

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN**  
**privind aprobarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare**  
**ale centralelor de cogenerare**

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, prevederile art. 72 alin. (2) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, prevederile art. 6 lit. a) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, precum și prevederile Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă,

în temeiul dispozițiilor art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — Se aprobă Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, cuprinsă în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Operatorii economici care derulează proiecte investiționale pentru unități noi sau re tehnologizate în centrale de cogenerare, operatorii economici care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare, furnizorii clienților casnici și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

(2) Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2010 privind aprobarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 7 octombrie 2010, cu modificările și completările ulterioare.

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

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

București, 18 decembrie 2013.  
 Nr. 115.

ANEXĂ

**PROCEDURĂ**  
**de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare**

**CAPITOLUL I**  
**Scop**

Art. 1. — (1) Prezenta procedură stabilește responsabilitățile, condițiile, etapele și documentația necesară pentru analizarea, de către ANRE, a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, în scopul emiterii Avizului pentru acreditarea unităților de cogenerare care fac obiectul respectivelor proiecte și înscrierea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență a acestora pe Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență care pot beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

(2) Documentația solicitată prin prezenta procedură este utilizată de asemenea pentru înregistrarea unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate și pentru estimarea cantității de energie electrică produsă de aceste unități ce va beneficia de schema de sprijin în perioada rămasă din anul de punere în funcțiune și în următorii 2 ani de exploatare comercială a acestora.

**CAPITOLUL II**  
**Domeniu de aplicare**

Art. 2. — (1) Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, denumită în continuare *procedura*, se emite în baza și în aplicarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

(2) Prezenta procedură se aplică operatorilor economici care propun proiecte de noi centrale/configurații de producție în cogenerare sau de înlocuire/re tehnologizare a unor unități de cogenerare din componența centralelor/configurațiilor existente.

**CAPITOLUL III**  
**Definiții și abrevieri**

Art. 3. — (1) Termenii folosiți în prezenta procedură sunt cei definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică

utilă, în Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, precum și în Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, denumit în continuare *Regulament*.

(2) În înțelesul prezentei proceduri, următorii termeni se definesc astfel:

a) *aviz* — act emis de ANRE, în conformitate cu prevederile prezentei proceduri; avizul poate fi emis în scopul acreditării preliminare sau în scopul acreditării finale a unei/unor unități de cogenerare care face/fac obiectul proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare;

b) *capacitate electrică de cogenerare de înaltă eficiență* — capacitatea de producție a energiei electrice (MW<sub>e</sub>) a unei unități de cogenerare care îndeplinește condițiile pentru a fi astfel calificată conform prevederilor prezentei proceduri și ale Regulamentului;

c) *capacitate electrică de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare* — capacitatea electrică de cogenerare de înaltă eficiență care se ia în considerare la verificarea încadrării proiectului unei centrale de cogenerare în limita maximă de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin, conform legii;

d) *contribuție bănească* — sumă percepută de ANRE de la persoane fizice/juridice care solicită acordarea unui aviz pentru acreditare preliminară/finală, pentru activitatea de analiză a documentațiilor primite în acest scop de solicitant, al cărei nivel se stabilește prin ordin al președintelui ANRE, în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012; valoarea contribuției bănești se determină prin însumarea a două componente dintre care una invariabilă, pe proiect, și una variabilă, în funcție de puterea instalată a capacităților energetice care fac obiectul proiectului supus avizării; în cazul în care solicitantul deține un aviz pentru acreditare preliminară, contribuția pentru avizul pentru acreditare finală se reduce cu 50%;

e) *Lista capacităților* — lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență care pot beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin care cuprinde capacitățile cu acreditare finală și capacitățile cu acreditare preliminară și care este întocmită, actualizată și publicată de ANRE;

f) *proiect de centrală/unitate de cogenerare nou(ă)* — proiect investițional pentru realizarea/instalarea, într-o centrală nouă sau existentă, a uneia sau mai multor unități noi de cogenerare, ale căror echipamente principale nu au mai produs energie electrică și/sau termică în România sau într-o altă țară;

g) *proiect de re tehnologizare a unei centrale/unități de cogenerare* — proiect investițional prin care se aduc schimbări majore unei centrale/configurații de producție în cogenerare existente, prin suplimentarea sau înlocuirea unor echipamente principale ale unităților de cogenerare din centrală/configurație, precum turbine, cazane, motoare termice etc., cu echipamente care nu au mai produs energie electrică și/sau termică în România sau într-o altă țară, pentru care costul de investiție pentru re tehnologizare depășește 50% din costul de investiție pentru o centrală/unitate de cogenerare nouă echivalentă, având drept rezultat modificarea capacității electrice a respectivei configurații;

h) *schema de sprijin* — mecanismul de promovare a cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, adoptat

la nivel național conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 și Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009.

