

Ianuarie 2020

România

MINISTERUL ECONOMIEI, ENERGIEI ȘI MEDIULUI DE AFACERI

DIRECTIVA 2003/87/EC - Articolul 10c (1)

**RAPORT ASUPRA INVESTIȚIILOR REALIZATE PENTRU ÎMBUNĂȚĂȚIREA INFRASTRUCTURII
ENERGETICE ȘI TEHNOLOGII CURATE PENTRU ANUL 2019**



CUPRINS

1. **Introducere**
2. **Cadrul legal și instituțional incident**
3. **Stadiul implementării derogării prevăzute la art. 10c (1)**
 - 3.1. **Plata alocărilor anuale 2013- 2019 – FONDUL PNI**
 - 3.2. **Implementarea Planului Național de Investiții (PNI)**
 - 3.2.1. **Cereri de Finanțare depuse**
 - 3.2.2. **Contracte de finanțare încheiate**
 - 3.2.3. **Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții**
4. **Investiții finalizate în sectorul producerii de energie în perioada 2009 – 2019**
5. **Concluzii**



1. INTRODUCERE

În cursul anului 2019, în implementarea derogării prevăzută la art.10c, s-au înregistrat pași importanți.

Astfel:

- Au fost desfășurate monitorizări ale investițiilor pentru care au fost încheiate contracte de finanțare (*Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4 de 330 MW, pe lignit – SE Rovinari, Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița, Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut și Ciclu combinat cu turbină pe gaz – CECC Brazi*);
- Au fost efectuate plățile pentru următoarele cereri de rambursare:
 - Cererile de de rambursare nr. 2 și 3 din cadrul Contractului de finanțare nr. 1/29.08.2016, încheiat cu beneficiarul Societatea Complexul Energetic Oltenia pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița*;
 - Cererea de rambursare nr. 3 din cadrul Contractului de finanțare nr. 2/29.08.2016 încheiat cu beneficiarul Societatea Complexul Energetic Oltenia pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit – SE Rovinari*;
 - Cererile de rambursare nr. 1 și 2 din cadrul Contractului de finanțare nr. 3/14.09.2016 încheiat cu beneficiarul OMV Petrom S.A. pentru investiția *Ciclu combinat cu turbină pe gaz –CECC Brazi*;
- Au fost continuate lucrările de investiții la centrala *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut* și la *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița*.

2. CADRUL LEGAL ȘI INSTITUȚIONAL INCIDENT

Raportul Guvernului României asupra investițiilor realizate pentru îmbunătățirea infrastructurii energetice și tehnologii curate pentru anul 2019 urmare a articolului 10c (1) al Directivei 2003/87/CE a fost elaborat în concordanță cu prevederile următoarelor acte normative și documente:

- ✓ Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului care stabilește o schema pentru alocările de certificate de gaze cu efect de seră care se tranzacționează în cadrul Comunității și derogarea pentru alocarea gratuită de certificate de gaze cu efect de seră pentru modernizarea sectorului de producere a energiei electrice;
- ✓ Articolul 6.3. din Comunicarea Comisiei "Document orientativ pentru aplicarea opțională a Articolului 10c al Directivei 2003/87/EC (2011/C 99/03);



- ✓ Aplicația României pentru alocarea cu titlu gratuit a certificatelor pentru sectorul energetic în perioada 2013 – 2020, urmare aplicării Articolului 10c al Directivei 2003/87/EC;
- ✓ **Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2015** privind unele măsuri pentru implementarea 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 (**OUG nr. 30/2015**);
- ✓ **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 (**Hotărârea Guvernului (HG) nr. 1096/2013**);
- ✓ **Ordinul Ministrului Energiei nr. 1277/2015** pentru aprobarea Procedurilor 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**).

Raportul se bazează pe documente doveditoare, individuale, prezentate de către operatorii incluși în Planul Național de Investiții, astfel cum este cuprins în Aplicația României pentru alocarea cu titlu gratuit a certificatelor către sectorul energetic pentru perioada 2013 - 2020, în conformitate cu articolul 10c din Directiva 2003/87/CE, modificată.

