

ANEXĂ**PROCEDURI****PRIVIND GESTIONAREA CONTRAVALORII CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ ALOCATE TRANZITORIU CU TITLU GRATUIT PENTRU FINANȚAREA INVESTIȚIILOR DIN PLANUL NAȚIONAL DE INVESTIȚII, PRIVIND CONTRACTAREA, MONITORIZAREA, VERIFICAREA ȘI RAPORTAREA INVESTIȚIILOR, PRECUM ȘI CHELTUIELILE ELIGIBILE.**

Procedurile privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, privind contractarea finanțării nerambursabile, monitorizarea, verificarea și raportarea investițiilor, precum și cheltuielile eligibile, stabilesc cerințele și condițiile pentru accesarea finanțării nerambursabile a investițiilor prevăzute în anexa nr. 3 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013 - 2020, inclusiv Planul național de investiții, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare “*Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013*”, din contul alimentat prin plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit instalațiilor prevăzute în anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr.1096/2013.

A. GESTIONAREA CONTRAVALORII CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU FINANȚAREA INVESTIȚIILOR DIN PLANUL NAȚIONAL DE INVESTIȚII

Art.1 Operatorii care dețin instalațiile prevăzute în anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 și primesc alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2013 - 2020, plătesc contravaloarea acestor certificate conform prevederilor art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 într-un cont

deschis la Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București - A.T.C.P.M.B, în acest scop, cont denumit în continuare contul PNI.

Art.2 (1) Prețul de piață de referință pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră în baza căruia se face plata contravalorii certificatelor alocate cu titlu gratuit, se calculează conform metodologiei prevăzute în anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013.

(2) Prețul de piață de referință pentru prima tranșă este cel calculat la 1 aprilie, ca medie aritmetică a prețurilor de închidere – auction price - la toate sesiunile de licitație pe platforma comună EEX din trimestrul 1 al anului pentru care certificatele sunt alocate.

(3) Prețul de piață de referință pentru a doua tranșă este cel calculat la 1 octombrie, ca medie aritmetică a prețurilor de închidere – auction price - la toate sesiunile de licitație pe platforma comună EEX din trimestrul 3 al anului pentru care certificatele sunt alocate.

Art.3 Contul PNI prevăzut la art. 1 și prețurile de piață de referință prevăzute la art. 2, calculate în euro, la 1 aprilie și respectiv la 1 octombrie, se publică pe pagina de internet a Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Art.4 Operatorii prevăzuți la art.1 notifică efectuarea plății în lei, a contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate cu titlu gratuit, Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri în termen de maxim 3 zile lucrătoare de la efectuarea plății. Notificarea va menționa operatorul, instalația prevăzută în anexa nr.1 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru care s-a efectuat plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, ID-ul instalației, așa cum sunt ele prevăzute în autorizația de emisii de gaze cu efect de seră, numărul de certificate plătite și prețul de piață de referință în euro și în lei, în baza căruia s-a efectuat plata.

Art.5 Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră plătite conform prevederilor art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013, pot intra în contul operatorilor în cursul lunii aprilie a anului următor anului de alocare, după parcurgerea etapelor procedurale

prevăzute prin Regulamentul (UE) nr. 389/2013 al Comisiei din 2 mai 2013 de creare a registrului Uniunii în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și cu Deciziile nr. 280/2004/CE și nr. 406/2009/CE ale Parlamentului și ale Consiliului și de abrogare a Regulamentelor (UE) nr. 920/2010 și (UE) nr. 1193/2011 ale Comisiei.

Art.6 Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit sunt emise în contul operatorului din Registrul unic numai după efectuarea dovezii plății contravalorii acestora, atașată notificării prevăzute la art. 4, precum și după parcurgerea etapelor procedurate prin Regulamentul (UE) nr. 389/2013.

Art.7 Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate cu titlu gratuit emise în contul operatorilor pot fi utilizate pentru restituirea către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru acoperirea emisiilor de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, pot fi reportate de la an la an și/sau pot fi valorificate pe piața certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Art.8 Fondurile constituite din contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră plătite de operatori în contul PNI, se utilizează numai pentru finanțarea nerambursabilă a investițiilor din Planul național de investiții.

B. ACCESAREA FONDURILOR DIN CONTUL PNI ȘI ÎNCHEIEREA CONTRACTULUI DE FINANȚARE

Art. 9 Primesc finanțare nerambursabilă din contul PNI numai beneficiarii și investițiile din Planul național de investiții prevăzut în anexa nr. 3 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013.

Art.10 (1) Beneficiarii primesc finanțare nerambursabilă din contul PNI în limita fondurilor disponibile, în funcție de ordinea în care a fost solicitată și aprobată finanțarea, în condițiile prevederilor art. 24 din prezenta, cu respectarea prevederilor deciziilor Comisiei Europene C(2012) 4564 final din 06.07.2012 și C(2012) 8776 final din 05.12.2012.

(2) Pentru respectarea regulii “primul venit, primul servit”, cererea de finanțare și documentele însoțitoare, prevăzute la art. 17, complet și corect întocmite, depuse la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, primesc un număr de înregistrare cu mențiunea datei și a orei la care s-a făcut înregistrarea și se procesează în ordinea în care au fost înregistrate.

(3) Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri analizează cererea de finanțare și documentele însoțitoare în termen de maxim 30 de zile lucrătoare și transmite beneficiarului adresa de aprobare a finanțării și invitația de negociere a contractului de finanțare, sau adresa de respingere a finanțării cu mențiunea motivelor care au condus la respingerea cererii de finanțare. În cazul în care cererea de finanțare este respinsă, solicitantul completează și/sau corectează documentele depuse și primește un nou număr de înregistrare, însoțit de data și ora înregistrării.

Art.11 Beneficiarii investițiilor prevăzute în Planul național de investiții, care nu au început investiția, pot solicita finanțarea nerambursabilă în vederea încheierii unui contract de finanțare în maxim 2 ani de la data de începere a investiției prevăzută în anexa nr. 3 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013. (de exemplu pentru investiția prevăzută să înceapă în anul 2013 se poate solicita finanțare nerambursabilă din contul PNI până la sfârșitul anului 2015).

Art.12 Beneficiarii investițiilor pentru care s-a aprobat finanțarea nerambursabilă trebuie să deschidă înainte de semnarea contractului de finanțare, un cont la trezorerie 5070 – disponibil din transferuri și subvenții al beneficiarului, deschis la unitatea Trezoreriei Statului în a cărei rază teritorială își au sediul, în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (10) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 146/2002 privind formarea și utilizarea resurselor derulate prin trezoreria statului, republicată, cu modificările și completările ulterioare, în care se virează sumele pentru finanțarea investițiilor din contul PNI. În contractul de finanțare se vor face precizări în legătură cu condițiile privind plățile din acest cont.

Art.13 Finanțarea nerambursabilă din contul PNI se face în baza contractului de finanțare, iar plățile se fac ex-post în baza documentelor justificative care însoțesc cererile de rambursare.

Art.14 (1) Prin excepție de la prevederile art. 13, pentru investițiile noi, la solicitarea beneficiarului, se poate acorda în funcție de sumele disponibile în contul PNI la momentul contractării, o prefinanțare în limita a 10% din valoarea cheltuielilor eligibile rambursabile.

(2) Modalitatea de plată a prefinanțării, precum și decontarea prefinanțării sunt prevăzute în contractul de finanțare.

Art.15 Beneficiarii care se încadrează în prevederile art. 8 și art. 9 alin. (1) lit.c) și c¹) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de cesiune de lucrări publice și a contractelor de cesiune de servicii, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 337/2006, cu modificările și completările ulterioare, au obligația de a respecta legislația din domeniul achizițiilor publice.

Art.16 Beneficiarii care nu se încadrează în prevederile art. 8 și art. 9 alin. (1) lit.c) și c¹) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 34/2006, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 337/2006, cu modificările și completările ulterioare, trebuie să facă dovada că achizițiile s-au făcut și se fac cu respectarea procedurilor interne de achiziții/instrucțiunilor de achiziții, cu respectarea principiului eficienței cheltuielilor realizate.

Art.17 (1) Dosarul cererii de finanțare cuprinde următoarele documente:

a) cererea de finanțare, care se prezintă în original. Modelul cererii de finanțare este prevăzut în anexa nr. 1,

b) studiul de fezabilitate al investiției, întocmit conform Hotărârii Guvernului nr. 28/2008 privind aprobarea conținutului cadru al documentației tehnico-economice aferente investițiilor publice, precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenții, pentru investițiile noi sau în curs de realizare, ori studiul de fezabilitate în baza căruia a fost realizată investiția, aprobat conform competențelor stabilite prin legislația în vigoare,

în copie. Studiul de fezabilitate trebuie să cuprindă devizul general, conform legislației în vigoare, și indicatorii tehnici de performanță ai investiției, așa cum sunt definiți la art. 3 alin. (1) lit. f) din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013. Dacă studiul de fezabilitate nu cuprinde devizul general și indicatorii tehnici de performanță, solicitantul va prezenta un document separat privind devizul general și indicatorii tehnici de performanță, determinați pe baza datelor din studiul de fezabilitate. Dacă studiul de fezabilitate nu este în limba română, solicitantul prezintă traducerea rezumatului studiului de fezabilitate autentificată de beneficiar; rezumatul studiului de fezabilitate se prezintă în copie,

c) autorizația de înființare, emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, numai pentru investițiile noi, care se prezintă în copie,

d) contractul încheiat cu societatea EPC – Engineering Procurement Construction sau contracte încheiate cu furnizorii de echipamente principale și/sau furnizorii de servicii în valoare de minim 20% din valoarea investiției, fără TVA, numai pentru investițiile în derulare și pentru investițiile noi. Contractele se prezintă în copie, numai acele părți care atestă părțile, obiectul contractului, valoarea contractului și semnăturile. Când contractele nu sunt în limba română se prezintă traducerea autentificată de beneficiar,

e) documente care să ateste capacitatea financiară de implementare a investiției, structura de finanțare asumată de solicitant, în original, și documentele doveditoare, părți relevante, în limba română, în copie. Aceste documente sunt cerute numai pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare,

f) hotărârea consiliului de administrație/adunării generale a acționarilor/consiliului de supraveghere/directoratului, după caz, privind realizarea investiției, în copie. Această hotărâre este cerută numai pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare,

g) fila din planul de investiții din care să reiasă că investiția este în derulare sau este planificată în anul în curs, numai pentru investițiile noi, după caz, și pentru investițiile în derulare, în copie,

h) declarație semnată de reprezentantul legal al solicitantului privind situația sumelor și numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră plătite anual de Beneficiar în contul PNI pentru instalația aferentă investiției, începând cu alocarea aferentă anului

2013, în situația în care Beneficiarul deține instalații cărora le-au fost alocate certificate de emisii de gaze cu efect de seră conform anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013, însoțită de dovezile de plată aferente,

i) procedurile interne privind realizarea lucrărilor în antrepriză proprie, după caz, în copie,

j) procedurile interne de achiziții/instrucțiunile de achiziții, pentru beneficiarii prevăzuți la art. 16, în copie,

k) declarația de eligibilitate semnată de reprezentantul legal al solicitantului și stampilată, în original. Modelul declarației de eligibilitate este prevăzut în anexa nr. 2,

l) declarația de angajament semnată de reprezentantul legal al solicitantului și stampilată, în original. Modelul declarației de angajament este prevăzut în anexa nr. 3,

m) actul de împuternicire a persoanelor care vor semna contractul de finanțare, în original,

n) certificatul constatator emis de Oficiul Registrului Comerțului, în termen de valabilitate la data depunerii, în original, care să menționeze datele de identificare, codul unic de înregistrare, reprezentanții legali ai societății, domeniul de activitate principal și situația juridică a societății,

o) certificatul de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată la bugetul de stat general consolidat, eliberat de Administrația Finanțelor Publice, în original,

p) certificatul de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată la bugetul local, eliberat de primăria aferentă unității administrative în care se realizează investiția, în original,

q) cazierul fiscal al societății, în original,

r) acordul de mediu pentru investiție, în copie,

s) ultima situație financiară (inclusiv bilanțul contabil și contul de profit și pierderi), înregistrată la Administrația Finanțelor Publice, în copie, din care să reiasă că societatea nu are pierderi, după caz, atunci când această situație financiară există și pentru solicitantul care desfășoară activități de producție.