(3) În prezenta procedură se utilizează următoarele abrevieri:

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

b) *PIF* — punere în funcțiune;

c) *SEN* — Sistemul electroenergetic național.

#### CAPITOLUL IV

##### Procedura privind solicitarea și emiterea avizului

Art. 4. — (1) Solicitarea de emitere a avizului se face de către o persoană fizică sau juridică aflată în una dintre următoarele situații pe parcursul derulării unui proiect investițional:

a) proiectul investițional pentru una sau mai multe unități de cogenerare noi sau re tehnologizate se află într-o fază avansată de proiectare, fiind stabilite cererea de energie termică utilă anuală care va fi asigurată de unitatea/unitățile respectivă/respective, schema termomecanică a instalației, echipamentele de bază și caracteristicile lor tehnice, caz în care se solicită un aviz pentru acreditare preliminară; de regulă, acest aviz precede obținerea autorizației de înființare de la ANRE, fiind util și la susținerea proiectului pentru aprobarea finanțării investiției;

b) proiectul investițional pentru una sau mai multe unități de cogenerare noi sau re tehnologizate se află într-o fază avansată de construcție-montaj/recepție la terminarea lucrărilor, unitatea/unitățile respectivă/respective fiind planificată/planificate să intre în exploatare comercială:

(i) în anul următor, sau

(ii) în anul curent, numai pentru situația prevăzută la art. 7 alin. (3), caz în care se solicită un aviz pentru acreditare finală.

(2) Deținerea unui aviz de acreditare preliminară nu înlătură obligația de a solicita și a obține aviz pentru acreditare finală, în cazul în care proiectul investițional se află în situația prevăzută la alin. (1) lit. b).

Art. 5. — (1) Solicitantul avizului trebuie să se adreseze ANRE, prezentând următoarele documente:

a) o cerere scrisă, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezenta procedură;

b) documentația de acreditare pentru obținerea avizului, întocmită conform prevederilor din anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta procedură;

c) dovada achitării facturii emise de autoritatea competentă reprezentând contravaloarea contribuției bănești stabilite pentru acordarea avizului de acreditare preliminară sau finală, după caz.

(2) Documentele menționate la alin. (1) se depun la ANRE:

a) oricând în decursul anului, în cazul solicitării de aviz pentru acreditare preliminară;

b) cel mai târziu la data de 30 septembrie a anului „n”, dacă solicitantul estimează intrarea în exploatare comercială a unității/unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate care face/fac obiectul proiectului investițional în cursul anului „n+1” și dacă se află în oricare dintre următoarele situații:

(i) deține un aviz pentru acreditare preliminară și solicită emiterea unui aviz de acreditare finală, începând cu anul „n+1”: cererea de modificare a tipului de acreditare din „preliminară” în „finală” va fi însoțită de documentația menționată la alin. (1) lit. b), actualizată în integralitatea ei;

(ii) nu deține un aviz pentru acreditare preliminară și solicită direct un aviz pentru acreditare finală începând cu anul „n+1”;

c) cel mai târziu la data de 30 septembrie a anului curent, în cazul persoanelor fizice sau juridice care se află în situația prevăzută la art. 7 alin. (3) și solicită un aviz pentru acreditare finală pentru una ori mai multe unități de cogenerare noi sau

re tehnologizate care face/fac obiectul unui proiect investițional cu intrare în exploatare comercială în cursul aceluiași an.

(3) Menținerea acreditării preliminare pe parcursul derulării proiectului investițional de la un an la altul se face prin transmiterea anuală, până cel mai târziu la data de 31 octombrie, a unei cereri de prelungire a Avizului după modelul menționat la alin. (1) lit. a) și a eventualelor modificări/completări ale documentației prevăzute la alin. (1) lit. b).

(4) Documentația de acreditare prevăzută de prezenta procedură trebuie transmisă la ANRE în limba română, pe suport hârtie și în format electronic.