3. STADIUL IMPLEMENTĂRII DEROGĂRII PREVĂZUTE LA ART. 10C (1)

3.1. Plata alocărilor anuale 2013 - 2019 – FONDUL PNI

Aplicația României depusă în baza art. 10c (6) din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului pentru a obține derogarea pentru alocarea cu titlu gratuit a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră pentru modernizarea sectorului de producere a energiei electrice, a fost aprobată prin Decizia Comisiei C (2012) 4564 final/06.07.2012 și Decizia Comisiei C(2012) 8776 final/05.12.2012 privind ajutorul de stat SA.34753 (2012/N).

Ca un pas important către punerea în aplicare, a fost emisă *Hotărârea de Guvern (HG) nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit de certificate de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul Național de Investiții*. Prezenta hotărâre reprezintă cadrul legal pe baza căruia derogarea prevăzută la art. 10c din Directiva 2003/87/CE este implementată în România.

Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, succesor al Ministerul Energiei, este autoritatea responsabilă cu punerea în aplicare a articolului 10c din Directiva EU-ETS în România, inclusiv activitatea privind monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din Planul Național de Investiții.



Pentru a putea stabili circuitele instituționale de implementare a PNI, au fost emise și aprobate mai multe acte normative suplimentare, după cum urmează:

- a) Hotărârea Guvernului nr. 151, publicată în martie 2015 (pentru modificarea și completarea HG nr. 1096/2013), prezintă clarificări cu privire la mecanismul de implementare a PNI;
- b) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2015 (cadrul legislativ primar), publicată în iunie 2015, stabilește și aprobă un buget necesar dedicat activităților legate de monitorizarea și punerea în aplicare a proiectelor aprobate PNI;
- c) Hotărârea Guvernului nr. 770/2015, publicată în septembrie 2015, de modificare a Hotărârii Guvernului nr. 1096/2013, ca și cadru legislativ secundar adoptat pentru a asigura punerea în aplicare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 30/2015;
- d) Hotărârea Guvernului nr. 550/2016, publicată în august 2016, prin care se aprobă contractele de finanțare-cadru pe tipuri de investiții, după cum urmează:
 - (i) pentru aprobarea Contractului-cadru de Finanțare pentru investiții finalizate la momentul încheierii contractului de finanțare;
 - (ii) pentru aprobarea Contractului-cadru de Finanțare pentru investiții în curs de implementare la momentul încheierii contractului de finanțare;
 - (iii) pentru aprobarea Contractului-cadru de finanțare pentru investiții noi;
- e) Legea nr. 183/18.07.2017 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 30/2015.

Toate aceste noi modificări legislative succesive au fost adoptate pentru a face posibilă punerea în aplicare a Planului Național de Investiții în temeiul articolului 10c din Directiva ETS.

De asemenea, la nivelul Ministerului Energiei, au fost aprobate *Procedurile 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 (denumite în continuare "Procedurile PNI")* prin Ordinul ministrului nr. 1277/30.10.2015, care au fost publicate în data de 12 noiembrie 2015, în Monitorul Oficial.

Suma totală colectată în contul Planului Național de Investiții, în baza plăților efectuate în legătură cu articolul 10c (anii 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018 și 2019), pentru certificatele de emisii de gaze cu efect de sera este de 1.616.887.769,87 lei (359.308.393,3 euro, la o rată de schimb de 4,5 lei /EURO).

3.2. IMPLEMENTAREA PLANULUI NAȚIONAL DE INVESTIȚII (PNI)

3.2.1 Cereri de Finanțare depuse

În conformitate cu art. 17 alin. (2) din *Proceduri*, în concordanță cu liniile directoare pentru cererile de finanțare, acestea au putut fi depuse de către beneficiarii Fondului PNI începând cu data de 05 mai 2014.