(2) Data de începere a depunerii dosarelor cererilor de finanțare este data de 5 mai 2014.

Art.18 (1) Beneficiarii investițiilor pentru care s-a aprobat finanțarea primesc de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, două exemplare ale contractului de finanțare, în forma negociată și inițializată de părți.

(2) Beneficiarii prevăzuți la alin. (1) transmit cele două exemplare ale contractului de finanțare semnate, la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, însoțite de dovada deschiderii contului la trezorerie, prevăzută la art.12.

(3) Contractele de finanțare semnate de beneficiar sunt semnate de Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri. Un exemplar al contractului de finanțare semnat de ambele părți este transmis beneficiarului de Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Art.19 Contractele de finanțare pentru investițiile puse în funcțiune, denumite în continuare investiții realizate, la momentul contractării, cuprind graficul de rambursare a maxim 25% din cheltuielile eligibile, facturate și plătite de la data de 25 iunie 2009, inclusiv cheltuielile facturate până la data punerii în funcțiune a investiției, dar nu mai mult de valoarea obținută prin aplicarea ponderii finanțării nerambursabile a investiției respective în valoarea totală actualizată a finanțărilor nerambursabile, aplicată la suma acumulată în contul PNI la data negocierii. Rambursarea se face eșalonat, în rate anuale, până la sfârșitul anului 2020, conform prevederilor contractului de finanțare, cu ajustarea prevăzută la art. 24, alin. (1), lit. (i).

Art.20 Contractele de finanțare pentru investițiile în derulare la momentul contractării, cuprind graficul rambursării a maxim 25% din cheltuielile eligibile facturate și plătite de la data de 25 iunie 2009 până la momentul contractării și din cheltuielile eligibile de la momentul contractării până la, inclusiv punerea în funcțiune a investiției, dar nu mai mult de valoarea obținută prin aplicarea ponderii finanțării nerambursabile a investiției respective în valoarea totală actualizată a finanțărilor nerambursabile, aplicată la suma acumulată în contul PNI la data negocierii. Rambursarea se face eșalonat, în rate anuale, până la sfârșitul anului 2020, conform prevederilor contractului de finanțare, cu ajustarea prevăzută la art. 24, alin. (1), lit. (i).

Art.21 Contractele de finanțare pentru investițiile noi cuprind graficul rambursării a maxim 25% din cheltuielile eligibile de la data începerii investiției până la, inclusiv,

punerea în funcțiune a investiției, dar nu mai mult de valoarea obținută prin aplicarea ponderii finanțării nerambursabile a investiției respective în valoarea totală actualizată a finanțărilor nerambursabile, aplicată la suma acumulată în contul PNI la data negocierii. Data începerii investiției nu poate depăși mai mult de 6 luni de la data semnării contractului de finanțare. Rambursarea se face eșalonat, în rate anuale, până la sfârșitul anului 2020, conform prevederilor contractului de finanțare, cu ajustarea prevăzută la art. 24, alin. (1), lit. (i).

C. DERULAREA CONTRACTULUI DE FINANȚARE. MONITORIZAREA ȘI VERIFICAREA REALIZĂRII INVESTIȚIILOR

Art.22 (1) În derularea contractului de finanțare valoarea de 25% din cheltuielile eligibile este maximă.

(2) În realizarea investiției, orice majorare a valorii investiției față de valoarea din contractul de finanțare, inclusiv a cheltuielilor eligibile, este asigurată de beneficiar.

(3) Prevederile contractului de finanțare pot fi modificate numai prin acte adiționale la contractul de finanțare.

Art.23 În cazul în care investiția pentru care s-a semnat contractul de finanțare nu se realizează în intervalul de timp planificat, aceasta poate fi transferată în anii următori prin act adițional la contractul de finanțare. Un astfel de transfer este permis doar de două ori, cu condiția ca investiția să fie realizată până la sfârșitul semestrului I al anului 2020.

Art.24 (1) Rambursarea finanțării din contul PNI se face conform graficului de rambursare prevăzut în contractul de finanțare, în tranșe anuale, până la sfârșitul anului 2020. Graficul de rambursare, cuprins în contractul de finanțare, include ratele de rambursare anuală. Plata ratelor se va face după ajustarea acestora conform prevederilor de la lit. (i) de mai jos în ordinea în care au fost înregistrate cererile de finanțare.

(i) În stabilirea ratelor de rambursare anuale, vor fi avute în vedere următoarele:

a. Finanțarea nerambursabilă a proiectelor din PNI este nediscriminatorie.

- b. Finanțările nerambursabile se realizează cu încadrarea în limita fondurilor disponibile din contul PNI, în funcție de ordinea în care a fost solicitată și aprobată cererea de finanțare.
- c. Plata finanțării nerambursabile din contul PNI se face eșalonat, până la sfârșitul anului 2020.
- d. Valoarea finanțării nerambursabile pentru fiecare investiție din PNI nu va depăși 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente investiției comunicată Comisiei Europene prin Aplicația trimisă de România potrivit articolului 10c alineatul (5) din Directiva 2003/87/CE, cu aplicarea principiului că toate investițiile din PNI vor primi din suma acumulată același procent, echivalentul ponderii acesteia în valoarea totală actualizată a finanțărilor nerambursabile.
- e. Valoarea totală de rambursat pentru o investiție, va fi calculată prin raportare la ponderea investiției respective din valoarea totală actualizată a finanțărilor nerambursabile, aplicată la suma acumulată în contul PNI.
- f. Valoarea ratelor va fi stabilită prin negocierea contractului de finanțare, cumulul acestora neputând depăși valoarea totală de rambursat, calculată conform prevederilor de la lit. e.
- g. În fiecare an, valoarea ratelor poate fi ajustată în raport cu modificarea ponderii finanțării nerambursabile a investiției respective în valoarea totală actualizată a finanțărilor nerambursabile, aplicată la suma acumulată în contul PNI la data ajustării, și/sau în aplicarea principiului că plata se face ex-post.

(ii) Plata sumelor aferente primei cereri de rambursare, respectiv prima rată, se face proporțional cu alocările anuale cumpărate de Beneficiar pentru instalația ce face obiectul investiției începând cu alocarea aferentă anului 2013, în situația în care Beneficiarul deține instalații cărora le-au fost alocate certificate de emisii de gaze cu efect de seră conform anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013, se efectuează după următoarea metodologie de calcul:

$$\text{Suma rambursată} = \text{Suma de rambursat} \times \frac{\text{Certificate CO2 plătite în perioadă pentru instalația aferentă investiției}}{\text{Certificate CO2 alocate în perioadă pentru instalația aferentă investiției}}$$

unde:

Suma de rambursat = Prima rată

Periodă: 2013 - până la data depunerii primei cereri de rambursare

Rambursarea sumelor aferente cotei stabilite, corespunzătoare investițiilor realizate, proporțional cu gradul de îndeplinire a cotelor de emisii gratuite (certIFICATE GES) alocate pentru instalațiile din PNI care fac obiectul investițiilor, poate fi aplicată cu următoarele condiții:

- asigurarea echilibrului permanent între valoarea investițiilor și cotele de emisii alocate cu titlu gratuit, prin ajustarea sumei rambursate aferente investițiilor, cu gradul de îndeplinire a cotelor de achiziție de certificate GES;
- investițiile din PNI să se realizeze conform calendarului aprobat;
- în cazul nerealizării unei părți din investiția planificată, aceasta se va reporta cel mult în anul următor anului constatării;
- prezentarea în cadrul rapoartelor anuale transmise Comisiei a dovezilor că au fost aplicate măsurile corective corespunzătoare nerealizării cotelor de emisii, precum și, după caz, a justificărilor privind lipsa investițiilor într-un an dat, sau a dovezilor că lipsa investițiilor constatată în anul precedent a fost remediată.”

(iii) Plata sumelor aferente următoarelor cereri de rambursare se face doar cu condiția prezentării dovezii de plată la zi a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate instalației ce face obiectul investiției, începând cu anul semnării contractului de finanțare.

Plata sumelor rambursate se face în termen de maxim 45 de zile de la aprobarea cererii de rambursare. Modelul cererii de rambursare este prevăzut în anexa nr. 4.

(2) Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri verifică cererea de rambursare și documentele justificative care însoțesc cererea de rambursare, în termen de maxim 90 de zile de la data depunerii acestora.

(3) Documentele care însoțesc cererea de rambursare sunt:

a) documentele care atestă sumele și numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră plătite anual de Beneficiar în contul PNI pentru instalația aferentă investiției, începând cu alocarea aferentă anului 2013, în situația în care Beneficiarul deține instalații cărora le-au fost alocate certificate de emisii de gaze cu efect de seră conform anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013.

- b) facturi în conformitate cu prevederile legislației naționale sau alte documente contabile cu valoare probatorie echivalentă facturilor pe baza cărora cheltuielile să poată să fie auditate și identificate, în copie,
- c) ordine de plată, în copie,
- d) extrase de cont, în copie,
- e) documente justificative pentru lucrările executate în antrepriză proprie, în copie, după caz,
- f) procesele verbale de predare-primire pentru echipamentele achiziționate, situație de lucrări și/sau documente care să ateste acceptarea de către beneficiar a rezultatelor serviciilor achiziționate, în copie, numai pentru investițiile în derulare și pentru investițiile noi,
- g) raport de progres privind stadiile fizice și valorice aferente investiției efectuate, care are două componente: 1. raport de progres tehnic, auditat de un auditor de terță parte (verificator de proiecte, sau responsabil tehnic cu execuția, conform Ordinului ministrului economiei, comerțului și mediului de afaceri nr. 364/2010 pentru aprobarea Regulamentului privind procedura de atestare tehnico-profesională a specialiștilor verficatori de proiecte, responsabililor tehnici cu execuția și experților tehnici de calitate și extrajudiciari pentru lucrările de montaj utilaje, echipamente și instalații tehnologice industriale); și 2. raport de progres financiar, auditat de un auditor de terță parte (membru al Camerei Auditorilor Financiari din România denumită în continuare CAFR), în original. Acest raport însoțește cererea de rambursare numai pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare la momentul semnării contractului de finanțare. Modelul raportului de progres privind stadiile fizice și valorice aferente investiției efectuate este prevăzut în anexa nr. 5.
- h) raport final privind stadiul tehnic și financiar al investiției care are două componente: 1. raport tehnic, auditat de un auditor de terță parte (verificator de proiecte, respectiv responsabil tehnic cu execuția, conform Ordinului ministrului economiei, comerțului și mediului de afaceri nr. 364/2010) și 2. raport financiar, auditat de un auditor de terță parte (membru al CAFR), în original. Raportul final trebuie să conțină informații privind realizarea calitativă și cantitativă a investiției,

conformitatea cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE, revizuită, și cu Comunicarea Comisiei 2011/C 99/03 “Document de orientare privind aplicarea opțională a art. 10c din Directiva 2003/87/CE”, precum și realizarea indicatorilor tehnici de performanță. Acest raport este prezentat pentru investițiile realizate la momentul solicitării rambursării, iar pentru investițiile noi sau în curs de derulare acest raport este prezentat la ultima cerere de rambursare. Modelul raportului final privind stadiul tehnic și financiar al investiției este prezentat în anexa nr.9.