Art. 6. — (1) ANRE verifică dacă documentația de acreditare este corect întocmită, completă și dacă respectă toate condițiile prevăzute în prezenta procedură.

(2) În termen de 15 zile lucrătoare de la primirea documentației de acreditare, ANRE poate transmite o notificare de corectare ori de completare a acesteia cu date/informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru soluționarea cererii în condițiile prevăzute de prezenta procedură.

(3) Solicitantul trebuie să se conformeze notificării transmise de ANRE potrivit alin. (2) în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia.

(4) Documentația de acreditare se consideră complet/corect întocmită după primirea tuturor datelor/informațiilor solicitate, conform notificării transmise de ANRE în condițiile alin. (2).

(5) În termen de 30 de zile lucrătoare de la data la care documentația de acreditare este corect și complet întocmită, ANRE emite avizul solicitat.

Art. 7. — (1) În cazul unei solicitări de aviz pentru acreditare finală, indiferent dacă există sau nu un aviz pentru acreditare preliminară emis anterior, dacă documentația de acreditare nu este corect/complet constituită până la data de 10 noiembrie a anului „n”, ANRE nu va acorda avizul pentru acreditare finală începând cu anul „n+1”.

(2) Lipsa avizului pentru acreditare finală emis în anul „n” în conformitate cu prevederile prezentei proceduri înseamnă pierderea dreptului de accesare a schemei de sprijin în anul „n+1”.

(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul proiectelor noi sau de re tehnologizare care la data de 30 septembrie a anului „n” nu se află într-o fază avansată de construcție-montaj/recepție la terminarea lucrărilor, dar vor intra în exploatare comercială în cursul anului „n+1”; pentru obținerea dreptului de accesare a schemei de sprijin în anul „n+1”, persoanele fizice sau juridice responsabile cu derularea unui astfel de proiect au următoarele obligații:

a) să transmită la ANRE, până la data de 30 septembrie a anului „n”, o declarație scrisă privind punerea în funcțiune în anul „n+1” a uneia sau mai multor unități de cogenerare noi sau re tehnologizate, însoțită obligatoriu de o documentație similară cu documentația pentru acreditare prevăzută la lit. B din anexa nr. 2;

b) să solicite avizul pentru acreditare finală, conform prevederilor prezentei proceduri, până cel mai târziu la data de 30 septembrie a anului „n+1”.

Art. 8. — În termen de 15 zile de la emiterea unui aviz, ANRE actualizează pe site-ul propriu Lista capacităților.

Art. 9. — (1) Avizul emis de ANRE poate include următoarele categorii de informații:

a) mențiunea „aviz pentru acreditare preliminară” sau „aviz pentru acreditare finală”;

b) data emiterii;

c) denumirea operatorului economic care va desfășura activitatea de exploatare comercială a capacității(lor) energetice ce se înființează în cadrul proiectului investițional;

d) definirea portofoliului de unități de cogenerare al proiectului investițional supus avizării, precizând, pentru fiecare unitate de cogenerare nouă sau re tehnologizată:

(i) tipul de tehnologie de cogenerare, conform clasificării din Hotărârea Guvernului nr. 219/2007;

(ii) capacitatea electrică instalată și capacitatea termică netă;

(iii) combustibilii utilizați;

(iv) data estimată de solicitant pentru intrarea în exploatare comercială;

(v) capacitatea electrică de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență, în conformitate cu documentația justificativă;

(vi) capacitatea electrică de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin;

e) în situația avizelor pentru acreditare preliminară: cantitatea de energie electrică anuală sau, după caz, pe sezon de operare, potențial calificabilă ca fiind produsă în cogenerare de înaltă eficiență din unitățile care fac obiectul avizului, în conformitate cu documentația justificativă;

f) în situația avizelor pentru acreditare finală:

(i) cantitățile de energie electrică potențial calificabile ca fiind produse în cogenerare de înaltă eficiență din unitățile care fac obiectul avizului, în lunile prognozate de funcționare din anul intrării în exploatare comercială, precum și într-un an calendaristic integral sau, după caz, într-un sezon de operare;

(ii) cantitățile de energie electrică estimate a beneficia de schema de sprijin, în lunile prognozate de funcționare din anul intrării în exploatare comercială, precum și într-un an calendaristic integral sau, după caz, într-un sezon de operare;

(iii) factorul de reducere a puterii electrice  $\beta$  și coeficienții de definiție X și Y ai configurației de producție în cogenerare constituită din unitățile care fac obiectul avizului, definiți și calculați în conformitate cu prevederile Regulamentului.

