultare	Structura teritorială a Direcției pentru Evidența Persoanelor și Administrarea Bazelor de Date Primarul sectorului 1	
26.	După consultarea listei electorale permanente Art. 26 alin. (7)	Formularea de întâmpinări împotriva omisiunilor, a înscrierilor greșite sau a oricăror alte erori din listele electorale permanente	Alegătorii interesați	În scris
27.	În cel mult două zile de la înregistrarea întâmpinării Art. 26 alin. (7)	Pronunțarea asupra întâmpinării împotriva omisiunilor, a înscrierilor greșite sau a oricăror alte erori din listele electorale permanente	Primarul sectorului 1	Prin dispoziție
28.	În termen de 3 zile de la comunicarea dispoziției Art. 26 alin. (8)	Formularea de contestații împotriva dispoziției primarului	Alegătorii interesați	În scris
29.	În cel mult două zile de la înregistrarea contestației Art. 26 alin. (8)	Soluționarea contestației împotriva dispoziției primarului	Judecătoria în a cărei rază teritorială domiciliază alegătorul	Prin hotărâre definitivă și irevocabilă
30.	Cel mai târziu cu 20 de zile înainte de data alegerilor, termen-limită 28 decembrie 2009 Art. 29 alin. (3)	DEPUNEREA CANDIDATURILOR	Partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale care participă la alegeri	În scris, în 4 exemplare

0	1	2	3	4
31.	După expirarea termenului de depunere a candidaturilor, dar până la începerea campaniei electorale Art. 39 alin. (1)	Stabilirea și asigurarea locurilor speciale pentru afișajul electoral	Primarul sectorului 1	Prin dispoziție ce se afișează la sediul primăriei
32.	În termen de 24 de ore de la înregistrarea fiecărei candidaturi, cel mai târziu la data de 29 decembrie 2009 Art. 31 alin. (3)	Afișarea propunerilor de candidatură	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin afișare la sediul biroului, într-un loc vizibil
33.	În termen de 24 de ore de la depunerea candidaturii, cel mai târziu la data de 29 decembrie 2009 Art. 32 alin. (1) și (2)	Acceptarea sau respingerea candidaturii	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin decizie, ce se afișează Se întocmesc procese-verbale din care rezultă data și ora afișării
34.	În termen de cel mult 24 de ore de la restituire, cel mai târziu la data de 29 decembrie 2009 Art. 31 alin. (2)	Înregistrarea unuia dintre exemplarele propunerii de candidatură restituită de Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Depunătorul	Prin depunere la Tribunalul București
35.	În termen de 5 zile de la primirea listelor electorale permanente, cel mai târziu la data de 29 decembrie 2009 Art. 73 alin. (3)	Punerea la dispoziția partidelor politice, a alianțelor politice și a alianțelor electorale, la cererea și pe cheltuiala acestora, a copiilor de pe listele electorale permanente	Primarul sectorului 1	
36.	În termen de cel mult 24 de ore de la afișarea deciziei de acceptare a candidaturii cel mai târziu la data de 30 decembrie 2009 Art. 32 alin. (1)	Formularea de contestații împotriva deciziei Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București de acceptare a unei candidaturi	Cetățenii cu drept de vot, partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale și organizațiile cetățenilor aparținând minorităților naționale	În scris
37.	În cel mult 24 de ore de la afișarea deciziei de respingere a candidaturii cel mai târziu la data de 30 decembrie 2009 Art. 32 alin. (2)	Formularea de contestații împotriva deciziei Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București de respingere a unei candidaturi	Candidatul sau competitorii electorali care au propus candidatura respectivă	În scris
38.	În termen de 24 de ore de la înregistrarea contestației, cel mai târziu la data de 31 decembrie 2009 Art. 32 alin. (5)	Soluționarea contestațiilor formulate împotriva deciziei Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București de admitere/respingere a candidaturii	Tribunalul București	Prin hotărâre
39.	În termen de 24 de ore de la pronunțarea hotărârii tribunalului, cel mai târziu la data de 1 ianuarie 2010 Art. 32 alin. (6)	Declararea recursului împotriva hotărârii date în contestație în cazul admiterii sau respingerii candidaturii	Cetățenii cu drept de vot, candidații, partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale și organizațiile cetățenilor aparținând minorităților naționale	În scris
40.	Până la data rămânerii definitive a candidaturilor, cel mai târziu la data de 1 ianuarie 2010 Art. 35 alin. (8 ¹)	Comunicarea către prefectul municipiului București a semnelor electorale, în vederea imprimării lor pe buletinele de vot	Biroul Electoral Central	În scris

0	1	2	3	4
41.	În termen de 24 de ore de la înregistrarea recursului, cel mai târziu la data de 2 ianuarie 2010 Art. 32 alin. (6)	Soluționarea recursului declarat împotriva hotărârii pronunțate în soluționarea contestației privind admiterea sau respingerea candidaturii	Curtea de Apel București	Prin hotărâre definitivă și irevocabilă
42.	După expirarea termenului de depunere a candidaturilor, la care se adaugă termenele prevăzute la art. 32 alin. (1), (2), (5) și (6), cel mai târziu la data de 2 ianuarie 2010 Art. 33	CONSTATAREA RĂMÂNERII DEFINITIVE A CANDIDATURILOR	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Proces-verbal Afișare la sediu a candidaturilor definitive
43.	Cu 15 zile înainte de ziua votării 2 ianuarie 2010 Art. 7 alin. (2)	ÎNCEPEREA CAMPANIEI ELECTORALE		
44.	Cu 24 de ore înainte de tragerea la sorți, cel mai târziu la data de 2 ianuarie 2010 Art. 34 alin. (2) și (3)	Aducerea la cunoștința publică a datei, locului și orei tragerii la sorți în vederea stabilirii ordinii în care se tipăresc numele candidaților pe buletinul de vot	Președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin afișare la sediul Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București
45.	În termen de 24 de ore de la data rămânerii definitive a candidaturilor, cel mai târziu la data de 3 ianuarie 2010 Art. 16 alin. (3)	Comunicarea către Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București a numelui și prenumelui reprezentanților în Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Partidele politice parlamentare	În scris
46.	În termen de 24 de ore de la data rămânerii definitive a candidaturilor, cel mai târziu la data de 3 ianuarie 2010 Art. 17 alin. (1) lit. c)	Comunicarea către Biroul Electoral Central a partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale care au depus candidați la nivelul Colegiului uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	În scris
47.	După primirea comunicării de la Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București, cel mai târziu la data de 3 ianuarie 2010 Art. 15 alin. (1) lit. e)	Centralizarea numărului de candidaturi definitive din Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1, depuse de către partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale	Biroul Electoral Central	
48.	În termen de două zile de la rămânerea definitivă a candidaturilor, cel mai târziu la data de 3 ianuarie 2010 Art. 34 alin. (3)	Efectuarea tragerii la sorți în vederea stabilirii ordinii în care se tipăresc numele candidaților pe buletinul de vot	Președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București, în prezența câte unui reprezentant al fiecărui competitor electoral din respectiva circumscripție	
49.	Imediat după tragerea la sorți, cel mai târziu la data de 3 ianuarie 2010 Art. 34 alin. (3)	Formularea de contestații privind rezultatul tragerii la sorți	Partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale, care participă la alegeri	În scris
50.	De îndată după formularea contestației, cel mai târziu la data de 3 ianuarie 2010 Art. 34 alin. (3)	Soluționarea contestațiilor privind rezultatul tragerii la sorți	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin decizie definitivă

0	1	2	3	4
51.	În termen de 24 de ore de la întocmirea situației centralizate, cel mai târziu la data de 4 ianuarie 2010 Art. 15 alin. (1) lit. e)	Comunicarea situației centralizate comisiei speciale a Camerei Deputaților și Senatului pentru atribuirea timpilor de antenă, precum și Societății Române de Televiziune și Societății Române de Radiodifuziune	Biroul Electoral Central	În scris
52.	În termen de 24 de ore de la expirarea termenului prevăzut la art. 16 alin. (3), cel mai târziu la data de 4 ianuarie 2010 Art. 16 alin. (5)	Completarea Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București cu reprezentanții partidelor politice parlamentare, alianțelor politice și alianțelor electorale dintre acestea care participă la alegeri	Președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Proces-verbal
53.	În cel mult 24 de ore de la completarea Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București, cel mai târziu la data de 5 ianuarie 2010 Art. 21 alin. (1)	Formularea de contestații privind completarea Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București cu reprezentanții partidelor politice parlamentare, alianțelor politice și alianțelor electorale dintre acestea care participă la alegeri	Partidele politice parlamentare, alianțele politice și alianțele electorale dintre acestea care participă la alegeri	În scris
54.	În termen de cel mult 24 de ore de la înregistrarea contestației, cel mai târziu la data de 6 ianuarie 2010 Art. 21 alin. (2)	Soluționarea contestației privind completarea Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București cu reprezentanții partidelor politice parlamentare, alianțelor politice și alianțelor electorale dintre acestea care participă la alegeri	Biroul Electoral Central	Prin decizie definitivă
55.	Cu 24 de ore înainte de tragerea la sorți 8 ianuarie 2009 Art. 19 alin. (2)	Anunțarea datei, orei și locului desfășurării ședinței pentru tragerea la sorți a președinților birourilor electorale ale secțiilor de votare și a locțiitorilor acestora	Președintele Tribunalului București	Prin publicare în presă
56.	Cu 8 zile înainte de ziua votării, cel mai târziu la data de 9 ianuarie 2010 Art. 19 alin. (2)	Desemnarea președintelui biroului electoral al secției de votare și a locțiitorului acestuia	Președintele Tribunalului București	Prin tragere la sorți, pe funcții
57.	Cu cel puțin 8 zile înaintea alegerilor, cel mai târziu la data de 9 ianuarie 2010 Art. 36 alin. (31)	Prezentarea machetei buletinului de vot membrilor Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Instituția Prefectului Municipiului București	
58.	Cel mai târziu 9 ianuarie 2010 Art. 36 alin. (32)	Afișarea copiei machetei buletinului de vot	Președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin afișare la sediul Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București
59.	În termen de 24 de ore de la afișarea copiei machetei buletinului de vot, cel mai târziu la data de 10 ianuarie 2010 Art. 36 alin. (32)	Formularea de contestații asupra machetei buletinului de vot	Persoanele interesate	În scris