(4) Beneficiarii care efectuează plăți în valută, în derularea contractului de finanțare, solicită la rambursare contravaloarea în lei a acestora așa cum sunt înregistrate în evidența contabilă.

(5) Plățile sumelor cerute prin cererile de rambursare aprobate, se fac la termenele prevăzute în contractul de finanțare, în limita fondurilor disponibile în contul PNI. În cazul în care fondurile disponibile din contul PNI au fost insuficiente, plățile vor fi reluate, după asigurarea fondurilor necesare în contul PNI, cu respectarea ordinii de aprobare a cererilor de finanțare.

Art.25 Recuperarea prefinanțării, prevăzută la art. 14, se efectuează începând cu prima cerere de rambursare, prin deducerea a minim 5% din valoarea fiecărei cereri de rambursare intermediare, după caz, astfel încât suma aferentă prefinanțării să se recupereze înainte de ultima cerere de rambursare.

Art. 26 (1) Cererile de rambursare, însoțite de documentele prevăzute la art.24, se depun la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, în termenele prevăzute în graficul de rambursare. Cererea de rambursare depusă după termenul prevăzut în graficul de rambursare nu se ia în considerare.

(2) Atunci când există neclarități, Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri are dreptul să solicite documente pentru elucidarea neclarităților. Beneficiarul trimite documentele solicitate în termen de maxim 20 zile de la data primirii solicitării. Neprezentarea documentelor/clarificărilor în termenul solicitat atrage respingerea motivată parțială sau totală a valorii cererii de rambursare.

Art.27 Ultima cerere de rambursare este însoțită și de următoarele documente:

- a) procesul verbal de recepție a punerii în funcțiune pentru întreaga investiție, din care să rezulte și nivelul de realizare al indicatorilor tehnici de performanță, conform Hotărârii Guvernului nr. 51/1996 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de montaj utilaje, echipamente, instalații tehnologice și a punerii în funcțiune a capacităților de producție, în copie,
- b) procesul verbal de recepție la finalizarea lucrărilor și preluarea de către personalul de exploatare, pentru lucrările efectuate în antrepriză proprie, după caz, în copie,
- c) raport final privind stadiul tehnic și financiar al investiției, care are două componente: 1. raport tehnic, auditat de un auditor de terță parte (verificator de proiecte, sau responsabil tehnic cu execuția, conform Ordinului ministrului economiei, comerțului și mediului de afaceri nr. 364/2010); și 2. raport financiar, auditat de un auditor de terță parte (membru al CAFR). Raportul final trebuie să conțină informații privind realizarea calitativă și cantitativă a investiției, conformitatea cu Directiva 2003/87/CE, revizuită, și cu Comunicarea Comisiei 2011/C 99/03, precum și realizarea indicatorilor tehnici de performanță, în original,
- d) declarația beneficiarului că toate datele puse la dispoziție sunt corecte și corespund realității atât din punct de vedere financiar cât și tehnic și sunt auditate de auditorii de terță parte.
- e) declarația beneficiarului privind decontarea integrală a prefinanțării, după caz, în original,
- f) notă de decontare internă a cheltuielilor aferente probelor tehnologice, în copie, după caz.

Art. 28 (1) Monitorizarea realizării investiției începe în momentul semnării contractului de finanțare.

(2) Monitorizarea realizării investiției se face atât prin verificarea documentelor aferente investiției cât și prin vizite la sediul beneficiarului și la locul investiției.

(3) În scopul implementării mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, și a Planului național de investiții, sumele aferente

activităților de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții derulate de către Ministerul Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri sunt asigurate de beneficiari din sursele proprii ale acestora.

Cuantumul sumelor asigurate de către beneficiari din surse proprii, stabilit prin contractele de finanțare, potrivit prevederilor de mai sus, va reprezenta 1% din valoarea finanțării nerambursabile solicitate prin cererea de finanțare aprobată, dar nu mai mult de 1% din procentul de 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente investiției și comunicată Comisiei Europene prin Aplicația trimisă de România potrivit articolului 10c alineatul (5) din Directiva 2003/87/CE.

Sumele virate de beneficiari constituie venituri proprii ale Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri și se utilizează potrivit art.67 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 29 (1) Monitorizarea realizării investiției vizează progresul fizic al investiției și respectarea prevederilor art. 12 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013, privind evidența contabilă a cheltuielilor aferente investiției.

(2) Monitorizarea realizării investiției se face cel puțin odată pe an, de către echipa de monitorizare nominalizată de ministrul energiei, întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri. Pentru monitorizarea realizării investiției și pentru verificarea utilizării fondurilor rambursate din contul PNI Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri poate contracta servicii specifice.

(3) Vizitele la sediul beneficiarului și la locul investiției pot fi anunțate sau inopinate și au ca scop identificarea eventualelor probleme și recomandarea soluțiilor de îmbunătățire a realizării investiției.

(4) Beneficiarul are obligația de a permite și a participa la monitorizare, precum și de a furniza echipei de monitorizare toate documentele și informațiile solicitate de aceasta.

(5) Pentru fiecare monitorizare, echipa de monitorizare întocmește un raport de monitorizare, care conține constatările și recomandările sale. Un exemplar al raportului de monitorizare se trimite beneficiarului.

Art. 30 (1) Verificarea utilizării fondurilor rambursate din contul PNI se poate face în cadrul monitorizării sau independent de aceasta.

(2) Verificarea utilizării fondurilor rambursate din contul PNI se face minim o dată pe an și ori de câte ori este necesar, de către echipa de monitorizare.

(3) Verificarea se face obligatoriu înaintea aprobării ultimei cereri de rambursare, când se evaluează și realizarea indicatorilor tehnici de performanță.

Art. 31 Indicatorii tehnici de performanță care se evaluează pentru investițiile finanțate din contul PNI sunt următorii:

- a) eficiența producerii energiei electrice
- b) eficiența globală în cogenerare, după caz
- c) emisia specifică de dioxid de carbon.

Calculul eficienței producerii energiei electrice

Eficiența de producere a energiei electrice se calculează ca raport între energia electrică produsă și consumul total de combustibil.

$$\eta_e = E_p / C_T$$

unde:

- η_e = eficiența producerii energiei electrice (%)
- E_p = energia electrică produsă la bornele generatorului (MWh)
- C_T = consumul total de combustibil (MWh)

Calculul eficienței globale în cogenerare

În cazul investițiilor pentru capacități noi de cogenerare se determină eficiența globală în cogenerare, cu formula:

$$\eta_{gl,cogen} = (E_{cog} + ET + C_{SI}T) / C_T$$

unde:

- $\eta_{gl,cogen}$ = eficiența globală în cogenerare

E_{cog} = energia electrică totală a configurației (MWh), care se determină astfel:

$$E_{cog} = P_{p,cogen} * t$$

unde:

- $P_{p,cogen}$ = puterea electrică produsă de configurația de cogenerare la bornele generatorului (MW)
- t = durata de funcționare (ore)
- ET = energia termică a configurației este energia termică livrată măsurată la gardul sursei (MWh)
- $C_{SI}T$ = consumul serviciilor interne termice pentru încălzirea incintelor și pregătirea combustibilului consumat (MWh)
- C_T = consumul total de combustibil al configurației (MWh)

De asemenea, se determină:

- $\eta_{e,cogen}$ = eficiența de producere a energiei electrice corespunzătoare configurației, cu formula:

$$\eta_{e,cogen} = E_{cog} / C_T$$

- $\eta_{t,cogen}$ = eficiența de producere a energiei termice corespunzătoare configurației, cu formula:

$$\eta_{t,cogen} = (ET + C_{SI}T) / C_T$$

Calculul emisiei specifice de dioxid de carbon

Pentru capacități de producere exclusiv energie electrică

Se determină emisia specifică de dioxid de carbon (CO_2) ca raport între emisiile de CO_2 ale instalației și energia electrică produsă pentru intervalul de funcționare considerat.

$$\text{Emisia specifică de } CO_2 = \text{Emisii de } CO_2 / \text{Energia electrică produsă} \quad (\text{tCO}_2/\text{MWh})$$

- *Emisiile de CO_2* se calculează pentru fiecare tip de combustibil utilizat, conform formulei:

$$\text{Emisii de CO}_2 = \text{combustibil consumat} * \text{puterea calorifica} * \text{factor de emisie} * \text{factor de oxidare}$$

unde:

- emisii de CO₂ (tCO₂)
 - combustibil consumat (tone sau Nm³)
 - puterea calorică netă a combustibilului (TJ/tonne sau TJ/Nm³)
 - factor de emisie (tCO₂/TJ)
 - factor de oxidare (%)
- *Energia electrică produsă* se determină astfel:

$$E_p = P * t$$

unde:

- E_p = energia electrică produsă la bornele generatorului (MWh)
- P_p = puterea produsă la bornele generatorului (MW)
- t = durata de funcționare (ore)

Pentru capacități de producere energie electrică și termică în cogenerare

Se determină:

- a) emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie electrică
- b) emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie termică
- c) emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie electrică și termică

Departajarea consumului de combustibil între producere de energie electrică și producere de energie termică se realizează considerând pentru energia termică 1 MWt combustibil pentru 1 MWt energie termică.

Art.32 (1) Evaluarea realizării indicatorilor tehnici de performanță se efectuează atât pentru investițiile în capacități noi, cât și pentru investițiile în capacități reabilite și modernizate.

(2) Evaluarea realizării indicatorilor tehnici de performanță se face la terminarea probelor tehnologice și verificarea existenței condițiilor pentru exploatarea normală la capacitatea nominală a instalațiilor și utilajelor, respectiv la recepția punerii în funcțiune.

Art. 33 (1) În cazul reabilitărilor și modernizărilor, se vor determina indicatorii tehnici de performanță înainte și după reabilitare și modernizare, în condiții de funcționare similară (încărcare electrică).