## CAPITOLUL V

### Analiza proiectului investițional

Art. 10. — (1) Pentru fiecare proiect investițional, în cadrul documentației de acreditare trebuie să fie evidențiate distinct următoarele elemente:

a) capacitatea electrică de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență a fiecărei unități de cogenerare noi sau re tehnologizate din cadrul proiectului;

b) eficiența globală, economia de energie primară, producțiile și consumul de energie în cogenerare de înaltă eficiență, estimate în exploatare pentru fiecare unitate de cogenerare nouă sau re tehnologizată din cadrul proiectului.

(2) Determinarea parametrilor de înaltă eficiență ai proiectului investițional, prevăzuți la alin. (1), pe baza datelor de exploatare prognozate, cu respectarea criteriilor și a algoritmului prevăzute de Regulament, este o condiție obligatorie pentru obținerea avizului.

Art. 11. — ANRE analizează documentația de acreditare depusă de solicitant din punct de vedere al:

a) performanțelor tehnice de proiect ale unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate și în special a capacității electrice de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență în condițiile cererii estimate de energie termică;

b) performanțelor estimate în exploatare ale unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate, respectiv eficiența globală, economia de energie primară realizată de producția de energie în cogenerare de înaltă eficiență față de producerea separată, cantitatea de energie electrică potențial calificabilă ca fiind

produsă în cogenerare de înaltă eficiență și cantitatea de energie electrică estimată a beneficia de schema de sprijin.

Art. 12. — (1) În vederea emiterii avizului pentru acreditare finală, ANRE verifică încadrarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin în limita maximă de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin, în condițiile legii.

(2) În cazul proiectelor noi, dacă se constată depășirea limitei maxime de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin, în condițiile legii, ANRE verifică dacă unitățile de cogenerare care fac obiectul proiectului înlocuiesc sau nu unități de cogenerare din centrale existente.

(3) Dacă unitățile de cogenerare nu înlocuiesc unități de cogenerare din centrale existente, ANRE nu va acorda avizul pentru acreditare finală decât după majorarea corespunzătoare a limitei maxime de capacitate ce poate beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin.

(4) Pentru a obține acreditarea în vederea accesării schemei de sprijin, proiectele noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare trebuie să utilizeze echipamente principale noi care nu au mai produs energie electrică și/sau termică în România sau într-o altă țară.

## CAPITOLUL VI

### Administrarea Listei capacităților

Art. 13. — Lista capacităților cuprinde două părți distincte:

a) Lista capacităților cu acreditare finală, care include:

- (i) unități de cogenerare aflate în exploatare comercială; valoarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență pentru aceste unități este determinată de producător și validată de ANRE, în conformitate cu cerințele de înregistrare a configurațiilor/unităților de producție în cogenerare prevăzute de Regulament;
- (ii) unități de cogenerare aflate în anul premergător intrării în exploatare comercială, pentru care există un aviz pentru acreditare finală, emis de ANRE în baza prezentei proceduri; valoarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență pentru aceste unități este determinată pe baza caracteristicilor de proiect și cererii prognozate de energie termică fundamentate de proprietar/operator;

b) Lista capacităților cu acreditare preliminară, care include unități de cogenerare aflate în stadiu de proiect sau în construcție, pentru care există un aviz pentru acreditare preliminară emis de ANRE în baza prezentei proceduri; valoarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență pentru aceste unități este determinată pe baza caracteristicilor de proiect și cererii prognozate de energie termică fundamentate de proprietar/operator.

Art. 14. — (1) Capacitățile electrice de înaltă eficiență ale unităților de cogenerare aflate în exploatare comercială în anul 2010, care au fost validate de ANRE pe baza datelor și calculului de autoevaluare transmise de producători pentru înregistrarea configurațiilor/unităților de producție în cogenerare conform prevederilor Regulamentului, se includ din oficiu în Lista capacităților cu acreditare finală.

(2) Capacitățile electrice de înaltă eficiență ale unităților de cogenerare aflate în funcțiune în anul 2010, dar nu în exploatare comercială, pot fi incluse în Lista capacităților cu acreditare finală numai după solicitarea și obținerea avizului pentru acreditare finală, conform prevederilor prezentei proceduri.