0	1	2	3	4
60.	În cel mult 24 de ore de la desemnarea președinților birourilor electorale ale secțiilor de votare și a locțiitorilor acestora, cel mai târziu la data de 10 ianuarie 2010 Art. 21 alin. (1)	Formularea de contestații privind desemnarea președinților birourilor electorale ale secțiilor de votare și a locțiitorilor acestora	Partidele politice parlamentare, alianțele politice și alianțele electorale dintre acestea care participă la alegeri	În scris
61.	În cel mult 24 de ore de la tragerea la sorți, cel mai târziu la data de 10 ianuarie 2010 Art. 19 alin. (7)	Comunicarea către Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București a listei persoanelor desemnate ca președinți ai birourilor electorale ale secțiilor de votare și locțiitori ai acestora	Președintele Tribunalului București	În scris
62.	În termen de cel mult 24 de ore de la înregistrarea contestației, cel mai târziu la data de 11 ianuarie 2010 Art. 21 alin. (2)	Soluționarea contestației privind desemnarea președinților birourilor electorale ale secțiilor de votare și a locțiitorilor acestora	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin decizie definitivă
63.	În cel mult o zi de la expirarea termenului prevăzut la art. 19 alin. (7), cel mai târziu la data de 11 ianuarie 2010 Art. 19 alin. (8)	Comunicarea către Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București a listei reprezentanților partidelor politice parlamentare, alianțele politice și alianțele electorale dintre acestea care participă la alegeri	Partidele politice parlamentare, alianțele politice și alianțele electorale dintre acestea care participă la alegeri	În scris, sub forma unui tabel
64.	În 24 de ore de la expirarea termenului prevăzut la art. 19 alin. (8) 12 ianuarie 2010 Art. 19 alin. (9)	Completarea biroului electoral al secției de votare cu reprezentanții partidelor politice parlamentare, alianțelor politice și alianțelor electorale ale acestora care participă la alegeri	Președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Proces-verbal
65.	Cu cel puțin 5 zile înainte de data alegerilor, cel mai târziu la data de 12 ianuarie 2010 Art. 36 alin. (3)	Imprimarea buletinelor de vot	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București, prin intermediul Instituției Prefectului Municipiului București	
		Confecționarea ștampilelor cu mențiunea VOTAT	Ministerul Administrației și Internelor	
66.	În cel mult 24 de ore de la completarea biroului electoral al secției de votare, cel mai târziu la data de 13 ianuarie 2010 Art. 21 alin. (1)	Formularea de contestații privind completarea biroului electoral al secției de votare cu reprezentanții partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale	Partidele politice, alianțele politice, alianțele electorale, care participă la alegeri	În scris
67.	În termen de o zi de la expirarea termenului de completare a birourilor electorale ale secțiilor de votare, cel mai târziu la data de 13 ianuarie 2010 Art. 19 alin. (11)	Comunicarea către primarul sectorului 1 a componenței birourilor electorale ale secțiilor de votare aflate în raza teritorială a sectorului 1	Președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București, prin intermediul Instituției Prefectului Municipiului București	În scris

0	1	2	3	4
68.	În termen de cel mult 24 de ore de la înregistrarea contestației, cel mai târziu la data de 14 ianuarie 2010 Art. 21 alin. (2)	Soluționarea contestației privind completarea biroului electoral al secției de votare cu reprezentanții partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Prin decizie definitivă
69.	Cu două zile înainte de data alegerilor 15 ianuarie 2010 Art. 20 lit. a) și art. 73 alin. (4)	Punerea la dispoziția primarului sectorului 1, în 3 exemplare, a copiilor de pe listele electorale permanente și transmiterea către birourile electorale ale secțiilor de votare a două exemplare ale copiei de pe lista electorală permanentă	Structura teritorială a Direcției pentru Evidența Persoanelor și Administrarea Bazelor de Date, respectiv primarul sectorului 1	Procese-verbale
70.	Cu cel puțin o zi înainte de data alegerilor, cel mai târziu la data de 16 ianuarie 2010 Art. 36 alin. (4) și art. 41 alin. (4)	Distribuirea buletinelor de vot, respectiv a materialelor necesare birourilor electorale ale secțiilor de votare către președinții birourilor electorale ale secțiilor de votare	Președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București, respectiv primarul sectorului 1	Procese-verbale
71.	16 ianuarie 2010, ora 7,00 Art. 7 alin. (2)	ÎNCHIEIEREA CAMPANIEI ELECTORALE		
72.	Cu o zi înainte de alegeri 16 ianuarie 2010 Art. 36 alin. (5)	Afișarea a două exemplare din buletinele de vot, vizate și anulate de președintele Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București, la sediul Judecătoria Sectorului 1 și al fiecărei secții de votare	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	
73.	În ajunul zilei alegerilor 16 ianuarie 2010, ora 18,00 Art. 41 alin. (6) și (7)	Prezentarea președintelui și a membrilor biroului electoral al secției de votare la sediul acesteia și luarea măsurilor pentru asigurarea ordinii și corectitudinii operațiunilor de votare și a pazei în jurul localului de vot	Președintele și membrii biroului electoral al secției de votare	
74.	În ziua alegerilor 17 ianuarie 2010, ora 6,00 Art. 41 alin. (8)	Verificarea de către președintele biroului electoral al secției de votare, în prezența celorlalți membri, a existenței materialelor necesare votării (urne, liste electorale, buletine de vot, ștampile, tușiere etc.), închiderea și sigilarea urnelor prin aplicarea ștampilei de control a secției de votare și aplicarea ștampilei de control a secției de votare pe ultima pagină (albă) a buletinelor de vot	Președintele și membrii biroului electoral al secției de votare	
75.	17 ianuarie 2010, ora 7,00 Art. 42 alin. (1)	ÎNCEPEREA VOTĂRII		
76.	17 ianuarie 2010, ora 21,00 Art. 42 alin. (1)	ÎNCHIEIEREA VOTĂRII		
77.	După încheierea votării Art. 45	Anularea buletinelor de vot rămase neîntrebunțate, numărarea voturilor, încheierea proceselor-verbale și întocmirea dosarelor cu rezultatele votării	Președintele și membrii biroului electoral al secției de votare	Procese-verbale

0	1	2	3	4
78.	În cel mult 24 de ore de la încheierea votării, cel mai târziu la data de 18 ianuarie 2010, ora 21,00 Art. 45 alin. (22)	Predarea către Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București a dosarului, sigilat și ștampilat, cuprinzând rezultatul votării în secția de votare, însoțit de listele electorale utilizate la secția de votare respectivă	Președintele biroului electoral al secției de votare însoțit, la cerere, de reprezentanții partidelor politice, alianțelor politice, alianțelor electorale, organizațiilor cetățenilor aparținând minorităților naționale din biroul electoral al secției de votare, candidații sau persoanele acreditate conform legii	Proces-verbal Transportul se face cu pază militară
79.	În cel mult 24 de ore de la încheierea votării, cel mai târziu la data de 18 ianuarie 2010, ora 21,00 Art. 15 alin. (3)	Formularea de cereri pentru anularea alegerilor pentru fraudă electorală	Competitorii electorali care au participat la alegeri în Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1	Cerere motivată, însoțită de dovezile pe care se întemeiază, adresată Biroului Electoral Central
80.	În cel mult 24 de ore după primirea dosarelor de la birourile electorale ale secțiilor de votare, cel mai târziu la data de 19 ianuarie 2010, ora 21,00 Art. 46 alin. (1) și (2)	Centralizarea voturilor și constatarea rezultatelor alegerilor la nivelul Colegiului uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1.	Biroul Electoral de Circumscripție al Municipiului București	Proces-verbal
81.	După întocmirea procesului-verbal centralizator Art. 46 alin. (5)	Transmiterea la Biroul Electoral Central a două exemplare ale procesului-verbal, împreună cu întâmpinările și contestațiile		Dosar sigilat și semnat de membrii Biroului Electoral de Circumscripție al Municipiului București Transportul se face cu pază militară.
82.	Până la data publicării rezultatului alegerilor în Monitorul Oficial al României, Partea I Art. 15 alin. (3)	Soluționarea cererii de anulare a alegerilor în Colegiul uninominal pentru alegerea Camerei Deputaților nr. 1	Biroul Electoral Central	Prin decizie
83.	În termen util Art. 49 alin. (3)	Aducerea la cunoștința publică a rezultatului alegerilor	Biroul Electoral Central	Prin publicare în Monitorul Oficial al României, Partea I, și în presă

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a) și h), ale art. 69 din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile art. 23 din Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008,

în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Petru Lificiu

București, 12 noiembrie 2009.
Nr. 87.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește:

a) obligațiile care revin producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare în vederea înregistrării de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) a configurațiilor/unităților de producție în cogenerare și pentru obținerea garanțiilor de origine;

b) procedura de autoevaluare pentru certificare a unei configurații/unități de producție în cogenerare, în vederea obținerii garanțiilor de origine pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă de respectiva configurație/unitate, într-o anumită perioadă de timp;

c) cerințele și documentația necesare pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă, care pot beneficia de garanții de origine, și a economiilor de energie primară la producerea energiei electrice și termice în cogenerare de eficiență înaltă.

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie se aplică de către ANRE și operatorii economici titulari de licențe de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare cu una dintre următoarele tehnologii:

- ciclu combinat cu turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică;
- turbină cu abur de contrapresiune;
- turbină cu abur de condensatie cu prize de termoficare;
- turbină cu gaze prevăzută cu recuperarea de energie termică;
- motor cu combustie internă;
- microturbine;
- motoare Stirling;
- pile de combustie;
- motoare cu abur;
- cicluri Rankine pentru biomasă ;
- orice alt tip de tehnologie de producere combinată a energiei electrice și termice sau combinații ale acestora.

(2) Prezenta metodologie creează cadrul procedural pentru:

- raportarea datelor caracteristice, de exploatare și de autoevaluare ale configurațiilor/unităților de producție în cogenerare, necesare pentru înregistrare/certificare;

- certificarea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă, care pot beneficia de garanții de origine, la solicitarea producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare.