(2) Condițiile care atestă realizarea indicatorilor tehnici de performanță sunt următoarele:

- a) *emisie specifică de CO₂* după punerea în funcțiune a investiției de reabilitare și modernizare trebuie să fie mai mică decât emisia specifică de CO₂ înainte de reabilitare și modernizare,
- b) *eficiența producerii energiei electrice* după punerea în funcțiune a investiției de reabilitare și modernizare trebuie să fie mai mare decât eficiența producerii energiei electrice înainte de reabilitare și modernizare,
- c) *eficiența globală în cogenerare* după finalizarea investiției de reabilitare și modernizare trebuie să fie mai mare decât eficiența globală în cogenerare înainte de reabilitare și modernizare

Art. 34 În cazul reabilitărilor și modernizărilor, datele relevante pentru evaluarea realizării indicatorilor tehnici de performanță sunt următoarele:

- a) *înainte de realizarea investiției de reabilitare și modernizare*
 - Durata de funcționare = perioada de referință de funcționare dintr-un an calendaristic complet
 - Puterea electrică produsă = puterea medie produsă la bornele generatoarelor pe perioada de referință de funcționare
 - Consumul de combustibil = consumul mediu de combustibil pe perioada de referință de funcționare
 - Puterea calorică netă a combustibilului = se calculează ca medie ponderată
 - Factorul de emisie mediu pe perioada de referință de funcționare, în tone CO₂/TJ
 - Emisiile de CO₂ verificate pe perioada de referință de funcționare. Sunt posibile următoarele situații:
 - o Emisii de CO₂ sunt verificate în perioada de referință

- Emisiile de CO₂ nu sunt verificate în perioada de referință. Dacă nu există emisii de CO₂ verificate se procedează utilizând același mod de calcul ca în cazul emisiilor monitorizate și raportate.

b) după realizarea investiției de reabilitare și modernizate

- Durata de funcționare = intervalul de timp din perioada probei de punere în funcțiune, când puterea electrică produsă atinge valoarea puterii medii înainte de realizarea investiției de reabilitare
- Puterea electrică produsă = puterea electrică produsă în probele tehnologice, egală cu puterea medie produsă înainte de realizarea investiției de reabilitare („Pp după” = „Pp med înainte”)
- Consumul de combustibil = consumul de combustibil pentru producerea puterii „Pp după” din timpul probei de punere în funcțiune
- Factorul de emisie = factorul de emisie înainte de realizarea investiției de reabilitare, în tone CO₂/TJ

Art. 35 În cazul investițiilor pentru capacități noi (greenfield) se determină indicatorii tehnici de performanță la terminarea probelor tehnologice și verificarea existenței condițiilor pentru exploatarea normală la capacitatea nominală a instalațiilor și utilajelor, respectiv la recepția punerii în funcțiune.

Art. 36 Condițiile care atestă conformitatea indicatorilor tehnici de performanță sunt următoarele:

- a) eficiența producerii energiei electrice trebuie să fie în conformitate cu prevederile BREF-BAT în vigoare la data aprobării de către Comisie a Planului Național de Investiții.
- b) eficiența globală în cogenerare, după caz, trebuie să fie în conformitate cu prevederile BREF-BAT în vigoare la data aprobării de către Comisie a Planului Național de Investiții.
- c) emisia specifică de CO₂ după realizarea investiției, se calculează în funcție de eficiența producerii energiei electrice conformă cu prevederile BREF-BAT în vigoare la data aprobării de către Comisie a Planului Național de Investiții.

Art. 37 (1) Dacă la punerea în funcțiune a investiției, indicatorii tehnici de performanță nu sunt realizați conform prevederilor din contractul de finanțare, beneficiarul va returna o sumă considerată necuvenită care se va calcula de către Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri proporțional cu nerealizarea indicatorului „emisie specifică de CO₂”.

(2) În cazul în care emisia specifică de dioxid de carbon (tCO₂/MWh) la punerea în funcțiune a investiției este mai mare decât valoarea prevăzută în contract, beneficiarul va returna suma considerată necuvenită care se va calcula proporțional cu nerealizarea indicatorului.

Valoarea sumei considerată necuvenită se calculează cu următoarea formulă:

$$S = D_{em.sp} * E_{prev} * T_{oper} * PRET_{CO2}$$

unde:

- **S** = suma considerată necuvenită
- **D_{em.sp}** = diferența de emisie specifică de dioxid de carbon (tCO₂/MWh) = emisia specifică așteptată - emisia specifică realizată la probele de punere în funcțiune
- **E_{prev}** = cantitatea anuală de energie electrică previzionată a fi produsă în documentația care a stat la baza cererii de finanțare
- **T_{oper}** = un număr de 5 ani de operare
- **PRET_{CO2}** = prețul de piață de referință al certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră la data la care se calculează suma considerată necuvenită, dar nu mai mult de 20 Euro/tCO₂

(3) Suma considerată necuvenită astfel calculată nu poate depăși 1% din valoarea finanțării nerambursabile pentru realizarea investiției, și se va plăti eșalonat, până la cel târziu 30 septembrie 2020, conform contractului de finanțare.

Art.38 (1) În cazul în care beneficiarii nu respectă obligația de a pune în funcțiune investițiile, utilizează fondurile din contul PNI în alte scopuri decât cele pentru care au fost solicitate și/sau justificate, ori sumele au fost acordate prin înscrierea sau atestarea de către beneficiari a unor situații nereale pe documentele de rambursare, precum și

sume considerate necuvenite, nu respectă obligația de plată la zi a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate instalației ce face obiectul investiției, începând cu anul semnării contractului de finanțare, acestea reprezintă creanță bugetară, care se recuperează de la beneficiar conform Ordonanței Guvernului nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și se virează în contul PNI.

(2) Sumele prevăzute la alin. (1) reprezintă creanță bugetară de la data la care Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri comunică titlul de creanță debitorului/beneficiarului și constituie titlu executoriu în condițiile Ordonanței Guvernului nr. 92/2003, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Pentru neachitarea în termen a obligațiilor de plată înscrise în titlu de creanță, debitorul/beneficiarul datorează dobânzi și penalități de întârziere, în conformitate cu dispozițiile art. 119 alin. (1) din Ordonanța Guvernului nr. 92/2003, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Sumele prevăzute la alin. (1), mai puțin sumele considerate necuvenite, reprezintă ajutor de stat utilizat abuziv în sensul art. 1 lit. g) din Regulamentul (CE) nr. 659/1999 al Consiliului din 22 martie 1999 de stabilire a normelor de aplicare a articolului 93 din Tratatul CE și la momentul recuperării trebuie percepută beneficiarului și dobânda de referință stabilită de Comisia Europeană pentru România, din momentul în care beneficiarul a beneficiat de ajutorul de stat utilizat abuziv până la momentul recuperării acestuia.

D. RAPORTAREA INVESTIȚIILOR DIN PLANUL NAȚIONAL DE INVESTIȚII

Art. 39 (1) Beneficiarii care au semnat contractul de finanțare transmit Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri următoarele rapoarte:

a) raport de progres privind stadiile fizice și valorice aferente investiției efectuate, prevăzut la art. 24 alin. (3) lit. g), care însoțește fiecare cerere de rambursare, pentru investițiile noi și investițiile în derulare,

b) raport final privind stadiul tehnic și financiar al investiției, prevăzut la art. 27 lit. c), care însoțește ultima cerere de rambursare, pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare,

c) raport final privind stadiul tehnic și financiar al investiției care însoțește prima cerere de rambursare, pentru investițiile realizate,

d) raport anual privind stadiile fizice și valorice aferente investiției efectuate de la momentul semnării contractului de finanțare până la momentul raportării, pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare. Acest raport se transmite până la data de 31 decembrie,

e) raport preliminar anual cu propunerile de cheltuieli aferente investiției ce se va derula în anul în curs, pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare. Acest raport se transmite până la data de 31 ianuarie,

f) raport privind reducerea emisiilor de CO₂ obținută ca urmare a punerii în funcțiune a investiției. Acest raport se trimite până la data de 15 ianuarie, timp de minim 5 ani de la punerea în funcțiune a investiției.

(2) Raportul prevăzut la alin. (1) lit. d) prezintă stadiile fizice și valorice aferente investițiilor atât în acel an cât și cumulativ de la momentul semnării contractului de finanțare, respectiv de la 25 iunie 2009, când este cazul, până la 31 decembrie anul curent. Modelul raportului anual privind stadiile fizice și valorice aferente investiției efectuate în perioada precedentă este prevăzut în anexa nr. 6.

(3) Raportul prevăzut la alin. (1) lit.e), prezintă estimativ volumul și valoarea investiției preconizate a se efectua în cursul aceluși an și eșalonarea investiției în perioada următoare. Raportul va cuprinde orice modificare previzibilă în realizarea investiției în perioada următoare față de prevederile contractului de finanțare. Modelul raportului preliminar anual cu propunerile de cheltuieli aferente investiției ce se va derula în anul în curs este prevăzut în anexa nr. 7.

(4) Raportul prevăzut la alin. (1) lit. f), prezintă reducerea emisiilor de CO₂, pentru anul precedent, calculată astfel:

a) pentru o capacitate nouă care înlocuiește în funcționare o capacitate existentă la același operator, cantitatea de emisii de CO₂ redusă se calculează ca diferență între

emisiile de CO₂ generate în situația existentă și emisiile de CO₂ generate după punerea în funcțiune a capacității noi, pentru aceeași cantitate de energie electrică și termică produsă,

b) pentru reabilitarea și modernizarea unei capacități existente, cantitatea de emisii de CO₂ redusă se calculează ca diferență între emisiile de CO₂ generate înainte de reabilitare și modernizare și emisiile de CO₂ generate după reabilitare și modernizare, pentru aceeași cantitate de energie electrică și termică produsă,

c) pentru capacitățile noi (Greenfield) pe combustibili fosili, cantitatea de emisii de CO₂ redusă se calculează ca diferență între emisiile de CO₂ generate de centralele electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic Național și emisiile de CO₂ generate de noua capacitate, pentru aceeași cantitate de energie electrică și termică produsă. Valoarea medie a emisiei specifice de CO₂ pentru centralele electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic Național este cea din rapoartele publicate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE). Se consideră valorile din raportul ANRE aferent anului precedent în care se efectuează calculul. Pentru energia termică se consideră emisia specifică de CO₂ aferentă capacităților care asigură energia termică până la punerea în funcțiune a investiției,

d) pentru capacitățile noi (Greenfield) care utilizează resurse regenerabile, cantitatea de emisii de CO₂ redusă se calculează ca diferență între emisiile de CO₂ generate de centralele electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic Național și emisiile de CO₂ generate de noua capacitate, pentru aceeași cantitate de energie electrică și termică produsă. Valoarea medie a emisiei specifice de CO₂ pentru centralele electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic Național se calculează pe baza datelor din rapoartele publicate de ANRE. Se consideră valorile din raportul ANRE aferent anului precedent în care se efectuează calculul. Valoarea medie a emisiei specifice de CO₂ ține seama de ponderea fiecărui tip de combustibil la producerea energiei electrice. Pentru energia termică se consideră emisia specifică de CO₂ aferentă capacităților care asigură energia termică până la implementarea investiției.