(3) Capacitățile electrice de înaltă eficiență ale unităților de cogenerare intrate în exploatare comercială după anul 2010, dar care nu îndeplinesc condițiile de eligibilitate pentru schema de sprijin prevăzute de legislație, pot fi incluse în Lista capacităților cu acreditare finală ulterior, ca urmare a unor modificări ce conduc la îndeplinirea condițiilor de eligibilitate, dar numai după

solicitarea și obținerea avizului pentru acreditare finală, conform prevederilor prezentei proceduri.

Art. 15. — Persoanele fizice sau juridice care, la data intrării în vigoare a prezentei proceduri, dețin autorizații de înființare emise de ANRE pentru unități de cogenerare noi sau re tehnologizate și intenționează să acceseze schema de sprijin începând cu un anumit an au obligația să prezinte documentația de acreditare pentru obținerea avizului conform prezentei proceduri în condițiile prevăzute la art. 5 alin. (2). Unitățile de cogenerare astfel acreditate vor fi înscrise, după caz, în Lista capacităților cu acreditare preliminară sau în Lista capacităților cu acreditare finală.

Art. 16. — Pentru fiecare unitate de cogenerare înscrisă în Lista capacităților, ANRE înregistrează și actualizează datele și informațiile prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezenta procedură.

Art. 17. — (1) Lista capacităților se actualizează în următoarele situații:

a) pentru unitățile de cogenerare aflate în exploatare comercială la data intrării în vigoare a prezentei proceduri, în următoarele situații:

- (i) dacă apar modificări față de capacitatea electrică de înaltă eficiență înregistrată anterior ca urmare a aplicării prevederilor Regulamentului;
- (ii) dacă un producător solicită dreptul de accesare a schemei de sprijin și îndeplinește condițiile de eligibilitate prevăzute de legislație ulterior publicării unei actualizări a Listei capacităților;

b) ori de câte ori o unitate de cogenerare nouă sau re tehnologizată avansează în derularea proiectului investițional și obține o acreditare finală, concomitent, acolo unde este cazul, cu radierea din categoria unităților cu acreditare preliminară;

c) pentru unitățile de cogenerare noi sau re tehnologizate cu acreditare preliminară, în situația în care pe parcursul derulării proiectului investițional apar elemente de natură să modifice datele și/sau informațiile înscrise în Lista capacităților;

d) în situația în care o unitate de cogenerare care a obținut acreditarea finală nu intră în exploatare comercială în anul indicat în solicitarea de acreditare finală, caz în care aceasta va fi trecută în categoria unităților cu acreditare preliminară în condițiile prevăzute la alin. (2);

e) în termen de 15 zile de la emiterea unui aviz pentru acreditare preliminară sau a unui aviz pentru acreditare finală, conform prezentei proceduri;

f) la schimbarea denumirii producătorului sau ca urmare a altor modificări justificate ale datelor existente în Lista capacităților aflată în vigoare.

(2) Modificarea acreditării unei/unor unități de cogenerare noi sau re tehnologizate, în situațiile prevăzute la alin. (1) lit. d), se face la sfârșitul lunii noiembrie a anului „n” dacă:

a) respectiva unitate nu a intrat în exploatare comercială până la data de 10 noiembrie a anului „n”, an care a fost indicat în solicitarea de acreditare finală ca an de PIF;

b) nu a fost depusă o cerere de prelungire a acreditării finale în care se indică anul „n+1” ca an de PIF, în termenele și condițiile prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. b) și art. 7 alin. (1), precum și memoriul justificativ al întârzierii intrării în exploatare comercială;

c) nu au fost depuse până la data de 31 octombrie a anului „n” eventualele modificări/actualizări ale documentației de acreditare depuse anterior.

(3) În cazul în care s-a operat modificarea acreditării unei/unor unități de cogenerare conform prevederilor alin. (2), pentru respectivele unități se parcurg din nou etapele solicitării și acordării acreditării finale prevăzute de prezenta procedură.