(3) Prezenta metodologie are la bază prevederile următoarelor documente:

- Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare;

- Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă;

- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 privind aprobarea valorilor de referință armonizate aplicabile la nivel național ale eficienței pentru producerea separată de energie electrică, respectiv de energie termică, și pentru aprobarea factorilor de corecție aplicabili la nivel național;

- Decizia Comisiei Europene C(2008) 7.294 de stabilire a orientărilor detaliate pentru implementarea anexei II la Directiva 2004/8/CE;

- Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008 pentru aprobarea Procedurii privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă;

- Hotărârea Guvernului nr. 264/2006 privind stabilirea condițiilor de introducere pe piață și de punere în funcțiune a mijloacelor de măsurare, cu modificările și completările ulterioare;

- Ordinul directorului general al Biroului Român de Metrologie Legală nr. 27/2004 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor de măsurare supuse controlului metrologic legal L.O.-2004

SECȚIUNEA a 3-a

Definiții și abrevieri

Art. 3. — (1) Termenii folosiți sunt definiți în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007, precum și în Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

- autoconsum* — consumul de energie electrică din producția proprie al unei centrale/configurații, nefacturat și destinat activităților operatorului economic care deține respectiva centrală/configurație, altele decât producerea de

energie electrică și termică. În autoconsum nu se includ consumul propriu tehnologic din producția proprie al centralei/configurației, nici energia electrică livrată unui consumator legat prin linie directă la barele centralei/configurației;

b) *autoevaluare pentru certificare* — evaluarea făcută de responsabilul de configurație, pe baza procedurilor prevăzute de prezenta metodologie, a unei configurații/unități de producție în cogenerare, în scopul stabilirii cantității de energie electrică produsă de aceasta în cogenerare de eficiență înaltă, într-o anumită perioadă de timp, pentru care pot fi emise garanții de origine;

c) *caracteristică de consum* — relație analitică specifică unei unități de cogenerare, care definește dependența consumului orar de energie din combustibil în funcție de puterea electrică produsă și de puterea termică utilă, realizate de unitatea respectivă, toate exprimate în MW;

d) *cerere justificabilă economic de energie termică* — cererea care nu depășește necesarul de energie termică pentru procese de încălzire/răcire și care, în absența cogenerării, ar fi satisfăcută în condiții de piață prin procese de producere a energiei termice, altele decât cogenerarea;

e) *certificare* — atestare, conform prevederilor prezentei metodologii, în vederea obținerii garanțiilor de origine, a unei cantități de energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă de o configurație/unitate de producție în cogenerare;

f) *clasa de exactitate* — reprezintă simbolic, prin indicii de clasă, anumite caracteristici metrologice pe care trebuie să le îndeplinească un mijloc de măsurare;

g) *configurație de producție în cogenerare* — ansamblul echipamentelor și sistemelor de operare, inclusiv mijloacele de măsurare și control, care concură la realizarea producției simultane de energie electrică și termică pe baza energiei din combustibilul consumat. Include una sau mai multe unități de cogenerare și echipamentele de transfer al căldurii ce urmează a fi folosită de consumator în scop util: procese industriale sau consum urban;

h) *consum propriu tehnologic din producția proprie (CPTP)* — energia electrică consumată de la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale/configurații, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale/configurații;

i) *diagramă restrictivă* — diagramă specifică unei unități de cogenerare care definește domeniul de funcționare a unității prin interdependența dintre puterea electrică produsă și puterea termică utilă, realizate de unitatea respectivă, toate exprimate în MW;

j) *eficiența producerii în regim de condensare* — raportul dintre producția de energie electrică a unei unități de cogenerare care include TA cu condensator și cantitatea de energie conținută în combustibilul consumat de aceasta, la funcționarea în regim de condensare maximă;

k) *economie de energie primară (EEP)* — economia de combustibil realizată de o configurație/unitate de producție în cogenerare față de producerea separată în surse alternative a aceluși cantități de energie electrică și termică, calculată conform prevederilor prezentei metodologii;

l) *energie electrică livrată* — diferența dintre energia electrică produsă la bornele generatoarelor proprii ale configurației/centralei și autoconsumul și consumul propriu tehnologic din producția proprie al configurației/centralei;

m) *energie termică utilă* — energia termică produsă în vederea satisfacerii unei cereri justificabile economic de energie termică pentru procese de încălzire, uscare sau răcire.

Energie termică utilă poate fi: energia termică pentru consum urban și/sau industrial, căldura gazelor de ardere rezultate dintr-un proces de cogenerare utilizate în mod direct pentru procese de încălzire sau uscare.

Nu pot fi considerate energie termică utilă: căldura evacuată la coșul de fum, la condensatoare sau radiatoare, căldura utilizată în circuitul de preîncălzire regenerativă al unei turbine cu abur, căldura aburului injectat într-o turbină cu gaze, căldura condensului returnat (care nu se ia în considerație nici ca aport de căldură în consumul de energie primară).

Energia termică exportată de la o unitate de cogenerare către o altă unitate termoelectrică care produce numai energie electrică nu este considerată energie termică utilă, dar energia electrică produsă de această energie termică în respectiva unitate termoelectrică se adaugă la producția de energie electrică a unității de cogenerare;

n) *eroare globală de măsură și/sau calcul (eroare globală)* — marja de incertitudine asociată valorii unei date de exploatare rezultate din măsurători și/sau calcule; este exprimată în general ca o marjă de $\pm n\%$ din valoarea rezultată, ceea ce înseamnă că valoarea adevărată a respectivei date de exploatare se situează în intervalul $[(100 - n) \div (100 + n)]\%$ din valoarea rezultată; în anumite cazuri (de exemplu pentru sisteme de măsurare a energiei termice livrate sub formă de abur) marja de incertitudine poate fi exprimată în procente din debitul maxim măsurabil (maximul scalei);

o) *eroare maximă tolerată* — caracteristică metrologică a unui mijloc de măsurare egală cu abaterea maximă, admisă prin specificații, reglementări etc., a indicației mijlocului de măsurare față de valoarea adevărată, în condițiile în care mijlocul de măsurare funcționează corect. În practică se consideră un interval în care se găsește, cu o anumită probabilitate, abaterea indicației mijlocului de măsurare față de valoarea adevărată;

p) *eroare sistematică de măsură și/sau calcul (eroare sistematică)* — eroare care se manifestă sistematic la determinarea prin măsurători și/sau calcule a valorilor unei date de exploatare; erorile sistematice datorate elementului primar de măsurare sau elementului de transmitere a semnalului pot fi remediate prin calibrare; erorile sistematice datorate unor premise de calcul incorecte (de exemplu, condiții prestabilite de presiune și temperatură de calcul diferite de cele reale) se remediază prin aplicarea unui factor de corecție corespunzător;

q) *înregistrare* — înscriere a unei centrale/configurații/capacității de producție de energie electrică și termică pe lista configurațiilor/unităților de producție în cogenerare pentru care responsabilul de configurație are obligația raportării anuale către ANRE a datelor de exploatare, în vederea realizării obligațiilor de raportare ale României către Comisia Europeană, conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 219/2007;

r) *regim de cogenerare maximă* — regim de funcționare a unei unități de cogenerare cu recuperare maxim posibilă din punct de vedere tehnic a energiei termice din unitate, în scopul acoperirii cererii de energie termică utilă;

s) *regim de condensare maximă* — regim de funcționare a unei unități de cogenerare care include TA cu condensator, la sarcina electrică maxim posibilă din punct de vedere tehnic fără producere de energie termică utilă și debit maxim de căldură evacuată (aruncată) la condensator/sisteme de răcire;

t) *responsabil de configurație* — persoana fizică sau juridică ce solicită certificarea prin garanții de origine a unei cantități de energie electrică produsă de configurația/unitățile de producție

în cogenerare pe care le reprezintă și care este responsabilă cu aplicarea prezentei metodologii pentru configurația/unitățile de producție în cogenerare pe care le reprezintă;

u) *solicitant* — operatorul economic producător de energie electrică și termică în cogenerare care solicită garanții de origine conform prevederilor prezentei metodologii;

v) *TA cu condensator* — turbină cu abur de termoficare, care poate funcționa în regim de condensare, cu posibilitatea evacuării (aruncării) căldurii la condensator/sisteme de răcire.

(3) Abrevierile utilizate sunt:

a) ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) CAF — cazan de apă fierbinte;

c) CAI — cazan de abur industrial;

d) GO — garanții de origine;

e) ISO — International Organization for Standardization;

f) PIF — punere în funcțiune;

g) TA — turbină cu abur.

CAPITOLUL II

Autoevaluarea pentru certificare a configurațiilor/unităților de producție în cogenerare

SECȚIUNEA 1

Obligația de înregistrare

Art. 4. — (1) Pentru solicitarea/obținerea garanțiilor de origine aferente unei cantități de energie electrică produsă de o configurație/unitate de producție în cogenerare, este obligatoriu ca acestea să fie înregistrate la ANRE de producătorul de energie electrică și termică în cogenerare care le deține sau le exploatează comercial.

(2) Pentru a fi înregistrată, o configurație de producție în cogenerare trebuie să includă numai unități de cogenerare de același tip, amplasate în aceeași centrală și cu aceleași caracteristici: capacități electrice/termice instalate, combustibili utilizați, an de punere în funcțiune. Unitățile de cogenerare dintr-o centrală care sunt de același tip, cu aceleași caracteristici, mai vechi de 10 ani și neretehnologizate, pot fi incluse în aceeași configurație, chiar dacă au fost puse în funcțiune în ani diferiți.

Art. 5. — (1) Înregistrarea unei configurații/unități de producție în cogenerare se face pe baza documentației de înregistrare, transmisă la ANRE de responsabilul de configurație. Pentru fiecare configurație/unitate de producție în cogenerare, ANRE alocă un număr unic de înregistrare, care este comunicat responsabilului de configurație.