Modelul raportului anual privind reducerea de emisii de dioxid de carbon - CO₂ obținută ca urmare a punerii în funcțiune a investițiilor este prevăzut la anexa nr. 8.

(5) Beneficiarii care au cereri de finanțare aprobate, pentru care nu au fost semnate contracte de finanțare, transmit Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri până la data de 31 decembrie documente justificative din care să rezulte costurile eligibile cuprinse în cererile de finanțare precum și costurile eligibile efectuate până la acea data, însoțite, după caz, de Raportul auditorului, în vederea cuprinderii acestor informații în Raportul anual privind realizarea Planului național de investiții, elaborat de Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, în vederea înaintării acestuia către Comisia Europeană.“

Art. 40 Beneficiarii care nu au semnat contractul de finanțare dar care sunt eligibili pentru solicitarea finanțării, trimit Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri raportul preliminar anual cu propunerile de cheltuieli aferente investițiilor ce se vor derula în anul în curs și în anii următori. Acest raport se transmite până la data de 31 ianuarie.

Art. 41 (1) Rapoartele anuale prevăzute la art. 39 și 40 se trimit în format editat pe hârtie, în 2 exemplare, semnate de reprezentanții legali ai beneficiarilor, precum și în format electronic la adresele prevăzute în contractul de finanțare.

(2) Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri verifică completitudinea rapoartelor anuale și dacă este cazul solicită corectarea și/sau completarea acestora. Beneficiarii trebuie să trimită rapoartele modificate în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

E. CHELTUIELILE ELIGIBILE PENTRU INVESTIȚIILE DIN PLANUL NAȚIONAL DE INVESTIȚII

Art. 42 Cheltuielile eligibile pentru investițiile din Planul Național de Investiții sunt următoarele:

1. Cheltuieli pentru amenajarea terenului, care cuprind cheltuielile efectuate la începutul lucrărilor pentru pregătirea amplasamentului și care constau în demolări, demontări, dezafectări, defrișări, evacuări de materiale rezultate, devieri de rețele de utilități din amplasament, sistematizări pe verticală, drenaje, epuizmente (exclusiv cele aferente realizării lucrărilor pentru investiția de bază), devieri de cursuri de apă,

strămutări de localități sau monumente istorice precum și alte cheltuieli de aceeași natură.

2. Cheltuieli pentru amenajarea terenului pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială, care cuprind cheltuielile efectuate pentru lucrări și acțiuni de protecție a mediului, inclusiv pentru refacerea cadrului natural după terminarea lucrărilor, precum plantare de copaci, reamenajarea spațiilor verzi și reintroducerea în circuitul agricol a suprafețelor scoase temporar din uz.

3. Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului, care cuprind cheltuielile aferente asigurării cu utilitățile necesare funcționării obiectivului de investiție, precum: alimentarea cu apă, canalizare, alimentare cu gaze naturale, agent termic, energie electrică, telecomunicații, drumuri de acces, care se execută pe amplasamentul delimitat din punct de vedere juridic ca aparținând obiectivului de investiție, precum și cheltuielile aferente racordării la rețelele de utilități, exclusiv cheltuielile pentru terenul aferent racordărilor la rețelele de utilități.

4. Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică:

a) cheltuieli pentru studii de teren care cuprind cheltuieli pentru studii geotehnice, geologice, hidrologice, hidrogeotehnice, fotogrammetrice, topografice și de stabilitate a terenurilor pe care se amplasează obiectivul de investiție;

b) cheltuieli pentru obținere de avize, acorduri și autorizații:

(i) obținerea/prelungirea valabilității certificatului de urbanism,

(ii) obținerea/prelungirea valabilității autorizației de construire/desființare,

(iii) obținerea avizelor și acordurilor pentru racorduri și bransamente la rețele publice de apă, canalizare, gaze, termoficare, energie electrică, telefonie sau alte cheltuieli de aceeași natură,

(iv) obținerea certificatului de nomenclatură stradală și adresă,

(v) întocmirea documentației, obținerea numărului cadastral provizoriu și înregistrarea terenului în cartea funciară,

(vi) obținerea acordului de mediu,

(vii) obținerea avizului P.S.I.,

(viii) alte avize, acorduri și autorizații, stabilite în condițiile legii și care au legătură cu obiectivul de investiții sau cu lucrările de intervenții,

c) cheltuieli pentru proiectare și inginerie:

(i) cheltuieli pentru elaborarea tuturor fazelor de proiectare (studiu de fezabilitate, proiect tehnic, detalii de execuție),

(ii) cheltuieli pentru plata verificării tehnice a proiectării,

(iii) cheltuieli pentru elaborarea documentațiilor necesare obținerii acordurilor, avizelor și autorizațiilor aferente obiectivului de investiție (documentații ce stau la baza emiterii avizelor și acordurilor impuse prin certificatul de urbanism, documentații urbanistice, studii de impact, studii/expertize de amplasament, studii de trafic, precum și alte cheltuieli de aceeași natură),

(iv) cheltuieli pentru expertizarea tehnică (pentru lucrări de intervenții la construcții existente sau pentru continuarea lucrărilor la obiective începute și neterminate),

d) cheltuieli pentru organizarea procedurilor de achiziție, care cuprind cheltuieli aferente organizării și derulării procedurilor de achiziții/achiziții publice, precum: cheltuieli aferente întocmirii documentației de atribuire, anunțuri de intenție, de participare și de atribuire a contractelor, corespondență prin poștă, în legătură cu procedurile de achiziție publică;

e) cheltuieli pentru consultanță:

(i) cheltuieli pentru plata serviciilor de consultanță la elaborarea studiilor de piață, de evaluare sau alte cheltuieli de aceeași natură,

(ii) cheltuieli pentru plata serviciilor de consultanță în domeniul managementului execuției investiției sau administrarea contractelor de execuție;

f) cheltuieli pentru asistență tehnică:

(i) cheltuieli pentru asistență tehnică din partea proiectantului pe perioada de execuție a lucrărilor (în cazul în care aceasta nu intră în tarifarea proiectantului),

(ii) cheltuieli pentru plata diriginților de șantier, desemnați de autoritatea contractantă, autorizați conform prevederilor legale pentru verificarea execuției lucrărilor de construcții și instalații.

5. Cheltuieli pentru investiția de bază:

- a)* cheltuieli pentru construcții și instalații, care cuprind cheltuieli aferente execuției tuturor obiectelor cuprinse în obiectivul de investiție: clădiri, construcții speciale, instalații aferente construcțiilor, precum instalații electrice, sanitare, instalații interioare de alimentare cu gaze naturale, instalații de încălzire, ventilare, climatizare, P.S.I., telecomunicații și alte tipuri de instalații impuse de destinația obiectivului,
- b)* cheltuieli pentru montajul utilajelor tehnologice, care cuprind cheltuieli pentru montajul utilajelor tehnologice și utilajelor incluse în instalațiile funcționale, inclusiv rețelele aferente necesare funcționării acestora,
- c)* cheltuieli pentru utilaje, echipamente tehnologice și funcționale cu montaj, care cuprind cheltuieli pentru achiziționarea utilajelor și echipamentelor tehnologice, precum și a celor incluse în instalațiile funcționale,
- d)* cheltuieli pentru utilaje fără montaj și echipamente de transport, care cuprind cheltuieli pentru achiziționarea utilajelor și echipamentelor care nu necesită montaj, precum și a echipamentelor de transport tehnologic,
- e)* cheltuieli pentru dotări, care cuprind cheltuieli pentru procurarea de bunuri care, conform legii, intră în componența mijloacelor fixe, sau obiecte de inventar, precum: mobilier, dotări P.S.I., dotări privind protecția muncii,
- f)* cheltuieli pentru active necorporale, care cuprind cheltuieli cu achiziționarea activelor necorporale: drepturi referitoare la brevete, licențe.

6. Cheltuieli pentru organizare de șantier care cuprind cheltuieli necesare contractantului în vederea creării condițiilor de desfășurare a activității de construcții-montaj:

a) cheltuieli pentru lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier:

(i) cheltuieli aferente construirii provizorii sau amenajărilor la construcții existente pentru vestiare pentru muncitori, grupuri sanitare, rampe de spălare auto, depozite pentru materiale, fundații pentru macarale, rețele electrice de iluminat și forță, căi de acces - auto și căi ferate -, branșamente/racorduri la utilități, împrejmuiri, panouri de prezentare, pichete de incendiu și altele asemenea,

(ii) cheltuieli de desființare de șantier;

b) cheltuieli conexe organizării de șantier, care cuprind cheltuieli pentru obținerea autorizației de construire/desființare, aferente lucrărilor de organizare de șantier, taxe de amplasament, închirieri de semne de circulație, întreruperea temporară a rețelelor de transport sau distribuție de apă, canalizare, agent termic, energie electrică, gaze naturale, a circulației rutiere, căi ferate, navale sau aeriene, contractele de asistență cu poliția rutieră, contractele temporare cu furnizorii de utilități, cu unități de salubritate, taxe depozit ecologic, taxe locale, chirii pentru ocuparea temporară a domeniului public, costul energiei electrice și al apei consumate în incinta organizării de șantier pe durata de execuție a lucrărilor, costul transportului muncitorilor nelocalnici și/sau cazarea acestora, paza șantierului, asigurarea pompierului autorizat sau alte cheltuieli de aceeași natură.

7. Cheltuieli pentru cote legale:

- a)* cota aferentă Inspectoratului de Stat în Construcții pentru controlul calității lucrărilor de construcții,
- b)* cota pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții,
- c)* cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor,
- d)* alte cheltuieli de aceeași natură, stabilite în condițiile legii,
- e)* valoarea primelor de asigurare din sarcina autorității contractante;

8. Cheltuielile diverse și neprevăzute se consideră eligibile, în funcție de natura și complexitatea lucrărilor, ca procent din valoarea totală a cheltuielilor eligibile realizate pentru una sau mai multe dintre următoarele categorii de cheltuieli: amenajarea terenului, amenajare pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială, asigurarea utilităților necesare obiectivului, proiectare și asistență tehnică, investiția de bază. Valoarea acestor cheltuieli este:

- a)* în procent de maximum 10%, în cazul obiectivelor de investiții noi, precum și al modernizărilor, reabilitării la construcții și instalații existente,
- b)* în procent de maximum 20%, în cazul lucrărilor de intervenții de natura consolidărilor la construcții existente și instalațiile aferente, precum și în cazul

lucrărilor pentru prevenirea sau înlăturarea efectelor produse de acțiuni accidentale și/sau calamități naturale,

Din procentul stabilit se acoperă, după caz, cheltuielile rezultate în urma modificărilor de soluții tehnice, cantități suplimentare de lucrări, utilaje sau dotări ce se impun pe parcursul derulării investiției în cadrul proiectului, precum și cheltuielile de conservare pe parcursul întreruperii execuției din cauze independente de autoritatea contractantă.

9. Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste și predare la beneficiar:

a) cheltuieli pentru pregătirea personalului de exploatare, care cuprind cheltuieli necesare instruirii/școlarizării personalului în vederea utilizării corecte și eficiente a utilajelor și tehnologiilor;

b) cheltuieli pentru probe tehnologice și teste care cuprind cheltuieli aferente execuției probelor/încercărilor, prevăzute în proiect, rodajelor, expertizelor la recepție, omologărilor, precum și alte cheltuieli de aceeași natură.