Art. 18. — Capacitatea electrică de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare,

care se ia în considerare la verificarea încadrării proiectului unei centrale de cogenerare în limita maximă de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin conform legii, se calculează prin înmulțirea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență înscrisă în Lista capacităților cu un coeficient „x”. Coeficientul „x” se determină cu formula:

$$x = e_l / (e_b - e_{cpt})$$

unde:

$e_l$  — energia electrică estimată a fi livrată anual din capacitatea respectivă, exclusiv autoconsumul;

$e_b$  — energia electrică estimată a fi produsă anual la bornele generatorului capacității respective;

$e_{cpt}$  — energia electrică estimată a fi consumată anual de la bornele generatoarelor proprii pentru producerea energiei electrice și termice în cogenerare în cadrul respectivei capacități de cogenerare (consum propriu tehnologic).

Art. 19. — Persoana fizică sau juridică deținătoare a unui aviz este obligată să notifice în scris ANRE, în condițiile prevăzute de prezenta procedură, orice element nou, apărut pe parcursul derulării proiectului investițional, de natură să modifice datele din aviz.

Art. 20. — Limita maximă de capacitate ce poate beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin vizează numai unitățile de

cogenerare aflate în exploatare comercială și cele care dețin un aviz pentru acreditare finală, emis în condițiile prezentei proceduri.

Art. 21. — (1) Deținerea avizului pentru acreditare preliminară nu garantează investitorilor obținerea acreditării finale și accesul la schema de sprijin a proiectelor noi propuse, în situația în care s-a atins limita maximă de capacitate ce poate beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin.

(2) După depășirea limitei prevăzute la alin. (1), mai pot fi adăugate în Lista capacităților cu acreditare finală numai unități de cogenerare noi care înlocuiesc unități de cogenerare din centrale existente, înregistrate anterior în Lista capacităților.

## CAPITOLUL VII

### Dispoziții finale

Art. 22. — Avizul emis de ANRE poate fi contestat de către cei interesați, la ANRE, în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia. Răspunsul de soluționare a contestației va fi transmis solicitantului în termen de 15 zile de la înregistrarea la ANRE a contestației.

Art. 23. — Pentru accesarea Schemei de sprijin, Avizul pentru acreditare finală este obligatoriu, iar Avizul pentru acreditare preliminară este opțional.

*ANEXA Nr. 1  
la procedură*

— Model —

Nr. de înregistrare la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei .....

### CERERE

Către

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

București, str. Constantin Nacu nr. 3, sectorul 2, cod 020995

Subsemnatul, ....., director general al ....., cu sediul în ....., în

conformitate cu prevederile Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de retehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013, solicit emiterea/prelungirea unui Aviz pentru acreditare preliminară/finală\*) în vederea înscrierii/confirmării/modificării capacităților electrice de cogenerare de înaltă eficiență, prezentate în documentația anexată, în Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare cu acreditare finală/preliminară care pot beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin.

În susținerea cererii anexăm dosarul cu următoarele documente:

— .....  
— .....  
— .....

Director general,  
.....

\* ) În situația solicitării de emitere a unui aviz pentru acreditare finală se va adăuga paragraful: „Solicit, de asemenea, ca în baza avizului pentru acreditare finală, S.C. .... să beneficieze de schema de sprijin începând cu luna ..... anul .....”

*ANEXA Nr. 2  
la procedură*

0014908910012014

**CONȚINUTUL  
documentației de acreditare**

Documentația reprezintă o sinteză tehnică a unui proiect nou sau de retehnologizare al unei centrale de cogenerare, întocmită în scopul obținerii avizului pentru acreditarea preliminară/finală conform Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de retehnologizare ale centrelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013, denumită în continuare *Procedură*.

#### A. Documentația necesară obținerii avizului pentru acreditare preliminară

Documentația cuprinde următoarele date tehnice care, în cea mai mare parte, sunt similare datelor necesare pentru înregistrarea configurațiilor/unităților de producție în cogenerare, în conformitate cu prevederile Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în

cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, denumit în continuare *Regulament*:

1. Schema termomecanică:

Se prezintă încadrarea instalațiilor de cogenerare care fac obiectul proiectului în schema termomecanică simplificată a centralei noi sau existente, după cum este cazul, cu marcarea limitelor de proiect, a parametrilor nominali de funcționare și a aparatelor de măsură pe fluxurile de energie intrate-ieșite din conturul de proiect. Schema va cuprinde, totodată, unde este cazul, unitățile de producere separată a energiei termice sau electrice din centrala respectivă, fie că sunt parte a proiectului nou sau de re tehnologizare, fie că există deja.