(2) Documentația de înregistrare a unei configurații/unități de producție în cogenerare trebuie să cuprindă:

a) descrierea și schemele termomecanice simplificate ale configurației/unităților de producție în cogenerare (cu definirea limitelor și a parametrilor nominali de funcționare);

b) lista echipamentelor principale de pe amplasamentul configurației de producție în cogenerare; datele și informațiile se completează conform machetei prezentate în tabelul 1 din anexa nr. 1;

c) detalii privind mijloacele de măsurare a fluxurilor de energie intrate (combustibil și/sau abur și/sau gaze de ardere din alte surse decât cele proprii) și ieșite (energie electrică, energie termică și/sau mecanică) din configurația/unitățile de producție în cogenerare; datele și informațiile se completează conform machetei prezentate în tabelul 2 din anexa nr. 1;

d) valoarea reală a raportului energie electrică/energie termică, C , specific fiecărei unități de cogenerare din configurație; datele se completează conform machetei prezentate în tabelul 3 din anexa nr. 1; este necesară prezentarea, conform tabelului 4 din anexa nr. 1, a măsurătorilor/rezultatelor din exploatare la funcționarea unității în regim de cogenerare maximă, care au stat la baza stabilirii valorilor declarate; dacă valorile reale ale raportului C nu au putut fi determinate pe baza unor date de exploatare, se vor specifica motivele care au condus la această situație și perioada maximă de timp necesară pentru remedierea acestei neconformități;

e) eficiența producerii în regim de condensare, η_{cd} , specifică fiecărei unități de cogenerare din configurație care include TA cu condensator; datele se completează conform machetei prezentate în tabelul 3 din anexa nr. 1; este necesară prezentarea datelor de exploatare sau a măsurătorilor de performanță la funcționarea unității în regim de condensare maximă, care au stat la baza stabilirii valorilor declarate; dacă valorile eficienței η_{cd} nu au putut fi determinate pe baza unor măsurători de performanță sau date de exploatare, se vor specifica motivele care au condus la această situație și perioada maximă de timp necesară pentru remedierea acestei neconformități;

f) după caz, caracteristici de consum, diagrame restrictive, parametri de referință, alte caracteristici tehnice și date reprezentative de proiect ale configurației/unităților de producție în cogenerare;

g) eficiența globală certificată de furnizorul echipamentului pentru fiecare unitate de microcogenerare din configurație; datele se completează conform machetei prezentate în tabelul 3 din anexa nr. 1; este necesară prezentarea documentelor emise de furnizorii echipamentelor, care atestă valorile declarate;

h) valoarea de proiect (determinată pe baza datelor de proiect) a raportului energie electrică/energie termică pentru fiecare unitate de cogenerare aflată în primul an de exploatare comercială sau în etape intermediare de extindere/dezvoltare; datele se completează conform machetei prezentate în tabelul 3 din anexa nr. 1; este necesară prezentarea documentelor care atestă valorile declarate.

Art. 6. — (1) Documentația prevăzută la art. 5 alin. (2) se transmite odată cu cererea de emitere a garanțiilor de origine și documentația de autoevaluare pentru certificare, numai dacă:

a) respectiva configurație/unitate de producție în cogenerare nu a fost înregistrată anterior conform prevederilor prezentei metodologii sau în baza reglementărilor în vigoare privind calificarea pentru schemele de sprijin adoptate la nivel național pentru promovarea producerii de energie electrică în cogenerare;

b) au apărut modificări semnificative ale datelor și informațiilor transmise anterior pentru înregistrarea respectivei configurații/unități de producție în cogenerare; în acest caz se transmit numai datele și informațiile modificate din documentația de înregistrare.

(2) Datele prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. d) se actualizează și se retransmit obligatoriu odată cu cererea de emitere a garanțiilor de origine, astfel încât ele să cuprindă cele mai recente date de exploatare în regim de cogenerare maximă ale unităților din configurația de producție în cogenerare (din ziua/zilele cea/cele mai apropiată/apropiate de perioada pentru care se solicită garanții de origine, în care respectivele unități au funcționat în regim de cogenerare maximă).

Art. 7. — În cazul în care autoevaluarea pentru certificare se transmite pentru o configurație/unitate de producție în cogenerare deja înregistrată, în declarația de conformitate se menționează numărul/numerele unic/unice de înregistrare alocat/alocate de ANRE pentru respectiva configurație/unitate.

SECȚIUNEA a 2-a

Condiții de certificare prin garanții de origine a unei cantități de energie electrică produsă de o configurație/unitate de producție în cogenerare

Art. 8. — (1) Stabilirea prin calcul de autoevaluare a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, care poate beneficia de garanții de origine, precum și a economiei de energie primară la producerea energiei electrice și termice în cogenerare de eficiență înaltă este obligatorie pentru obținerea garanțiilor de origine solicitate de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare.

(2) Calculul de autoevaluare pentru certificare se face pentru fiecare unitate de cogenerare din configurația de producție în cogenerare definită de responsabilul de configurație, separat pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită garanții de origine.

(3) Certificarea în vederea obținerii garanțiilor de origine a unei cantități de energie electrică produsă de o configurație/unitate de producție în cogenerare se poate face numai dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

a) respectiva configurație/unitate a fost înregistrată de ANRE conform prevederilor secțiunii 1 a prezentului capitol; și

b) responsabilul de configurație demonstrează producerea respectivei cantități de energie electrică în cogenerare de eficiență înaltă, conform prevederilor prezentei metodologii; și

c) cantitatea de energie termică produsă în cogenerare a avut o întrebuințare utilă, iar cantitatea de energie electrică certificată în vederea obținerii garanțiilor de origine a fost livrată (vândută).

Art. 9. — Energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă se determină pe baza înregistrărilor și datelor de exploatare realizate de o configurație/unitate de producție în cogenerare în perioada pentru care se solicită garanții de origine.

Art. 10. — Producția de energie electrică a unei unități de cogenerare se consideră ca fiind energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă dacă îndeplinește cumulativ următoarele condiții:

a) eficiența globală a respectivei unități de cogenerare este de cel puțin 75% în cazul unităților de cogenerare care utilizează una dintre tehnologiile prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b), d), e), f), g) și h) și de cel puțin 80% în cazul unităților de cogenerare care utilizează una dintre tehnologiile prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. a) și c); pentru unitățile de microcogenerare, comparația se poate face cu valorile certificate de furnizorii de echipamente pentru respectivele unități;

b) economia de energie primară realizată de respectiva unitate de cogenerare este mai mare sau egală cu 10%, cu excepția unităților de cogenerare de mică putere și/sau a unităților de microcogenerare pentru care economia de energie primară realizată trebuie să fie mai mare ca 0%.

Art. 11. — În cazul în care o unitate de cogenerare nu îndeplinește, în perioada pentru care se solicită garanții de origine, condiția prevăzută la art. 10 lit. a), pentru stabilirea cantității de energie electrică ce poate fi certificată, consumurile/producțiile/livrările totale de energie se ajustează conform prevederilor cap. III.

SECȚIUNEA a 3-a

Principii, etape și documente necesare certificării

Art. 12. — (1) Perioada de timp pentru care se solicită garanții de origine poate fi:

- cel puțin o lună calendaristică;
- mai multe luni calendaristice succesive;
- cel mult un an calendaristic.

(2) Producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, prin responsabilii de configurație, pot solicita garanții de origine în termen de cel mult 90 de zile de la sfârșitul perioadei pentru care solicită aceste garanții, dar nu înainte de finalizarea proceselor de măsurare și, după caz, corectare/comunicare/convenire între părțile implicate a cantităților de energie intrate și/sau ieșite din configurațiile/unitățile de producție în cogenerare pe care aceștia le dețin sau le exploatează comercial.

Art. 13. — (1) Certificarea unei cantități de energie electrică produsă de o configurație/unitate de producție în cogenerare se face în baza documentației de certificare, transmisă la ANRE de responsabilul de configurație.

(2) Documentația de certificare a unei cantități de energie electrică produsă de o configurație/unitate de producție în cogenerare trebuie să cuprindă:

a) cererea de emitere a garanțiilor de origine, întocmită conform modelului din anexa nr. 1 la Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008;

b) informațiile necesare pentru emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, completate conform modelului din anexa nr. 2 la Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008;

c) declarația de conformitate, întocmită conform modelului din anexa nr. 4; în cazul unei configurații/unități de producție în cogenerare deja înregistrate, în declarația de conformitate se va menționa numărul unic de înregistrare a respectivei configurații/unități;

d) datele privind consumurile, producțiile și livrările de energie realizate de/măsurate pe fiecare unitate de cogenerare din configurație, completate conform machetelor prezentate în tabelele 1, 2, 3 și 4 din anexa nr. 2; se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru consumurile de energie din combustibil, cantitățile de energie electrică produsă și cantitățile de energie termică utilă realizate;

e) producțiile de energie electrică și livrările de energie termică realizate de/măsurate pe fiecare unitate de cogenerare din configurație, în orele de funcționare (din perioada pentru care se solicită GO) cu cele mai mari sarcini termice și debit minim de căldură evacuată (aruncată) la condensator/sisteme de răcire; datele se completează orar conform machetei prezentate în tabelul 5 din anexa nr. 2, pentru un număr de ore care reprezintă minimum 10 % din totalul orelor de funcționare a fiecărei unități în perioada pentru care se solicită garanții de origine (în ordinea descrescătoare a sarcinii termice totale a unității);

f) datele de referință pentru certificare, care se completează conform machetelor prezentate în tabelele 1, 2 și 3 din anexa nr. 3;

g) rezultatele calculelor de autoevaluare pentru certificare, prezentate conform tabelului 4 din anexa nr. 3;

h) dovada achitării contribuției bănești prevăzută de Procedura privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008.

(3) În cazul în care, datorită schemelor termomecanice de funcționare și posibilităților de dotare cu mijloace de măsurare a unităților de cogenerare din configurația de producție în cogenerare, unele dintre datele prevăzute la alin. (2) lit. d) și e) nu pot fi rezultatul unor măsurători directe, pe fiecare unitate, este obligatorie prezentarea într-un raport separat, în detaliu, a algoritmului de determinare indirectă a acestora, pornindu-se de la valorile măsurate pe configurație/centrală, precum și a tuturor datelor de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Art. 14. — (1) În cazul unei configurații/unități de producție în cogenerare care nu a fost înregistrată anterior sau la care au apărut modificări semnificative ale datelor de înregistrare, la solicitarea de obținere a garanțiilor de origine, odată cu documentația de certificare responsabilul de configurație trebuie să transmită și datele și informațiile corespunzătoare din documentația de înregistrare, conform prevederilor secțiunii 1 a prezentului capitol.

(2) Documentația de certificare se completează obligatoriu cu datele prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. d) în cazul în care sunt disponibile date mai recente de exploatare în regim de cogenerare maximă a unităților din configurația de producție în cogenerare.

(3) Toate datele și informațiile din documentația de certificare și, după caz, din documentația de înregistrare se transmit pe suport hârtie și în format electronic – fișiere tip Microsoft Excel.

Art. 15. — ANRE verifică dacă documentația prevăzută la art. 13 și, după caz, la art. 14 este corect întocmită, completă și respectă toate condițiile prevăzute în prezenta metodologie. În termen de 3 săptămâni de la primirea documentației, ANRE poate solicita responsabilului de configurație, dacă este cazul, corectarea acesteia sau completarea cu orice date/informații suplimentare ori care lipsesc, necesare pentru soluționarea cererii în condițiile prevăzute de prezenta metodologie.

Art. 16. — În cazul primirii unei solicitări de corectare/completare a documentației depuse, responsabilul de configurație trebuie să transmită la ANRE datele/informațiile solicitate în termenul prevăzut în solicitare sau convenit cu ANRE.