10. Cheltuieli aferente achiziției serviciilor de audit de terță parte pentru proiect

Art. 43 Cheltuielile neeligibile pentru investițiile din Planul Național de Investiții sunt următoarele:

- a) taxa pe valoarea adăugată,
- b) cheltuielile pentru obținerea terenului, inclusiv pentru terenul aferent racordării la utilități,
- c) costul creditului,
- d) comisionul bancii finanțatoare,
- e) cheltuielile cu achiziția de echipamente second-hand,
- f) cheltuielile pentru echipamente, pentru instalații și/sau lucrări care contribuie pentru conformarea cu legislația de mediu,
- g) contribuția în natură,
- h) cheltuielile cu asigurarea pe timpul operării,
- i) cheltuielile cu amortizarea,
- j) amenzi, penalități și cheltuieli de judecată,
- k) costurile de operare, care nu se capitalizează,
- l) fondul de rulment.

Art. 44 Pentru a fi eligibilă o cheltuială trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții cu caracter general:

- a)* să reprezinte plata facturilor emise și plătite în perioada 25 iunie 2009 - 31 iulie 2020,
- b)* să fie însoțită de facturi în conformitate cu prevederile legislației naționale sau de alte documente contabile cu valoare probatorie echivalentă facturilor pe baza cărora cheltuielile să poată să fie auditate și identificate,
- c)* să fie în conformitate cu prevederile contractului de finanțare,
- d)* să fie conformă cu prevederile legislației naționale și comunitare.

Art. 45 Anexele nr.1- 9 fac parte integrantă din prezentele proceduri.

MODELUL CERERII DE FINANȚARE**DENUMIREA INVESTIȚIEI:***[titlul proiectului trebuie să fie relevant și în concordanță cu activitățile preconizate și cu denumirea din Planul Național de Investiții]***1. INFORMAȚII PRIVIND SOLICITANTUL****1.1 SOLICITANT****Numele organizației:****Cod de înregistrare fiscală****Cod unic de înregistrare****Număr de înregistrare la Registrul Comerțului:**.....**Adresa poștală:****1.2 REPREZENTANTUL LEGAL** (*persoana care are dreptul, conform actelor de constituire să semneze și să reprezinte organizația*)**Nume****Funcție****Număr de telefon****Număr de fax****Adresă poștă electronică**.....**1.3 PERSOANA DE CONTACT** (*care va ține legătura cu toate instituțiile implicate*)**Nume****Funcție****Număr de telefon****Număr de fax****Adresă poștă electronică****2. DESCRIEREA INVESTIȚIEI** (scurta prezentare a investiției- maxim 1 pagină)**3. PERIOADA DE REALIZARE A INVESTIȚIEI ȘI GRAFICUL DE IMPLEMENTARE****Perioada de realizare a investiției, exprimată în luni:**

Graficul de implementare:

Graficul de implementare al investiției este o reprezentare grafică de tip Gantt (cu bare de timp), ca un proces unic, care constă dintr-un ansamblu de activități coordonate și controlate, întreprins pentru realizarea unui obiectiv conform cerințelor specifice și care include constrângeri referitoare la timp, costuri și resurse.

Graficul de implementare va fi propus de Beneficiar și poate fi diferit decât cel din studiul de fezabilitate.

4. INDICATORI TEHNICI DE PERFORMANȚĂ AI INVESTIȚIEI (se va completa după caz Tabelul 1.1 sau 1.2)

Tabel 1.1 - Pentru reabilitarea capacităților existente

Indicatorii tehnici de performanță	Valoarea înainte de reabilitare	Valoarea după reabilitare
Eficiența producerii energiei electrice (%)		
Eficiența globală în cogenerare (%), după caz		
Emisia specifică (tCO ₂ /MWh produsă)		

Tabel 1.2 - Pentru capacități noi (valoarea indicatorului după realizarea investiției trebuie să fie în conformitate cu prevederile BREF-BAT în vigoare la data aprobării Planul Național de Investiții de către Comisia Europeană)

Indicatorii tehnici de performanță	Valoarea după punerea în funcțiune	Valoare conform BREF-BAT
Eficiența producerii energiei electrice (%)		
Eficiența globală în cogenerare (%), după caz		
Emisia specifică (tCO ₂ /MWh produsă)		

5. FINANȚAREA INVESTIȚIEI

5.1 DETALIEREA COSTURILOR INVESTIȚIEI PE FIECARE CATEGORIE DE CHELTUIALĂ conform Tabelului 2

Tabel 2 – Detalierea costurilor investiției

Cap/ Subcap	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea totală a cheltuielii cu TVA (lei)	Valoarea totală eligibilă a cheltuielii (lei)	Finanțarea nerambursabilă			Contribuția proprie	
				Prevederile legale	Procentul (%)	Valoarea finanțării nerambursabile (lei)	la valoarea eligibilă a cheltuielii (lei)	Cheltuieli conexe și neeligibile (lei)
0	1	2 = 3+8	3= 6+7	4	5	6	7	8
1	Cheltuieli pentru amenajarea terenului			Ordinul Ministrului Economiei, nr. din				
1.1	Amenajarea terenului							
1.2	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială							
2	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului							
3	Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică							
3.1	Studii de teren							
3.2	Obținere avize, acorduri și autorizații							
3.3	Proiectare și inginerie							
3.4	Organizarea procedurilor de achiziție							
3.5	Consultanță							
3.6	Asistență tehnică							

Cap/ Subcap	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea totală a cheltuielii cu TVA (lei)	Valoarea totală eligibilă a cheltuielii (lei)	Finanțarea nerambursabilă			Contribuția proprie	
				Prevederile legale	Procentul (%)	Valoarea finanțării nerambursabile (lei)	la valoarea eligibilă a cheltuielii (lei)	Cheltuieli conexe și neeligibile (lei)
0	1	2 = 3+8	3= 6+7	4	5	6	7	8
4	Cheltuieli pentru investiția de bază							
4.1	Cheltuieli pentru construcții și instalații							
4.2	Cheltuieli pentru montajul utilajelor tehnologice și funcționale cu montaj							
4.3	Cheltuieli pentru utilaje, echipamente tehnologice și funcționale cu montaj							
4.4	Cheltuieli pentru utilaje fără montaj și echipamente de transport							
4.5	Cheltuieli pentru dotări							
4.6	Cheltuieli pentru achiziția de active necorporale							
5	Alte cheltuieli							
5.1	Cheltuieli pentru organizare de șantier							

Cap/ Subcap	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea totală a cheltuielii cu TVA (lei)	Valoarea totală eligibilă a cheltuielii (lei)	Finanțarea nerambursabilă			Contribuția proprie	
				Prevederile legale	Procentul (%)	Valoarea finanțării nerambursabile (lei)	la valoarea eligibilă a cheltuielii (lei)	Cheltuieli conexe și neeligibile (lei)
0	1	2 = 3+8	3= 6+7	4	5	6	7	8
	a) cheltuieli pentru lucrări de construcții și instalații afere organizării de șantier							
	b) cheltuieli conexe organizării de șantier							
5.2	Cheltuieli pentru cote legale							
	a) cota afere Inspectoratului de Stat în Construcții pentru controlul calității lucrărilor de construcții;							
	b) cota pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții							
	c) cota afere Casei Sociale a Constructorilor							

Cap/ Subcap	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea totală a cheltuielii cu TVA (lei)	Valoarea totală eligibilă a cheltuielii (lei)	Finanțarea nerambursabilă			Contribuția proprie	
				Prevederile legale	Procentul (%)	Valoarea finanțării nerambursabile (lei)	la valoarea eligibilă a cheltuielii (lei)	Cheltuieli conexe și neeligibile (lei)
0	1	2 = 3+8	3= 6+7	4	5	6	7	8
	d) alte cheltuieli de aceeași natură, stabilite în condițiile legii							
	e) valoarea primelor de asigurare din sarcina autorității contractante							
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute							
6	Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste și predare la beneficiar							
6.1	Cheltuieli pentru pregătirea personalului de exploatare							
6.2	Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste							
7	Cheltuieli afereente achiziției serviciilor de audit independent pentru proiect							
8	Alte cheltuieli neeligibile - TOTAL			Ordinul Ministrului Economiei, nr. din				
	TOTAL							

Beneficiarul poate efectua modificari prin transferuri între capitole și subcapitole de cheltuieli eligibile, dacă acestea nu afectează scopul principal al Investiției și fără a se modifica valoarea totală a cheltuielilor eligibile contractată pentru rambursare.

5.2. SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIEI

Prezentați detalierea surselor de finanțare ale investiției, conform tabelului 3:

Tabelul 3

NR. CRT.	SURSE DE FINANȚARE	VALOARE
I	VALOAREA TOTALĂ A INVESTIȚIEI (I=II+III)	
II	VALOAREA NEELIGIBILĂ A INVESTIȚIEI	
III	VALOAREA ELIGIBILĂ A INVESTIȚIEI	
1	ASISTENȚĂ FINANCIARĂ NERAMBURSABILĂ SOLICITATĂ	
2	CONTRIBUȚIA SOLICITANTULUI (2=I- 1)	
2.1	Surse proprii	
2.2	Credit	

5.3. PREFINANȚAREA

Solicit prefinanțare:

- DA
 NU

Dacă DA, vă rugăm specificați:

Tabelul 4

Procent din valoarea totală a cheltuielilor eligibile nerambursabile (%)	
Cuantumul sumei solicitate (lei)	
Momentul la care se solicită transferul prefinanțării	

5.4. GRAFICUL CERERILOR DE RAMBURSARE

tabelul 5

Cerere de rambursare nr.	Valoarea realizată din investiție, cu TVA (lei)	Suma estimativă a cheltuielilor eligibile (lei)	Suma estimativă a cheltuielilor eligibile nerambursabile (lei)	Deducere prefinanțare, minim 5% din suma estimativă a cheltuielilor eligibile nerambursabile (lei)	Suma estimativa de rambursat (lei)	Data depunerii*
(0)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1.						
2.						
3.						
.....						
TOTAL						

*Se va completa cu nr. lunii (ex. luna a treia) de la semnarea Contractului de Finanțare

MODELUL DECLARAȚIEI DE ELIGIBILITATE

Subsemnatul, <numele și prenumele> posesor al CI seria.....nr..... , eliberată de..... <organismul emitent>, CNP..... / pașaport nr., eliberat de..... <organismul emitent>, în calitate de..... <funcție> al<denumirea completă a organizației solicitante>, cunoscând că falsul în declarații este pedepsit de legea penală, declar pe propria răspundere că:

-<denumirea organizației solicitante> depune Cererea de Finanțare, din care această declarație face parte integrantă;
-<denumirea organizației solicitante> **nu** se află în nici una din situațiile de mai jos:
 - a) este în stare de insolvență, conform prevederilor Legii nr. 85/2006 privind procedura insolvenței, cu modificările și completările ulterioare;
 - b) este în stare de faliment ori lichidare, are afacerile conduse de un administrator judiciar sau activitățile sale comerciale sunt suspendate ori fac obiectul unui aranjament cu creditorii sau este într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege;
 - c) face obiectul unei proceduri legale pentru declararea sa în una din situațiile prevăzute la lit.b)
 - d) nu și-a îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, pentru sediul social și toate punctele de lucru care au CIF și sunt menționate în certificatul constatator în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România;
 - e) nu și-a îndeplinit obligațiile de plată către bugetele locale pentru sediul social și toate punctele de lucru menționate în certificatul constatator;
 - f) a fost subiectul unui ordin de recuperare a unui ajutor de stat ca urmare a unei decizii a Consiliului Concurenței și acest ordin nu a fost încă executat;
 - g) împotriva ei a fost emis un ordin de recuperare a unui ajutor de stat ca urmare a unei decizii anterioare iar acest ordin nu a fost încă executat;
 - h) este în dificultate, în conformitate cu Liniile Directoare Comunitare cu privire la ajutorul de stat pentru salvarea și restructurarea întreprinderilor aflate în dificultate (2004/C 244/02), publicate în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene seria C nr. 244 din 1 octombrie 2004;
 - nu am suferit condamnări definitive din cauza unei conduite profesionale îndreptate împotriva legii, decizie formulată de o autoritate de judecată ce are forță de lucru judecat (res judicata);
 - nu am fost subiectul unei judecăți de tip res judicata pentru fraudă, corupție, implicarea în organizații criminale sau în alte activități ilegale, în detrimentul intereselor financiare ale Comunității Europene;

- activitățile propuse în cadrul proiectului de investiție nu au beneficiat, în ultimii 3 ani și nu beneficiază în prezent de finanțare publică (*se reformulează, după caz*);
- pentru proiecte de investiții care implică execuția de lucrări, infrastructura și terenul asupra cărora se realizează activitățile propuse prin prezenta Cerere de finanțare, îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:
 - nu fac obiectul unor litigii în curs de soluționare la instanțele judecătorești cu privire la situația juridică;
 - nu fac obiectul revendicărilor potrivit unor legi speciale în materie sau dreptului comun.

Data:

.....

Semnătura și ștampila:

.....

MODELUL DECLARAȚIEI DE ANGAJAMENT

Subsemnatul..... [numele și prenumele] posesor al BI/CI seria nr....., eliberată de..... [emitent], CNP..... / pașaport nr....., eliberat de..... [emitent], în calitate de reprezentant legal al[denumirea organizației solicitante], Solicitant de finanțare pentru realizarea proiectului de investiție..... [titlul proiectului], pentru care am depus prezenta Cerere de Finanțare, mă angajez:

- să furnizez contribuția proprie ce îmi revine din costurile eligibile aferente proiectului,
- să finanțez toate costurile neeligibile (inclusiv costurile conexe) aferente proiectului,
- să nu pun ipotecă, să nu gajez pentru un împrumut sau orice formă de înstrăinare provizorie a oricărui bun menționat în Cererea de Finanțare ca făcând parte din proiect și care face parte din contractul de finanțare,
- să asigur resursele financiare necesare implementării optime a proiectului de investiție în condițiile rambursării/decontării ulterioare a cheltuielilor din contul PNI,
- să mențin proprietatea facilităților construite/ modernizate și natura activității pentru care s-a acordat finanțare, pe o perioadă de cel puțin 5 ani după punerea în funcțiune și să asigur exploatarea și întreținerea în această perioadă,
- să nu înstrăinez, închiriez, gajez bunurile achiziționate ca urmare a obținerii finanțării din contul PNI, pe o perioadă de 5 ani de la punerea în funcțiune,
- să respect, pe durata pregătirii proiectului de investiție și a implementării acestuia, prevederile legislației comunitare și naționale în domeniul egalității de șanse, nediscriminării, protecției mediului, achizițiilor publice, ajutorului de stat, și prevederile de informare/publicitate.

Semnătura și ștampila:

[Semnătura reprezentantului legal al Solicitantului]

Data

.....

MODELUL CERERII DE RAMBURSARE

1. Cerea de rambursare nr. din data de

2. Perioada de referință de la/...../..... până la/...../..... (pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare) sau perioada de referință 25 iunie 2009 – momentul semnării contractului de finanțare (pentru investițiile realizate pentru care perioada de referință poate fi aceeași la toate cererile de rambursare).

3. Tipul cererii de rambursare

Cerere intermediară

Cerere finală

4. Date despre beneficiar

Numele beneficiarului:

Adresa:

Codul fiscal:

Contul în Trezorerie:

Cod IBAN:

5. Detalii despre investiție:

Data de început a investiției:

Titlu investiție:

**Numărul contractului de
finanțare/Numar investitie:**

6. Cheltuieli eligibile

a) Cheltuieli eligibile realizate în perioada de referință pentru care se solicită rambursarea în aceasta cerere, cu documentele suport aferente:

Tabelul nr. 6a

Capitole si subcapitole de cheltuieli eligibile ¹	Date contract (numărul contractului si denumirea)	Factură				Denumire furnizor/ executant	Extras de cont (nr. și dată)	OP (nr. și dată)	Valoarea cheltuieli eligibile solicitate la rambursare ⁴ (lei)
		Nr.	Data emiterii	Valoarea din factura aferentă fiecărei categorii de cheltuieli eligibile ² (lei)	TVA ³ (lei)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Total cheltuieli eligibile	X	X	X			X	X	X	

Notă:

Pozitiile din Tabelul nr. 6a marcate cu (X) nu se completează.

¹ Se vor introduce numai acele categorii de cheltuieli din Tabelul nr. 2 din Cererea de Finanțare pentru care se solicită rambursare în prezenta cerere

² Se va introduce valoarea din factura (fara TVA) aferentă fiecărei categorii de cheltuieli eligibile efectuate de către Beneficiar în perioada de referință a Cererii de Rambursare.

³ Se va introduce TVA-ul aferent valorii eligibile (TVA-ul aferent valorilor din coloana 5)

⁴ Se va introduce valoarea din factură pe fiecare categorie de cheltuieli eligibile cerută la rambursare din contul PNI, reprezentând valoarea din coloana (5) x 25%

Tabelul nr. 6a se prezintă în format Excel editabil.

b) Situația rambursărilor

Tabelul nr. 6b

Capitole si subcapitole de cheltuieli eligibile *)	Total cheltuieli eligibile aprobate prin contract (lei)	Total cheltuieli eligibile realizate si aprobate până la prezenta cerere (lei)	Din care:		Total cheltuieli eligibile realizate în perioada de referință a prezentei cereri (lei)	Valoarea cheltuielilor eligibile ramase a fi efectuate (lei)
			Cheltuieli eligibile acoperite din contributia proprie a beneficiarului (surse proprii/credite bancare) (lei)	Cheltuieli eligibile acoperite din contul PNI (finantare nerambursabila) (lei)		
(0)	(1)	(2)=(3)+(4)	(3)	(4)	(5)	(6)=(1)-(2)-(5)
1.						
2. ...						
I. TOTAL CHELTUIELI ELIGIBILE						
II. PRE-FINANȚARE						
III. TOTAL CHELTUIELI ELIGIBILE (I-II)						

*) A se vedea categoriile de cheltuieli eligibile prezentate in Tabelul nr.2 din Cererea de finanțare.

7. Prin prezenta cerere de rambursare solicit suma deLEI, reprezentând cheltuieli eligibile acoperite prin finantare nerambursabila asigurata din contul PNI

	Valoarea cheltuielii eligibile solicitate la rambursare Prefinanțare	Finantare nerambursabila asigurata din contul PNI si solicitata prin prezenta cerere
	(0)	(1)
		(2)=(0)-(1)

*) Valoarea se preia din Tabelul nr. 6a coloana 10, linia I.

8. Declarație pe proprie răspundere a Beneficiarului

În calitate de Beneficiar declar următoarele:

- a) Cererea de Rambursare se bazează doar pe cheltuieli efectuate și efectiv plătite.
- b) Cheltuielile solicitate sunt eligibile și au survenit în perioada de eligibilitate.
- c) Contribuția pentru co-finanțare este determinată în conformitate cu prevederile contractului de finanțare.
- d) Toate tranzacțiile sunt înregistrate în sistemul contabil distinct, deci suma cerută corespunde cu datele din documentele contabile.
- e) Regulile privind finanțarea din contul PNI, achizițiile, protecția mediului și egalității de șanse au fost respectate.
- f) Suma solicitată este în conformitate cu prevederile contractului de finanțare și a contractelor de achiziție de produse/servicii/lucrări.
- g) Toate documentele suport sunt înregistrate în conformitate cu prevederile legislației naționale.
- h) Declar că prezenta cerere de rambursare a fost completată cunoscând prevederile Codului penal, cu privire la falsul în declarații.
- i) Declar că toate documentele originale așa cum sunt definite în lista de anexe sunt păstrate de instituție, respectă prevederile legislației în vigoare și sunt la dispoziția consultării în scopul auditului.
- j) Declar că toate datele puse la dispoziție sunt corecte și corespund realității atât din punct de vedere financiar cât și tehnic și sunt auditate de auditorii de terță parte.
- k) Sunt conștient de faptul că, în cazul nerespectării prevederilor contractuale sau în cazul fondurilor solicitate nejustificat din cadrul acestei cereri de rambursare, este posibil ca aceste fonduri să nu se plătească, să fie corectate sau să se recupereze sumele plătite nejustificat.

Beneficiar:

Numele și Prenumele:

Funcția:

Data:

9. Lista documente însoțitoare

Nr. crt.	Denumire
1.	Documentele care atestă sumele și numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră plătite anual de Beneficiar în contul PNI pentru instalația aferentă investiției, începând cu alocarea aferentă anului 2013, în situația în care Beneficiarul deține instalații cărora le-au fost alocate certificate de emisii de gaze cu efect de seră conform anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013
2.	Facturi în conformitate cu prevederile legislației naționale sau alte documente contabile cu valoare probatorie echivalentă facturilor pe baza cărora cheltuielile să poată să fie auditate și identificate
3.	Ordine de plată (copie)
4.	Extrase de cont (copie)
5.	Documente justificative pentru lucrări executate în antrepriză proprie, după caz
6.	Raport de progres privind stadiile fizice și valorice aferente investițiilor sau raport final privind stadiul tehnic și financiar al investiției, după caz

**MODELUL RAPORTULUI DE PROGRES PRIVIND STADIILE FIZICE ȘI VALORICE
AFERENTE INVESTIȚIEI EFECTUATE**

A. RAPORT DE PROGRES TEHNIC

Raport de progres tehnic privind stadiile fizice aferente investiției efectuate în perioada

1. Beneficiar

- a. Nume Beneficiar (companie)
- b. Adresa
- c. Nume reprezentant legal / funcție
- d. Contact (telefon, fax, e-mail)

2. Denumirea investiției

3. Situația contractuală

- a. Date identificare contract finanțare
- b. Acte adiționale încheiate la contractul de finanțare (număr, data, subiect)

4. Numărul Raportului de progres

5. Perioada de raportare

6. Descrierea lucrărilor efectuate în perioada

- a. Descrierea lucrărilor
- b. Concordanța cu calendarul activităților prevăzut în contractul de finanțare:

Activitățile planificate pentru perioada de raportare	Data de începere a activității planificate	Data finală a activității planificate

Activități desfășurate în timpul perioadei de raportare	Data de începere a activității desfășurate	Data finală a activității desfășurate

- c. Procent estimativ de realizare fizică
- d. Contracte de achiziție semnate

Nr. contract	Obiectul contractului	Valoarea (Lei)	Procedura de achiziție aplicată	Stadiul achiziției

- e. Problemele identificate
- f. Modificări fundamentale identificate, comparativ cu Cererea de finanțare
- g. Modificări solicitate

7. Stadiul fizic al proiectului la data de

- a. Descrierea stadiului fizic al proiectului
- b. Concordanța cu calendarul activităților prevăzut în contractul de finanțare
- c. Procent estimativ de realizare fizică

Semnătura și ștampila reprezentantului legal,
.....