În ceea ce privește investițiile incluse în Anexa nr. 3 la H.G. 1096/2013 care pot fi finanțate din fondul PNI, până în prezent au fost depuse un număr de 7 (șapte) Cereri de finanțare din care:

- 4 (patru) Cereri de finanțare au fost aprobate, pentru următoarele investiții:
 1. **Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, în calitate de beneficiar;**
 2. **Ciclu combinat cu turbină pe gaz - CECC Brazi, cu Societatea OMV Petrom SA, în calitate de beneficiar;**
 3. **Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Ișalnița, cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, în calitate de beneficiar;**
 4. **Ciclu combinat cu turbina cu gaz - Iernut, cu Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA, în calitate de beneficiar.**
- 3 (trei) Cereri de finanțare, depuse de către beneficiari PNI care nu au fost aprobate, privesc următoarele investiții:
 1. **RO - \$ - 029 - Centrală de cogenerare cu turbine cu gaze și cazan de recuperare a căldurii cu CET Arad SA în calitate de beneficiar**
Această Cererea de finanțare a fost depusă și respinsă de trei ori nefiind completă în conformitate cu cerințele prevăzute în *Procedurile PNI*, cum ar fi, printre altele, neinclusiunea documentelor care dovedesc capacitatea financiară a beneficiarului pentru realizarea investiției și acordul de mediu pentru investiție.
 2. **RO - \$ - 12 – Valorificare energetică de deșeuri cu International Recycling Energie SA, în calitate de beneficiar**
Cererea de finanțare depusă nu a fost completă în conformitate cu cerințele prevăzute în *Procedurile PNI*, cum ar fi, printre altele, neinclusiunea documentelor prin care să se dovedească capacitatea financiară a beneficiarului de a realiza această investiție și acordul de mediu pentru investiție.
 3. **RO - \$ - 026 - Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 5 de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari cu Complexul Energetic Oltenia ca beneficiar**
Cererea de finanțare depusă nu a fost completă în conformitate cu cerințele prevăzute în *Procedurile PNI*, cum ar fi, printre altele, neinclusiunea documentelor prin care să se dovedească capacitatea financiară a beneficiarului de a realiza această investiție.

Detaliile privind valorile investiției și costurile eligibile incluse în Cererile de finanțare depuse și aprobate sunt prezentate în tabelul nr. 1.

3.2.2. Contracte de finanțare încheiate

Pe baza cererilor de finanțare aprobate, menționate mai sus, au fost încheiate până în prezent 4 (patru) Contracte de Finanțare, așa cum sunt prezentate în Tabelul nr. 2.



Tabel nr. 1 - Detalii privind costurile incluse în cereri de finanțare aprobate

| ID instalație conform Aplicație | ID Instalație (Registru Unlc) | Nr. Identificare | Investiția | Valoarea totală a Investiției (TVA inclus) | | Cheltuieli eligibile incluse în Cererea de Finanțare (exclusivTVA) | | Procentul din costurile eligibile care urmează să fie finanțate din fondul PNI |
|---------------------------------|-------------------------------|------------------|---|--|----------------|--|----------------|--|
| | | | | Lei | Eur | Lei | Eur | |
| RO-009 | RO-87 | RO-Ş-025 | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari | 511.279.700,00 | 113.617.711,12 | 369.164.860,00 | 82.036.635,56 | 25%, respectiv 92.291.215 lei (aprox, 20,5 mil. euro) |
| RO-033 | RO-292 | RO-Ş-015 | Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi | 2.757.034.185,67 | 612.674.263,49 | 1.634.381.302,70 | 363.195.845,05 | 25%, respectiv 408.595.325,69 lei (aprox, 90,8 mil, Euro) |
| RO-007 | RO-86 | RO-Ş-028 | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7 pe, lignit - SE Isalnita | 171.284.500,00 | 38.063.222,23 | 134.226.700,00 | 29.828.155,56 | 25%, respectiv 33.556.675 lei (aprox, 7,5 mil, euro) |
| RO-017 | RO-108 | RO-Ş-027 | Ciclu combinat cu turbine pe gaz (CCGT) – Iernut | 1.539.542.560,00 | 343.847.447,18 | 1.284.581.900,00 | 286.903.537,77 | 25%, respectiv 321.145.475 lei (aprox. 71,4 mil. euro) |