Art. 17. — Dosarul de autoevaluare pentru certificare a unei configurații/unități de producție în cogenerare se consideră complet constituit după primirea tuturor datelor/informațiilor suplimentare sau care lipsesc, solicitate de ANRE.

SECȚIUNEA a 4-a

Validarea autoevaluărilor pentru certificare și emiterea deciziilor de certificare

Art. 18. — (1) În termen de maximum o lună de la constituirea dosarului complet de autoevaluare pentru certificare a unei configurații/unități de producție în cogenerare, ANRE realizează validarea autoevaluării primite și emite decizia de certificare a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, care poate beneficia de garanții de origine, pe care o comunică solicitantului.

(2) În cazul unei configurații/unități de producție în cogenerare care nu a fost înregistrată anterior, odată cu decizia de certificare ANRE comunică solicitantului numărul/numerele unic/unice de înregistrare a/ale respectivei configurații/unități.

Art. 19. — Certificarea se face pe baza analizării de către ANRE a datelor de exploatare înregistrate de configurațiile/unitățile de producție în cogenerare în perioada pentru care se solicită garanții de origine și a calculelor de autoevaluare pentru certificare transmise de responsabilul de configurație în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, prin emiterea de către președintele ANRE a unei decizii de certificare.

Art. 20. — Decizia de certificare a unei cantități de energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă de o configurație/unitate de producție în cogenerare conține cel puțin următoarele informații:

a) denumirea operatorului economic care deține sau exploatează comercial respectiva configurație/unitate de producție în cogenerare;

b) unitățile de cogenerare incluse în configurație și caracteristicile acestora: denumire/tip, putere electrică instalată, putere termică instalată, an PIF, tipul de tehnologie de cogenerare utilizată, raportul energie electrică/energie termică;

c) cantitatea de energie electrică certificată care poate beneficia de garanții de origine;

d) cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă de configurația/unitatea de producție în cogenerare, în perioada pentru care se solicită garanții de origine;

e) cantitatea de energie electrică total produsă de configurația/unitatea de producție în cogenerare, în perioada pentru care se solicită garanții de origine;

f) cantitatea de energie electrică livrată din configurația de producție în cogenerare, în perioada pentru care se solicită garanții de origine;

g) cantitatea de energie termică utilă produsă de configurația/unitatea de producție în cogenerare, în perioada pentru care se solicită garanții de origine;

h) tipul de utilizare a energiei termice utile produse de configurația/unitatea de producție în cogenerare;

i) tipul și puterea calorifică inferioară a combustibililor utilizați de unitățile de cogenerare din configurație;

j) intervalul calendaristic în care s-a produs cantitatea de energie electrică certificată;

k) eficiența globală a producției de energie electrică și termică în cogenerare de eficiență înaltă a configurației;

l) economia de energie primară, în valori procentuale și absolute, realizată de producția de energie electrică și termică în cogenerare de eficiență înaltă a configurației;

m) perioada de valabilitate a certificării.

Art. 21. — (1) Dacă autoevaluarea pentru certificare a unei configurații/unități de producție în cogenerare nu este validată, ANRE transmite solicitantului motivele nevalidării.

(2) În cazul în care autoevaluarea pentru certificare nu a fost validată, solicitantul poate depune contestație la ANRE în termen de o săptămână de la data primirii motivelor nevalidării. În termen de două săptămâni de la depunerea unei contestații, ANRE o analizează și stabilește modul de soluționare, pe care îl comunică solicitantului.

Art. 22. — ANRE ține evidența deciziilor de certificare emise și a tuturor datelor și informațiilor relevante din dosarele de autoevaluare pentru certificare primite.

CAPITOLUL III

Calculul de autoevaluare pentru certificare a unei configurații/unități de producție în cogenerare

SECȚIUNEA 1

Determinarea energiei electrice produse în cogenerare

Art. 23. — Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare, eficiența globală se determină cu relația:

$$\eta_{gl,k} = (EE_k + ET_k) / B_k,$$

unde:

EE_k este energia electrică produsă de unitatea de cogenerare k din configurație în perioada pentru care se solicită garanții de origine [MWh];

ET_k este energia termică utilă produsă de unitatea de cogenerare k din configurație în perioada pentru care se solicită garanții de origine [MWh];

B_k este energia din combustibil, determinată pe baza puterii calorifice inferioare, consumată de unitatea de cogenerare k din configurație în perioada pentru care se solicită garanții de origine [MWh].

Art. 24. — Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare, se determină eficiențele producției de energie electrică și termică, $\eta_{e,k}$, respectiv $\eta_{t,k}$, astfel:

$$\eta_{e,k} = EE_k / B_k$$

$$\eta_{t,k} = ET_k / B_k.$$

Art. 25. — Producția de energie electrică a unei unități de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare, care se evaluează ca energie electrică produsă în cogenerare, $E_{cog,k}$, se determină astfel:

a) în cazul unităților de cogenerare pentru care valoarea eficienței globale, determinată conform prevederilor art. 23, respectă condiția de la art. 10 lit. a):

$$E_{cog,k} = EE_k;$$

b) în cazul unităților de cogenerare pentru care valoarea eficienței globale, determinată conform prevederilor art. 23, nu respectă condiția de la art. 10 lit. a):

$$E_{cog,k} = \min[EE_k, (C_k * ET_k)],$$

unde:

C_k este valoarea reală a raportului energie electrică/energie termică corespunzătoare unității de cogenerare k din configurație, actualizată conform prevederilor art. 6 alin. (2). Valoarea reală C_k , declarată conform machetei prezentate în tabelul 3 din anexa nr. 1, este determinată pe bază de măsurători/rezultate din exploatare la funcționarea unității în regim de cogenerare maximă. În cazuri justificate în care producătorul nu a putut realiza această determinare, temporar, până la remedierea acestei neconformități, pentru calculele de autoevaluare se va considera o valoare C_k egală cu minimul dintre:

(i) valoarea medie a raportului C calculată pe baza datelor privind producțiile de energie electrică și livrările de energie termică din unitatea de

cogenerare k în orele de funcționare cu cele mai mari sarcini termice și debit minim de căldură evacuată (aruncată) la condensator/sisteme de răcire, incluse în documentația de certificare conform prevederilor art. 13 alin. (2) lit. e); și

(ii) valoarea prestabilită a raportului C aleasă, după caz, dintre valorile prevăzute la art. 27 alin. (1), în funcție de tipul tehnologiei de cogenerare utilizate de unitatea k sau conform prevederilor art. 27 alin. (2).

Art. 26. — În cazul unităților de cogenerare k incluse în configurația de producție în cogenerare, pentru care valoarea eficienței globale, determinată conform prevederilor art. 23, nu respectă condiția de la art. 10 lit. a), se determină eficiența producției de energie electrică ce nu poate fi evaluată ca fiind produsă în cogenerare, $\eta_{e,non_cog,k}$, astfel:

a) pentru unitățile de cogenerare care nu includ TA cu condensator:

$$\eta_{e,non_cog,k} = \eta_{e,k};$$

b) pentru unitățile de cogenerare care includ TA cu condensator:

$$\eta_{e,non_cog,k} = \eta_{cd,k},$$

unde:

$\eta_{cd,k}$ este eficiența producerii în regim de condensatie corespunzătoare unității de cogenerare k din configurație, care include TA cu condensator. Valoarea $\eta_{cd,k}$ declarată conform machetei prezentate în tabelul 3 din anexa nr. 1 este determinată pe baza datelor de exploatare sau măsurătorilor de performanță la funcționarea unității în regim de condensatie maximă. În cazuri justificate în care producătorul nu a putut realiza această determinare, temporar, până la remedierea acestei neconformități, $\eta_{cd,k}$ se poate calcula pe baza caracteristicilor de consum incluse în documentația de înregistrare, conform prevederilor art. 5 alin. (2) lit. f).

Art. 27. — (1) Valorile prestabilite ale raportului energie electrică/energie termică sunt următoarele:

a) pentru unități de cogenerare cu ciclul combinat cu turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică, $C = 0,95$;

b) pentru unități de cogenerare cu turbină cu abur de contrapresiune, $C = 0,45$;

c) pentru unități de cogenerare cu turbină cu abur, de condensatie cu prize de termoficare, $C = 0,45$;

d) pentru unități de cogenerare cu turbină cu gaze, prevăzută cu recuperare de energie termică, $C = 0,55$;

e) pentru unități de cogenerare cu motor cu combustie internă, $C = 0,75$.

(2) Pentru unitățile de cogenerare aflate în primul an de exploatare comercială sau în etape intermediare de extindere/dezvoltare, se pot considera drept valori prestabilite valorile de proiect (determinate pe baza datelor de proiect) ale raportului energie electrică/energie termică.

Art. 28. — Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în Configurația de producție în cogenerare se determină consumul de combustibil aferent producției de energie electrică și termică în cogenerare, $B_{cog,k}$, astfel:

$$B_{cog,k} = B_k - (EE_k - E_{cog,k}) / \eta_{e,non_cog,k} \quad [MWh].$$

Art. 29. — (1) Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare se determină noile eficiențe ale producției de energie electrică și termică în cogenerare, $\eta_{e,cog,k}$, respectiv $\eta_{t,cog,k}$, astfel:

$$\eta_{e,cog,k} = E_{cog,k} / B_{cog,k}$$

$$\eta_{t,cog,k} = ET_k / B_{cog,k}.$$

(2) Valoarea eficienței globale a producției de energie electrică și termică în cogenerare a unității k din configurație este:

$$\eta_{gl,cog,k} = \eta_{e,cog,k} + \eta_{t,cog,k}$$

SECȚIUNEA a 2-a

Determinarea energiei electrice produse în cogenerare de eficiență înaltă și a economiilor de energie primară la producerea energiei electrice și termice în cogenerare de eficiență înaltă

Art. 30. — Pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare se determină economia de energie primară a producției de energie electrică și termică în cogenerare cu formula:

$$EEP_k = \left(1 - \frac{1}{\frac{\eta_{t,cog,k}}{\eta_{t,ref,k}} + \frac{\eta_{e,cog,k}}{(\eta_{e,ref,k} + 0,005) * p_{pierd.ev}}}} \right) * 100 \quad [\%]$$

unde:

$\eta_{e,ref,k}$ este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice corespunzătoare unității de cogenerare k din configurație; se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 privind aprobarea valorilor de referință armonizate aplicabile la nivel național ale eficienței pentru producerea separată de energie electrică, respectiv de energie termică, și pentru aprobarea factorilor de corecție aplicabili la nivel național, precum și ale prezentei metodologii;

$p_{pierd.ev}$ este factorul de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice, corespunzător configurației de producție în cogenerare din care face parte unitatea de cogenerare k; se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 și ale prezentei metodologii;

$\eta_{t,ref,k}$ este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice corespunzătoare unității de cogenerare k din configurație; se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 și ale prezentei metodologii;

0,005 reprezintă corecția cu temperatura exterioară medie anuală din România de 10°C, față de condițiile ISO (15°C), conform prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007.