Data,
.....

Auditor,
.....

B. RAPORT DE PROGRES FINANCIAR

Raport de progres financiar privind stadiile valorice aferente investiției efectuate în perioada

1. Beneficiar

- a. Nume Beneficiar (companie)
- b. Adresa
- c. Nume reprezentant legal / funcție
- d. Contact (telefon, fax, e-mail)

2. Denumirea investiției

3. Situația contractuală

- a. Date identificare contract finanțare
- b. Acte adiționale încheiate la contractul de finanțare (număr, data, subiect)

4. Numărul Raportului de progres

5. Perioada de raportare

6. Valoarea lucrărilor executate în perioada

- a. Valoarea investiției / Valoarea cheltuielilor eligibile
- b. Concordanța cu calendarul activităților prevăzut în contractul de finanțare

7. Stadiul valoric al proiectului la data de

- a. Valoarea investiției/Valoarea cheltuielilor eligibile/Valoarea finanțării nerambursabile primite
- b. Concordanța cu eșalonarea valorică prevăzută în contractul de finanțare

8. Analiza cantitativă și calitativă a investiției (aprecieri privind realizarea cantitativă și calitativă a investiției din punct de vedere financiar precum și menționarea valorii totale a investiției)

9. Suma solicitată ca finanțare nerambursabilă (= 25% x Valoarea cheltuielilor eligibile)

Semnătura și ștampila reprezentantului legal,

.....

Data,

.....

Auditor,

.....

**MODELUL RAPORTULUI ANUAL PRIVIND STADIILE FIZICE ȘI VALORICE
AFERENTE INVESTIȚIEI EFECTUATE ÎN PERIOADA PRECEDENTĂ**

1. Beneficiar

Nume Beneficiar (companie)

Adresa

Nume reprezentant legal / funcție

Contact (telefon, fax, e-mail)

2. Denumirea investiției

3. Situația contractuală

Date identificare contract finanțare

Acte adiționale încheiate la contractul de finanțare (număr, data, subiect)

4. Perioada de raportare

Anul

Perioada

5. Stadiul fizic al proiectului la data de 31 decembrie a anului

Data începerii investiției

Data prevăzută în Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013 – 2020, inclusiv Planul național de investiții

Data reală

Descrierea stadiului investiției din punct de vedere fizic, la data de 31 decembrie a anului

Rezultate obținute până în prezent (ex: contracte de achiziție semnate)

Concordanța cu calendarul activităților prevăzut în contractul de finanțare

6. Descrierea lucrărilor efectuate în anul

7. Prezentarea procedurilor de achiziție

8. Monitorizarea investiției

Datele vizitelor de monitorizare efectuate de ME-DE/alte autorități

Prezentarea concluziilor vizitelor de monitorizare, conform raportului de monitorizare transmis beneficiarului, după caz.

9. Controlul investiției

Datele controalelor efectuate și entitățile care au realizat controalele

Prezentarea rezultatelor controalelor

10. Stadiul valoric al investiției

- a. Valoarea totală a investiției / Valoarea totală a cheltuielilor eligibile
- b. Eșalonarea anuală a valorii totale/valorii cheltuielilor eligibile, conform contractului
- c. Valoarea lucrărilor executate în perioada anterioară, inclusiv anul curent (total/cheltuieli eligibile)
- d. Valoarea lucrărilor efectuate în anul curent (total / cheltuieli eligibile)
- e. Concordanța cu eșalonarea valorică prevăzută în contractul de finanțare

11. Situația cererilor de rambursare

- a. Sume solicitate
- b. Sume rambursate
- c. Sume în curs de rambursare

12. Probleme apărute în anul curent și influența asupra derulării investiției**13. Analiza cantitativă și calitativă a investiției. Realizarea indicatorilor de performanță (doar în cazul Raportului anual după finalizarea investiției)****14. Modul de păstrare a documentelor și a evidenței contabile legate de investiție****15. Documente anexate:**

- a. Documentele de certificare ale stadiului investiției emise de auditorul independent (copie)
- b. Traducerea autorizată în limba engleză a documentelor de certificare ale auditorului independent
- c. Rapoartele vizitelor de monitorizare (copie)
- d. Rapoartele controalelor (copie)
- e. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor / Consiliului de Administrație/ Consiliului de Supraveghere / Directoratului cu privire la investiție

Semnătura și ștampila reprezentantului legal,

.....

Auditor,

.....

Data,

.....

**MODELUL RAPORTULUI PRELIMINAR ANUAL CU PROPUNERILE DE
CHELTUIELI AFERENTE INVESTIȚIEI CE SE VA DERULA ÎN PERIOADA
URMĂTOARE**

1. Beneficiar

Nume Beneficiar (companie)

Adresa

Nume reprezentant legal / funcție

Contact (telefon, fax, e-mail)

2. Denumirea investiției

3. Perioada de raportare

Anul

Perioada

4. Investiție contractată

DA / NU

Daca DA

Numărul contractului de finanțare

Acte adiționale încheiate la contractul de finanțare (număr, data, subiect)

Daca NU

Data estimată pentru depunerea Cererii de finanțare din contul PNI

5. Modificări estimate (raportate la datele din Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013/contract, după caz)

Modificări privind data de începere a investiției

Modificări privind durata investiției

Modificări privind eşalonarea valorică a investiției, după caz

Modificări privind valoarea investiției

Alte modificări

6. Stadiul fizic al investiției

Descrierea lucrărilor prevăzute a se efectua în anul în curs

Descrierea lucrărilor prevăzute a se efectua în perioada pana la punerea în funcțiune a investiției

7. Valoarea investiției / valoarea cheltuielilor eligibile

Valoarea totală a investiției / cheltuielilor eligibile

Valoarea investiției / cheltuielilor eligibile executate în perioada anterioară

Valoarea lucrărilor prevăzute a se efectua în anul în curs (investiție / cheltuieli eligibile)

Eșalonarea anuală a investiției în perioada până la punerea în funcțiune a investiției
(investiție / cheltuieli eligibile)

Semnătura și ștampila reprezentantului legal,

Data,

.....

.....

**MODELUL RAPORTULUI ANUAL PRIVIND REDUCEREA DE EMISII DE DIOXID
DE CARBON - CO₂**

RAPORT ANUAL privind reducerea de emisii de CO₂ obținută ca urmare a punerii în funcțiune a investiției

1. Beneficiar

Nume Beneficiar (companie)

Adresa

Nume reprezentant legal / funcție

Contact (telefon, fax, e-mail)

2. Denumirea investiției

3. Situația contractuală

Date identificare contract finanțare

Data finalizării investiției

4. Perioada de raportare

5. Indicatori tehnici de performanță contractați / realizați la punerea în funcțiune a investiției

Eficiența producerii energiei electrice

Eficiența globală în cogenerare

Emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie electrică

Emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie termică

Emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie electrică și termică

6. Emisii de CO₂ generate în anul

7. Emisii specifice realizate in anul

Emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie electrică

Emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie termică

Emisia specifică de CO₂ aferentă producerii de energie electrică și termică

8. Reducerea de emisii de CO₂ obținută în anul [tCO₂] și modul de calcul

Semnătura și ștampila reprezentantului legal,

Data,

.....

.....

RAPORTUL FINAL PRIVIND STADIUL TEHNIC ȘI FINANCIAR AL INVESTIȚIEI**A. RAPORT TEHNIC****1. Beneficiar**

- a. Nume Beneficiar (companie)*
- b. Adresa*
- c. Nume reprezentanți legali / funcție*
- d. Contact (telefon, fax, e-mail)*

2. Denumirea investiției**3. Perioada de realizare a investiției**

- Data începerii investiției*
- Data punerii în funcțiune a investiției*

4. Situația contractuală

- a. Date identificare contract finanțare*
- b. Acte adiționale încheiate la contractul de finanțare (număr, data, subiect)*

5. Descrierea lucrărilor efectuate

- a. Procent estimativ de realizare fizică a investiției:*
- b. Contracte de achiziție semnate, aferente cheltuielilor eligibile ale investiției*

Tabel 1 –Lista contractelor

<i>Numărul și data contractului</i>	<i>Furnizor</i>	<i>Obiectul Contractului</i>	<i>Valoare Ron (fără TVA)</i>

6. Prezentarea procedurilor de achiziție:

7. Monitorizarea investiției

8. Controlul investiției

9. Analiza cantitativă și calitativă a investiției, inclusiv cu privire la realizarea indicatorilor tehnici de performanță

10. Modul de păstrare a documentelor

11. Documente anexate

- a) *Raportul de activitati*
- b) *Documentul de certificare a stadiului investiției al verficatorului independent*
- c) *Procesul verbal de recepție a punerii în funcțiune*

*Semnătura și ștampila reprezentantului legal,
Auditor,*

Data,

RAPORTUL FINAL PRIVIND STADIUL TEHNIC ȘI FIANCIAR AL INVESTIȚIEI

B. RAPORT FINANCIAR AL INVESTIȚIEI

1. Beneficiar

- a. *Nume Beneficiar (companie):*
- b. *Adresa:*
- c. *Nume reprezentanți legali / funcție*
- d. *Contact (telefon, fax, e-mail)*

2. Denumirea investiției

3. Perioada investiției

Data începerii investiției

Data punerii în funcțiune

4. Situația contractuală

- a. *Date identificare contract finanțare*
- b. *Acte adiționale încheiate la contractul de finanțare (număr, data, subiect)*

5. Situația valorică a investiției

- a. *Valoarea totală a investiției*
- b. *Valoarea totală a cheltuielilor eligibile/ valoarea finanțării nerambursabile primite*

6. Suma solicitată ca finanțare nerambursabilă (= 25% x Valoarea cheltuielilor eligibile)

7. Situația cererilor de rambursare

- a. Sume solicitate:*
- b. Sume rambursate:*
- c. Sume în curs de rambursare*

8. Monitorizarea investiției

8. Monitorizarea investiției

9. Controlul investiției

10. Documente anexate

a. Documentele de certificare a stadiului investiției ale auditorului independent

b. Acolo unde se aplică:

- Rapoartele vizitelor de monitorizare (copie)*
- Rapoartele controalelor (copie)*
- Hotărâri ale adunării generale a acționarilor/consiliului de administrație/consiliului de supraveghere/directoratului cu privire la investiție.*

Semnătura și ștampila reprezentantului legal,

Auditor

Data,