2. Lista de echipamente:

Cuprinde toate echipamentele principale de cogenerare și de producere separată din centrală cu evidențierea celor care fac obiectul proiectului propus spre avizare. Se prezintă: denumire echipament, producător/tip, combustibili de bază/suport/rezervă, capacitate termică și electrică instalată.

3. Pentru unitățile de cogenerare care fac obiectul proiectului:

a) diagramele de regim — de proiect-furnizor — care definesc domeniul de funcționare al unității prin interdependența între puterea electrică și puterea termică realizate de unitatea respectivă (exprimate în MW);

b) caracteristicile de consum de combustibil — de proiect-furnizor — care reprezintă variația consumului orar de energie din combustibil în funcție de puterea electrică și puterea termică realizate de unitatea respectivă, exprimate în MW;

c) raportul energie electrică/energie termică — valoarea de proiect a raportului dintre energia electrică și energia termică utilă produse de unitatea respectivă în regim de cogenerare maximă;

d) factorul de reducere a puterii electrice  $\beta$  — valoarea de proiect, pentru turbinele cu abur, cu excepția celor cu contrapresiune fără prize reglabile intermediare.

4. Documente justificative pentru cererea de energie termică utilă anuală, precum acordul de livrare către un furnizor/utilizator de energie termică utilă, precontracte de livrare, studii de piață etc.

5. Valoarea energiei termice utile anuale de proiect, estimată a fi acoperită prin unitățile de cogenerare din proiectul înaintat spre avizare:

a) valoarea anuală sau pe sezon de operare totală pe centrală și valoarea anuală sau pe sezon de operare acoperită de fiecare unitate de cogenerare (MWh/MWh);

b) prognoza evoluției cererii de energie termică utilă anuală a consumatorilor alimentați din centrală și modul de acoperire din unitatea de cogenerare pe durata estimată de exploatare comercială.

6. Numărul de ore estimat de funcționare anuală al fiecărei unități de cogenerare (h funcționare/an).

7. Modul de încadrare al fiecărei unități de cogenerare în acoperirea curbei clasate anuale a cererii de energie termică — figurare grafică. Se prezintă încărcarea echipamentelor de cogenerare/producere separată aflate în funcționare la:

a) sarcina termică minimă, cum ar fi cea de vară (MW) și puterea electrică corespunzătoare acestui regim (MW);

b) sarcina termică medie, cum ar fi cea de iarnă (MW) și puterea electrică corespunzătoare acestui regim de funcționare (MW);

c) sarcina termică de vârf, cum ar fi cea de iarnă (MW) și puterea electrică corespunzătoare acesteia (MW).

8. Curba clasată anuală a cererii de energie termică:

a) asigurată din centrală/amplasament, inclusiv din sursele de producere separată;

b) asigurată de unitățile de cogenerare care fac obiectul proiectului (MW-h funcționare).

9. Tipurile și sursele de combustibil de bază și suport/rezervă, precum și consumul anual de energie din combustibil al fiecărei unități de cogenerare (MWh) — valori de proiect.

10. Producția anuală sau pe sezon de operare de energie termică utilă a fiecărei unități de cogenerare (MWh) — valori de proiect.

11. Producția anuală sau pe sezon de operare de energie electrică la bornele generatorului pentru fiecare unitate de cogenerare (MWh) — valori de proiect, din care:

a) consum propriu tehnologic al instalației de cogenerare sau aportul considerat la consumul propriu tehnologic al centralei;

b) autoconsum sau aportul considerat la autoconsumul total;

c) energie electrică livrată în Sistemul Electroenergetic Național (*SEN*) sau aportul considerat al capacității de cogenerare la energia livrată din centrală.

12. Eficiența globală anuală sau pe sezon de operare de proiect a capacității de cogenerare (%): raportul între suma producțiilor anuale de energie termică utilă și energie electrică produsă la bornele generatorului și consumul anual de combustibil ale capacității de cogenerare.

13. Valoarea capacității electrice de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență (MW). Calculul se face pe baza datelor de proiect/prognoză de funcționare, conform prevederilor din cap. III, secțiunea a 2-a „Condiții de calificare a capacității electrice de înaltă eficiență a unei Configurații de producție în cogenerare” și cap. V „Calcul de autoevaluare pentru calificare” din Regulament.