Art. 31. — (1) Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice pentru fiecare unitate de cogenerare k din configurație și fiecare tip de combustibil j, $\eta_{e,Ref,k,j}$, se determină în funcție de anul punerii în funcțiune a respectivei unități (primul an de funcționare) din anexa nr. I la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007.

(2) În cazul unităților de cogenerare mai vechi de 10 ani (începând cu al 11-lea an de funcționare) în fiecare an de aplicare a prevederilor prezentei metodologii (ANaplicare) se vor utiliza valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice prevăzute în anexa nr. I la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 pentru anul ANaplicare — 10.

(3) Pentru o unitate de cogenerare care a fost re tehnologizată și cheltuielile de investiție pentru

re tehnologizarea acesteia au depășit 50% din cheltuielile de investiție pentru o unitate de cogenerare nouă de capacitate electrică comparabilă, se va considera anul punerii în funcțiune ca fiind primul an de funcționare a unității re tehnologizate.

Art. 32. — Valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice pentru fiecare unitate de cogenerare k din configurație, $\eta_{t,Ref,k}$, se determină în funcție de schema termomecanică de funcționare a acesteia (bloc, bară colectoare, etape etc.) și combustibilii utilizați în schema respectivă, din anexa nr. II la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007.

Art. 33. — Valorile factorilor de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice se determină pentru fiecare nivel de tensiune i din configurație, separat pentru energia electrică livrată, $p_{livrat,i}$, respectiv pentru autoconsum, $p_{autoconsum,i}$ și pentru CPTP, $p_{CPTP,i}$, din anexa nr. III la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007.

Art. 34. — Cu valorile $\eta_{gl,cog,k}$ și EEP_k stabilite conform prevederilor art. 29 și 30, pentru fiecare unitate de cogenerare k inclusă în configurația de producție în cogenerare se verifică îndeplinirea condițiilor menționate la art. 10. Pentru certificarea energiei electrice produse în cogenerare de eficiență înaltă se procedează astfel:

a) în cazul în care ambele condiții sunt îndeplinite, se certifică drept energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă cantitatea $E_{cog,k}$;

b) în cazul în care una sau ambele condiții nu sunt îndeplinite, nu se certifică drept energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă nicio cantitate de energie electrică.

Art. 35. — Pentru unitățile de cogenerare incluse în configurația de producție în cogenerare, care au certificat cantitatea $E_{cog,k}$ drept energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, conform prevederilor art. 34, se determină economia de energie primară în valori absolute astfel:

$$EEP_{abs,k} = B_{cog,k} * EEP_k / (100 - EEP_k) \quad [MWh]$$

SECȚIUNEA a 3-a

Determinarea cantității de energie electrică certificată care poate beneficia de garanții de origine

Art. 36. — Pentru toate unitățile de cogenerare incluse în configurația de producție în cogenerare, care au certificat cantitatea $E_{cog,k}$ drept energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă, conform prevederilor art. 34, se determină cantitatea de energie electrică certificată care poate beneficia de garanții de origine, E^{GO} astfel:

$$E^{GO} = \min(E_{livrat}, \sum E_{cog,k}) \quad [MWh]$$

unde:

E_{livrat} este energia electrică livrată (vândută) din configurația de producție în cogenerare în perioada pentru care se solicită garanții de origine;

\sum reprezintă suma pentru toate unitățile de cogenerare incluse în configurația de producție în cogenerare, care au certificat cantitatea $E_{cog,k}$ drept energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă conform prevederilor art. 34.

CAPITOLUL IV

Condiții pentru măsurători și calcule

SECȚIUNEA 1

Cerințe generale pentru măsurători

Art. 37. — (1) Sistemele/Metodele de măsurare/înregistrare a producțiilor/livrărilor de energie electrică și termică și a consumului de combustibil aferente unei configurații/unități de producție în cogenerare trebuie să respecte condițiile legale prevăzute de:

a) Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2002, precum și alte reglementări în vigoare care modifică, completează sau înlocuiesc această reglementare;

b) Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare;

c) legislația în vigoare privind introducerea pe piață și punerea în funcțiune a sistemelor de măsurare;

d) legislația în vigoare privind activitatea de control metrologic legal;

e) normele de metrologie legală în vigoare;

f) standardele și normele recunoscute și validate în practica internațională în domeniul aparatelor de măsură și al metodelor de măsurare, de exemplu standardele ori ghidurile europene EN sau internaționale ISO.

(2) Orice metodă de măsurare utilizată se va aplica în concordanță cu recomandările de bună practică europeană și trebuie să respecte următoarele cerințe:

a) validarea mijloacelor de măsurare se face fie prin verificarea metrologică a ansamblului, fie prin validarea fiecărei componente a mijloacelor de măsurare;

b) verificarea metrologică se face numai de către instituții/organisme acreditate, care operează pe baza procedurilor de acreditare pentru măsurători și probe aplicabile la nivelul Uniunii Europene;

c) frecvența verificărilor metrologice este cel puțin cea menționată în legislația specifică sau, mai des, conform instrucțiunilor furnizorilor de aparatură;

d) aparatura de măsurare trebuie să fie asigurată prin sigilare.

SECȚIUNEA a 2-a

Cerințe specifice pentru măsurători și calcule

Art. 38. — (1) Datele înregistrate în exploatare de unitățile de cogenerare, care sunt utilizate în calculele de autoevaluare pentru certificare conform prevederilor prezentei metodologii, trebuie să fie rezultatul unor măsurători directe.

(2) În cazul configurațiilor/unităților de producție în cogenerare amplasate în centrale cu bare colectoare și/sau centrale care cuprind și capacități de producere separată a energiei electrice/termice (grupuri de condensatie, CAI, CAF), datele privind energia termică utilă și energia din combustibilul consumat aferente unităților de cogenerare pot fi determinate indirect prin calcule de bilanț, conform unor proceduri, prezentate ANRE, care au la bază rezultatele unor măsurători

directe. În asemenea cazuri, este necesară prezentarea, într-un raport separat, a datelor privind energia termică utilă și energia din combustibilul consumat pentru fiecare dintre unitățile de cogenerare și capacitățile de producere separată a energiei electrice/termice din centrală.

Art. 39. — (1) Pentru fundamentarea datelor de exploatare aferente unei configurații/unități de producție în cogenerare, cuprinse în documentația de certificare, se pot utiliza măsurătorile, datele și calculele pe baza cărora au fost decontate tranzacțiile comerciale de vânzare/cumpărare de energie electrică, energie termică și/sau combustibil.

(2) Pentru combustibilul păcură sau cărbune, dacă fundamentarea consumurilor pentru o anumită perioadă de timp se face pe baza datelor din facturi, este necesară prezentarea situației stocurilor măsurate la începutul și la sfârșitul respectivei perioade.

(3) În cazul instalațiilor de turbine cu gaze și cazan recuperator, este necesară măsurarea separată a combustibilului consumat pentru arderea suplimentară în cazanul/cazanele/recuperator/recuperatoare, care nu poate fi inclus în combustibilul consumat de unitatea de cogenerare.

Art. 40. — (1) În cazul combustibilului gaze naturale, pentru calcularea cantității de energie din combustibilul consumat se utilizează valoarea puterii calorifice inferioare corespunzătoare valorii puterii calorifice superioare înscrise pe facturi. Se va considera raportul dintre valoarea puterii calorifice superioare și valoarea puterii calorifice inferioare egal cu 1,1.

(2) În cazul altor tipuri de combustibil (păcură, cărbune, combustibili alternativi), pentru calcularea cantității de energie din combustibilul consumat se utilizează valoarea puterii calorifice inferioare determinată de solicitant conform unor proceduri, prezentate ANRE, de prelevare de probe și efectuare de analize. Dacă solicitantul nu dispune de sisteme/laborator/aparatură proprii de prelevare de probe și efectuare de analize, se pot utiliza valorile puterii calorifice inferioare înscrise pe facturi sau alte documente de decontare.

Art. 41. — (1) Energia termică utilă aferentă unei configurații de producție în cogenerare reprezintă diferența dintre căldura ieșită din limitele configurației și căldura returnată în limitele configurației, ambele determinate relativ la temperatura mediului ambiant.

(2) În cazul configurațiilor de producție în cogenerare care includ instalații de turbine cu gaze și cazan recuperator, energia termică utilă produsă de combustibilul consumat pentru arderea suplimentară în cazanul/cazanele/recuperator/recuperatoare trebuie să fie exclusă din energia termică utilă aferentă configurației.

Art. 42. — Energia electrică produsă de fiecare unitate de cogenerare se măsoară la bornele generatorului/generatoarelor propriu/proprii al/ale respectivei unități.

Art. 43. — În documentația de înregistrare prevăzută în secțiunea 1 a cap. II, responsabilul de configurație trebuie să descrie metodele de măsurare și procedurile/algoritmii/criteriile utilizate pentru determinarea valorii fluxurilor de energie intrate și ieșite din configurația/unitățile de producție în cogenerare pe care le reprezintă, precum și modul/algoritmii de evaluare a erorii globale de măsură și/sau calcul pentru energia electrică produsă, energia termică utilă și energia din combustibilul consumat de configurație/unitate.

Art. 44. — Valorile măsurate direct sau determinate indirect prin calcul ale fluxurilor de energie intrate și ieșite dintr-o configurație/unitate de producție în cogenerare trebuie să corespundă unor domenii rezonabile de incertitudine, definite generic sub termenul „cea mai bună practică”.

SECȚIUNEA a 3-a

Condiții de „cea mai bună practică” și calcule de ajustare pentru datele de exploatare care nu îndeplinesc aceste condiții

Art. 45. — (1) Pentru ca sistemele/metodele de măsurare și procedurile/algorithmul de calcul utilizate să fie considerate de „cea mai bună practică”, eroarea globală de măsură și/sau de calcul (ϵ_{gl}) a fluxurilor de energie intrate și ieșite dintr-o configurație/unitate de producție în cogenerare trebuie să respecte următoarele condiții:

a) pentru energia din combustibilul consumat, ϵ_{gl}^B nu trebuie să depășească 2% în cazul gazelor naturale, respectiv $\pm 4\%$ în cazul altor tipuri de combustibil (păcură, cărbune, combustibili alternativi);

b) pentru energia termică utilă livrată sub formă de apă fierbinte, ϵ_{gl}^{ET} nu trebuie să depășească eroarea maximă tolerată aferentă clasei de exactitate 2 a sistemelor de măsurare a energiei termice; în cazul energiei termice utile livrate sub formă de abur, se acceptă o valoare maximă a erorii globale de 2%, cu excepția situațiilor în care debitul mediu vehiculat este mai mic de 50% din debitul maxim măsurabil, pentru care se acceptă o valoare maximă a erorii globale de 4%;

c) pentru energia electrică produsă, ϵ_{gl}^{EE} nu trebuie să depășească eroarea maximă tolerată aferentă clasei de exactitate a sistemelor de măsurare a energiei electrice active, solicitată prin Codul de măsurare a energiei electrice pentru categoria de punct de măsurare corespunzătoare.

(2) Eroarea globală asociată unei valori măsurate și/sau calculate, a cărei determinare include mai multe elemente de măsură și/sau calcul înseriate, se calculează ca radical din suma pătratelor erorilor efective asociate fiecăruia dintre aceste elemente. Eroarea efectivă asociată unui element de măsură și/sau calcul include și ponderea variației (erorii) elementului respectiv în variația (eroarea) valorii finale măsurate și/sau calculate.

(3) Erorile efective asociate elementelor de calcul preluate din facturi sau din alte documente de decontare se pot ignora.

(4) Dacă există erori sistematice de măsură și/sau de calcul cunoscute, acestea vor fi corectate de responsabilul de configurație anterior întocmirii documentației de certificare.

Art. 46. — (1) În cazul în care eroarea globală de măsură și/sau de calcul a unora dintre datele de exploatare utilizate în calculele de autoevaluare pentru certificare nu respectă condiția corespunzătoare de „cea mai bună practică” prevăzută la art. 45 alin. (1), se aplică următoarele ajustări pentru exces de incertitudine:

a) lunar, fiecare dintre datele de exploatare reprezentând cantități de energie din combustibilul consumat de tip j — B_j , care nu respectă condiția corespunzătoare prevăzută la art. 45 alin. (1), se ajustează cu factorul $[1 + (\epsilon_{gl}^{Bj} - \epsilon_{gl, \max}^{Bj})/100]$;

b) lunar, fiecare dintre datele de exploatare reprezentând cantități de energie termică utilă livrată sub formă de apă fierbinte sau abur — ET_i , care nu respectă condiția

corespunzătoare prevăzută la art. 45 alin. (1), se ajustează cu factorul $[1 - (\epsilon_{gl}^{ETi} - \epsilon_{gl, \max}^{ETi})/100]$;

c) lunar, fiecare dintre datele de exploatare reprezentând cantități de energie electrică produsă de unitatea de cogenerare k — EE_k , care nu respectă condiția corespunzătoare prevăzută la art. 45 alin. (1), se ajustează cu factorul $[1 - (\epsilon_{gl}^{EEk} - \epsilon_{gl, \max}^{EEk})/100]$, unde:

ϵ_{gl}^X reprezintă eroarea globală de măsură și/sau de calcul a fluxului de energie „X” intrat/ieșit din configurația/unitatea de producție în cogenerare;

$\epsilon_{gl, \max}^X$ reprezintă valoarea maximă a erorii globale de măsură și/sau de calcul a fluxului de energie „X”, acceptată drept condiție de „cea mai bună practică” în conformitate cu prevederile art. 45 alin. (1).

(2) Dacă respectarea prevederilor art. 45 implică ajustarea datelor de exploatare ale unei configurații/unități de producție în cogenerare conform prevederilor alin. (1), calculele de autoevaluare pentru certificare a respectivei configurații/unități se vor efectua pe baza valorilor rezultate după aplicarea ajustărilor.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 47. — Responsabilul de configurație are următoarele obligații:

a) să notifice ANRE orice schimbare intervenită și care este relevantă pentru înregistrarea configurațiilor/unităților de producție în cogenerare pe care le reprezintă;

b) să pună la dispoziția ANRE toate informațiile cerute de aceasta și care sunt relevante pentru efectuarea analizei și validarea autoevaluărilor pentru certificare sau pentru soluționarea contestațiilor;

c) să faciliteze accesul la instalațiile tehnologice din configurațiile/unitățile de producție în cogenerare pe care le reprezintă și la arhivele cu înregistrările datelor de exploatare/măsurătorilor de performanță pentru personalul ANRE responsabil cu efectuarea verificărilor.

Art. 48. — Responsabilul de configurație își asumă responsabilitatea pentru corectitudinea tuturor datelor și informațiilor transmise conform prevederilor prezentei metodologii, precum și pentru respectarea condițiilor pentru măsurători și calcule prevăzute în cap. IV.

Art. 49. — (1) Toate datele transmise la ANRE în cursul procesului de înregistrare/certificare în vederea obținerii garanțiilor de origine, care au fost identificate de responsabilii de configurație ca fiind confidențiale, vor fi tratate de ANRE ca informații confidențiale, dacă acest lucru nu contravine legii.

(2) Responsabilii de configurație vor asigura păstrarea tuturor valorilor măsurate, a datelor și informațiilor transmise la ANRE pentru înregistrare/certificare pe o perioadă de cel puțin 5 ani.

(3) ANRE, direct sau prin reprezentanți împuterniciți, poate efectua controale la sediile și în instalațiile operatorilor economici care au solicitat și obținut garanții de origine, pentru verificarea datelor și informațiilor transmise de responsabilii de configurație pentru înregistrare/certificare.

Art. 50. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

MACHETE
pentru documentația de înregistrare

Tabelul 1. Lista echipamentelor principale de pe amplasamentul configurației

Echipament (unitate de cogenerare, cazan energetic, turbină, generator electric, CAI, CAF etc.)	Producător/ Model	An PIF	Tipul unității — după caz —	Tip (tipuri) de combustibil utilizat — după caz —	Nivel de tensiune la care este racordat — după caz —	Capacitate electrică instalată [MWe] — după caz —	Capacitate termică instalată pe fiecare nivel de presiune [MWt]		Capacitate termică totală maxim simultană [MWt] — după caz —
							— după caz —	— după caz —	
							...		
.....							...		
							...		

NOTĂ:

Tipul unității de cogenerare se completează numai pentru unitățile de cogenerare incluse în configurație, cu specificarea tehnologiei de cogenerare (producere combinată a energiei electrice și termice) utilizate, dintre cele prevăzute de Metodologia de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine.

Tabelul 2. Detalii privind mijloacele de măsurare a fluxurilor de energie intrate (combustibil și, după caz, abur și/sau gaze de ardere și/sau condens din alte surse decât cele proprii) și ieșite (energie electrică, energie termică și/sau mecanică) din configurație

Identificator în schema termomecanică simplificată	Serie	An instalare	Producător/ Model	Serviciu (flux de energie) măsurat	Ieșire — domeniu de valori —	Ieșire — unitate de măsură —	Clasă de exactitate	Eroare maximă tolerată	Frecvență verificare metrologică/ Data ultimei verificări
.....									

Tabelul 3. Date specifice unităților de cogenerare

Unitatea de cogenerare	Raportul energie electrică/energie termică (valoare reală)	Eficiența producerii în regim de condensare [%] — după caz —	Eficiența globală certificată de furnizorul echipamentului [%] — după caz —	Valoarea de proiect a raportului energie electrică/energie termică — după caz —
.....				

NOTĂ:

Se vor prezenta în detaliu datele de exploatare sau măsurătorile de performanță și algoritmul de calcul care au stat la baza stabilirii valorilor completate în tabel.

Pentru eficiența globală a unităților de microcogenerare se vor prezenta documentele emise de furnizorii echipamentelor, care atestă valorile declarate.

Valorile reale ale raportului energie electrică/energie termică și datele care le fundamentează se actualizează obligatoriu pe baza rezultatelor din exploatare în regimuri de cogenerare maximă din perioadele cele mai recente. Pentru valoarea de proiect a raportului energie electrică/energie termică specific unităților de cogenerare aflate în primul an de exploatare comercială sau în etape intermediare de extindere/dezvoltare se vor prezenta documentele care atestă valorile declarate.

Tabelul 4. Date de exploatare în regim de cogenerare maximă, pentru determinarea raportului energie electrică/energie termică

Unitatea de cogenerare	Perioada de funcționare în regim de cogenerare maximă (data, ora)	Energie electrică produsă, măsurată [MWh]	Energie termică produsă, măsurată — după caz, pe fiecare nivel de presiune — [MWh]			Energie termică utilă produsă, măsurată [MWh]
					
		
					
.....					
		
					
					
		
					

NOTĂ:

Perioada se completează cu data și ora/orele de funcționare a unității de cogenerare în regim de cogenerare maximă, în care s-au înregistrat valorile producțiilor și livrărilor de energie completate în tabel.

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornindu-se de la valorile totale măsurate pe configurație/centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

*ANEXA Nr. 2
la metodologie*

DATE**privind consumurile, producțiile și livrările de energie****Tabelul 1. Consum de energie din combustibil aferent unităților de cogenerare din configurație**

Consum de energie din combustibil/ an și lună	Unitatea nr. — pe fiecare tip de combustibil —					Unitatea nr. — pe fiecare tip de combustibil —			Total consum de energie din combustibil
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]		
Unitate de măsură										
Tip combustibil	1	...	m	1	...	m	1	...	m	
luna / an		
.....			
luna / an		
Total în lunile pentru care se solicită GO			

NOTĂ:

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornindu-se de la valorile totale măsurate pe configurație/centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau de calcul pentru consumurile de energie din combustibil, declarate pe fiecare tip de combustibil, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

Tabelul 2. Energia electrică produsă de unitățile de cogenerare din configurație și timp de funcționare în perioada pentru care se solicită GO

Energie electrică produsă și timp de funcționare/ an și lună	Unitatea nr.		Unitatea nr.		Total energie electrică produsă
	[MWh]	[h]	[MWh]	[h]	[MWh]	[h]	
Unitate de măsură							
luna/an							
.....							
luna/an							
Total în lunile pentru care se solicită GO							

NOTĂ:

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau de calcul pentru cantitățile de energie electrică produsă, declarate pe fiecare unitate de cogenerare, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

Tabelul 3. Energia termică utilă produsă de unitățile de cogenerare din configurație