14. Valoarea cantității de energie electrică potențial calificabilă ca fiind produsă în cogenerare de înaltă eficiență de fiecare din capacitățile care fac obiectul proiectului, care ar putea beneficia de Schema de sprijin într-un an calendaristic sau într-un sezon de operare complet.

Evaluarea este întocmită de operatorul economic, pe baza datelor de proiect/prognoză de funcționare, conform prevederilor din cap. III secțiunea 1 „Condiții de calificare pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență de o Configurație de producție în cogenerare” și cap. V „Calcul de autoevaluare pentru calificare” din Regulament.

Operatorul economic care solicită un aviz conform Procedurii trebuie să opteze, înainte de a trece la evaluare, asupra perioadei luate în considerare pentru consumul de combustibil și producțiile de energie termică și electrică în cogenerare, care poate fi, în condițiile stabilite în cap. III, secțiunea a 3-a „Principii, etape și documente necesare calificării” din Regulament, un an calendaristic sau un sezon de operare.

15. Valoarea cantității de energie electrică estimată a beneficia de schema de sprijin determinată conform Regulamentului.

16. Calendarul estimat privind derularea investiției:

a) data estimată a începerii lucrărilor de construcții-montaj (luna/anul obținerii autorizației de înființare — pentru unitățile mai mari de 1 MW);

b) data estimată a intrării în exploatare comercială (luna/anul obținerii/modificării licenței de exploatare comercială);

c) stadiul în care se află proiectul/investiția la momentul depunerii cererii de aviz.

**B. Documentația necesară obținerii avizului pentru acreditare finală**

1. Date tehnice de proiect actualizate, care se prezintă conform machetelor din anexa nr. 1 la Regulament, cu excepția tabelului 5;

2. Datele de proiect/prognoză indicate la lit. A, pct. 1, pct. 3 lit. a) și b), pct. 4—7 și 16, în forma actualizată, valabilă la data întocmirii documentației pentru acreditarea finală;

3. Datele de proiect/prognoză referitoare la consumurile de combustibil, producțiile și livrările de energie electrică și termică, pentru lunile de funcționare din primul an în care unitatea de

cogenerare intră în exploatare comercială și separat pentru primul an calendaristic sau sezon de operare complet. Cele două seturi de date se prezintă conform machetelor din anexa nr. 2 la Regulament, cu excepția tabelului 5;

4. Datele de referință și rezultatele calculului de determinare a capacității electrice de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență (MW) pentru un an calendaristic/sezon de operare complet, a cantității de energie electrică potențial calificabilă ca fiind produsă în cogenerare de înaltă eficiență și

a cantității de energie electrică estimată a beneficia de schema de sprijin, atât pentru lunile de funcționare din primul an în care capacitatea de cogenerare intră în exploatare comercială, cât și pentru primul an calendaristic sau sezon de operare complet, care se prezintă integral conform machetelor din anexa nr. 3 la Regulament.

5. Declarația solicitantului privind satisfacerea cerinței prevăzute la art. 12 alin. (4) din Procedura privitoare la echipamentele principale.

*ANEXA Nr. 3  
la procedură*

### 1. Lista capacităților de producere energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală

Nr. crt.	Denumire producător *)		Capacitate electrică instalată (MW)	Combustibil majoritar	Tip tehnologie **)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală (zz/ll/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic/localitate	Centrală/localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin		

### 2. Lista capacităților de producere energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare preliminară

Nr. crt.	Denumire producător *)		Capacitate electrică instalată (MW)	Tip tehnologie **)	Combustibil majoritar	Capacitate electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului de acreditare preliminară (zz/ll/aaaa)	Data estimată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic/localitate	Centrală/localitate				totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		

\*) Operator economic care deține/exploatează comercial unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum aflate pe același amplasament, aferente unor activități ale acestuia, altele decât producerea de energie electrică și termică — în aceste cazuri capacitatea electrică eligibilă pentru schema de sprijin a fost diminuată față de capacitatea electrică de înaltă eficiență rezultată din calculul de autoevaluare, conform prevederilor art. 18 din Procedura de avizare a proiectelor noi sau de retehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

\*\*) Tipul tehnologiei de cogenerare: CC — ciclu combinat TG+TA; TA — turbina cu abur, de condensare, cu prize de termoficare; TC — turbina cu abur, de contrapresiune; TG — turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT — motor cu combustie internă.