Energie termică utilă produsă/ an și lună	Unitatea nr. — după caz, pe fiecare nivel de presiune (priză sau contrapresiune) —					Unitatea nr. — după caz, pe fiecare nivel de presiune (priză sau contrapresiune) —			Total energie termică utilă produsă
Unitate de măsură	[MWh]			[MWh]			[MWh]			[MWh]
Nivel de presiune			
luna/an		
.....			
luna/an		
Total în lunile pentru care se solicită GO			

NOTĂ:

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornindu-se de la valorile totale măsurate pe configurație/centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Tabelul 4. Energia electrică livrată, energia termică utilă pe tip de consum, autoconsumul și consumul propriu tehnologic din producția proprie (CPTP) din configurație

Unitate de măsură	Energie electrică livrată pe fiecare nivel de tensiune	Autoconsum pe fiecare nivel de tensiune	CPTP	Consum servicii interne termice nerecuperate	Energie termică utilă		
					pentru consum industrial — abur	pentru consum industrial — apă fierbinte	pentru consum urban — apă fierbinte
	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Nivel de tensiune					
luna...../an.....					
.....					
luna...../an.....					
Total în lunile pentru care se solicită GO					

NOTĂ:

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau de calcul pentru cantitățile de energie termică utilă, declarate pe fiecare tip de consum, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

Tabelul 5. Date de exploatare din perioada pentru care se solicită GO, în orele de funcționare cu cele mai mari sarcini termice și debit minim de căldură evacuată (aruncată) la condensator/sisteme de răcire

Unitatea de cogenerare	Perioada de funcționare — data, ora — (în ordinea descrescătoare a sarcinii termice realizate)	Energie electrică produsă, măsurată [MWh]	Energie termică produsă, măsurată — după caz, pe fiecare nivel de presiune — [MWh]		Energie termică utilă produsă, măsurată [MWh]
				...	
	
	
	
.....	
	
	
	

NOTĂ:

Perioada se completează cu data și ora/orele de funcționare a unității de cogenerare cu cele mai mari sarcini termice și debit minim de căldură evacuată (aruncată) la condensator/sisteme de răcire (minimum 10% din orele de funcționare în perioada pentru care se solicită GO, în ordinea descrescătoare a sarcinii termice), în care s-au înregistrat valorile producțiilor și livrărilor de energie completate în tabel.

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornindu-se de la valorile totale măsurate pe configurație/centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

DATE DE REFERINȚĂ
pentru certificare și rezultatele calculelor de autoevaluare

Tabelul 1. Valoarea de referință a eficienței producerii separate a energiei electrice

Unități de cogenerare	Unitate nr.			Unitate nr.		
Energie electrică produsă în lunile pentru care se solicită GO, E_k [MWh]									
Pondere consum combustibil de tip j în total combustibil aferent unității nr. k, $b_{k,j}$		
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k,j}$ aferentă unității nr. k la funcționarea pe combustibil de tip j		
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k}$ aferentă unității nr. k			$\eta_{e,ref,k} = \sum_{j=1}^m (b_{k,j} * \eta_{e,Ref,k,j})$				

NOTĂ:

Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k,j}$ se determină pentru fiecare unitate de cogenerare k din configurație și fiecare tip de combustibil j, conform prevederilor Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine și ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 privind aprobarea valorilor de referință armonizate aplicabile la nivel național ale eficienței pentru producerea separată de energie electrică, respectiv de energie termică, și pentru aprobarea factorilor de corecție aplicabili la nivel național.

Calcululele se efectuează separat pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită GO.

Tabelul 2. Valoarea de referință a eficienței producerii separate a energiei termice

Pentru: configurație/subconfigurație/unitate (după caz)

Tip combustibil	Combustibil 1	Combustibil m	Valoare cumulată/medie [după caz]
Energie din combustibil consumată în lunile pentru care se solicită GO, Q_j [MWh]			$\sum_{j=1}^m Q_j$
Putere calorifică inferioară medie a combustibilului consumat în lunile pentru care se solicită GO, $P_{c,j}$ [kcal/kg, m ³]			
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice, $\eta_{t,Ref,j}$ aferentă combustibilului de tip j			$\eta_{t,Ref} = \frac{\sum_{j=1}^m (Q_j * \eta_{t,Ref,j})}{\sum_{j=1}^m Q_j}$

NOTĂ:

Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei termice, $\eta_{t,Ref,k}$ se stabilesc pentru fiecare unitate de cogenerare din configurație, după caz, în funcție de schema termomecanică de funcționare a configurației/centralei (bloc, bară colectoare, etape etc.) și combustibilii utilizați în schema respectivă. Se completează numărul corespunzător de machete.

Calcululele se efectuează separat pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită GO.

Tabelul 3. Factor de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice

Nivel tensiune	Nivel 1	Nivel p	Valoare medie configurație
Energie electrică livrată în lunile pentru care se solicită GO, $E_{livrat,i}$ [MWh]			$\sum_{i=1}^p E_{livrat,i}$
Factor de corecție pentru energia electrică livrată, $p_{livrat,i}$ aferent nivelului de tensiune i			$P_{livrat} = \frac{\sum_{i=1}^p (E_{livrat,i} * p_{livrat,i})}{\sum_{i=1}^p E_{livrat,i}}$
Autoconsum în lunile pentru care se solicită GO, $E_{autoconsum,i}$ [MWh]			$\sum_{i=1}^p E_{autoconsum,i}$
Factor de corecție pentru autoconsum, $p_{autoconsum,i}$ aferent nivelului de tensiune i			$P_{autoconsum} = \frac{\sum_{i=1}^p (E_{autoconsum,i} * p_{autoconsum,i})}{\sum_{i=1}^p E_{autoconsum,i}}$
CPTP în lunile pentru care se solicită GO, $E_{CPTP,i}$ [MWh]			$\sum_{i=1}^p E_{CPTP,i}$
Factor de corecție pentru CPTP, $p_{CPTP,i}$ aferent nivelului de tensiune i			$P_{CPTP} = \frac{\sum_{i=1}^p (E_{CPTP,i} * p_{CPTP,i})}{\sum_{i=1}^p E_{CPTP,i}}$
$X_{livrat} = \left(\sum_{i=1}^p E_{livrat,i} \right) / \left(\sum_{i=1}^p E_{livrat,i} + \sum_{i=1}^p E_{autoconsum,i} + \sum_{i=1}^p E_{CPTP,i} \right)$				
$X_{autoconsum} = \left(\sum_{i=1}^p E_{autoconsum,i} \right) / \left(\sum_{i=1}^p E_{livrat,i} + \sum_{i=1}^p E_{autoconsum,i} + \sum_{i=1}^p E_{CPTP,i} \right)$				
$X_{CPTP} = \left(\sum_{i=1}^p E_{CPTP,i} \right) / \left(\sum_{i=1}^p E_{livrat,i} + \sum_{i=1}^p E_{autoconsum,i} + \sum_{i=1}^p E_{CPTP,i} \right)$				
$P_{pierd.evitat} = X_{livrat} * p_{livrat} + X_{autoconsum} * p_{autoconsum} + X_{CPTP} * p_{CPTP}$				

NOTĂ:

Calculule se efectuează separat pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită GO.

Tabelul 4. Rezultatele calculului de autoevaluare pentru certificare

Unitatea de cogenerare/rezultatul calcului	Unitatea nr.	Unitatea nr.	Total configurație
Energie electrică total produsă [MWh]				
Energie termică utilă produsă [MWh]				
Consum total de energie din combustibil [MWh]				
Autoconsum [MWh]				
CPTP [MWh]				
Eficiență electrică [%]				
Eficiență termică [%]				
Eficiență globală [%]				
Eficiența globală minimă [%]				
Eficiența electrică noncogenerare [%]				
Raport energie electrică/energie termică				
Energie electrică în cogenerare				
Consum de combustibil în cogenerare				
Eficiența electrică în cogenerare [%]				
Eficiența termică în cogenerare [%]				
Eficiența globală în cogenerare [%]				
Eficiența electrică de referință [%]				
Eficiența termică de referință [%]				
Factor de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice				
EEP [%]				
EEP minim [%]				
Energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență [MWh]				
Consum de combustibil în cogenerare de înaltă eficiență [MWh]				
EEP în valoare absolută [MWh]				
Energie electrică livrată [MWh]				
Energie electrică pentru care se pot emite GO [MWh]				

NOTĂ:

Calculule se efectuează separat pentru fiecare lună din perioada pentru care se solicită GO.

ANEXA Nr. 4
la metodologie

Modelul Declarației de conformitate

[Antetul societății]

DECLARAȚIE DE CONFORMITATE
privind autoevaluarea pentru certificare a unei/unor configurații de producție în cogenerare

Număr configurații:

1. Detalii privind amplasarea și componența configurației/configurațiilor [se completează un tabel pentru fiecare configurație]

Configurația de producție în cogenerare nr. [numărul de înregistrare al configurației]

Denumirea amplasamentului		
Denumirea operatorului economic		
Adresa		
Orașul		
Județul		Cod poștal
Licența de producător de energie electrică	Nr.	Data
Licența de producător de energie termică	Nr.	Data

Date de identificare ale operatorului de rețea la care sunt racordate unitățile de cogenerare ale configurației				
Numărul unităților de cogenerare incluse în configurație:				
Unitatea de cogenerare tip nr. [numărul de înregistrare a unității]	Capacitate electrică instalată: [MW]	Capacitate termică instalată: [MW]	Tipul tehnologiei de cogenerare:	Tipul combustibililor utilizați:
.....				
.....				
[Se completează datele pentru fiecare unitate de cogenerare inclusă în configurație.]				

2. Responsabilul de configurație nominalizat

Detalii privind societatea nominalizată ca responsabil pentru managementul energetic al configurației/configurațiilor și detalii privind persoana fizică de contact

Denumirea operatorului economic			
Numele persoanei de contact			Poziția deținută
Adresa			
Orașul			
Județul			Cod poștal
Nr. de telefon	Nr. fax	
E-mail			

Confirm că, din ceea ce știu, sunt singurul solicitant pentru certificarea în vederea emiterii garanțiilor de origine a energiei electrice produse de configurația/configurațiile sus-menționate și că detaliile conținute în autoevaluarea pentru certificare anexată sunt corecte. De asemenea, mă angajez să informez Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei asupra oricăror schimbări relevante pentru procesul de înregistrare/certificare ce se vor aduce configurației/configurațiilor.

Semnătura

Data

Numele

Poziția deținută

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR


„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
 IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
 (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
 Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.411.58.33 și 021.410.47.30, fax 021.410.77.36 și 021.410.47.23
 Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948368 435537