Curs de schimb : 1 Euro = 4,5 Lei



Tabel nr. 2 - Detalii privind costurile incluse în contractele de finanțare încheiate

| ID Instanță conform Aplicație | ID Instalație (Registru Unic) | Nr. Identificare | Investiția | Valoarea totală a investiției (TVA inclus) | | Cheltuieli eligibile incluse în Contractul de finanțare (TVA) | | Procentul din cheltuielile eligibile care urmează să fie finanțate din fondul PNI |
|--|--|---------------------|--|---|----------------|---|----------------|--|
| | | | | Lei | Eur | Lei | Eur | |
| RO-009 | RO-87 | RO-Ş-025 | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari – Contract de finanțare nr. 2/29.08.2016 | 381.549.625,21 | 85.549.243,32 | 245.300.000,00 | 55.000.000,00 | 25%, respectiv 61.325.000 lei echivalent a 13.750.000 euro la un curs de schimb de 4,46 lei/euro |
| RO-033 | RO-292 | RO-Ş-015 | Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi – Contract de finanțare nr. 3/14.09.2016 | 2.756.819.146,77 | 618.120.884,93 | 1.633.700.192,31 | 366.300.491,55 | 25%, respectiv 408.425.048,10 lei echivalent a 91.575.122,89 euro la un curs de schimb de 4,46 lei/euro |
| RO-007 | RO-86 | RO-Ş-028 | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7 pe lignit - SE Ișalnița - Contract de finanțare nr. 1/29.08.2016 | 171.284.500,00 | 38.404.596,42 | 134.226.700,00 | 30.095.672,65 | 25%, respectiv 33.556.675 lei echivalent a 7.523.918,16 euro la un curs de schimb de 4,46 lei/euro |
| RO-017 | RO-108 | RO-Ş-027 | Ciclu combinat cu turbine pe gaz - Iernut - Contract de finanțare nr. 4/07.12.2017 | 1.526.794.527 | 334.823.361 | 1.283.649.435 | 281.502.069 | 25%, respectiv 320.912.359 lei echivalent a 70.375.517 euro la un curs de schimb de 4,56 lei/euro |



În cursul anului 2019 s-au derulate următoarele:

- Pentru 3 contracte de finanțare încheiate, respectiv pentru investițiile de la Rovinari (RO-Ș-025), Brazi (RO-Ș-015) și Ișalnița (RO-Ș-028), beneficiarii au depus, în anul 2019, cererile de rambursare nr. 4, iar pentru cel de-al patrulea contract de finanțare încheiat, respectiv pentru investiția *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut (RO-Ș-027)* a fost depusă cererea de rambursare nr. 3.
- Pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr.7, pe lignit - SE Ișalnița (RO-Ș-028) – Contract de finanțare nr. 1/2016*, au fost aprobate Cererile de rambursare nr. 2 și 3 și rambursate sumele aferente acestora de **10.632.565,55 lei** respectiv **2.166.360,8 lei**;
- Pentru investiția *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari (RO-Ș-025) – Contract de finanțare nr. 2/2016*, a fost aprobată Cererea de rambursare nr. 3 și rambursată suma totală aferentă acesteia de **21.057.546,0 lei**;
- Pentru investiția *Ciclu combinat cu turbina cu gaz – CECC Brazi (RO-Ș-015) – Contract de finanțare nr. 3/2016* au fost aprobate Cererile de rambursare nr. 1 și 2 și rambursate sumele aferente acestora de **33.212.872,13 lei** respectiv **193.374.717,73 lei**;
- Au fost continuate lucrările de investiții la centrala *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut* și la *Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7, pe lignit – SE Ișalnița*;

Cererile de rambursare depuse sunt prezentate împreună cu rapoartele de audit independent și includ datele prezentate în Tabelele nr. 3 – 6 de mai jos.

Pentru investiția RO-Ș-025 - *Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari, care este o investiție finalizată și pentru care Beneficiarul a prezentat Raportul de audit final:*

Tabelul nr. 3

| Conform: | Valoarea totală a investiției TVA inclus | Cheltuieli eligibile | Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI |
|------------------------------------|---|----------------------|---|
| Contractului de Finanțare (Lei) | 381.549.625,21 | 245.300.000 | 61.325.000 |
| (EUR) | 85.549.243,32 | 55.000.000 | 13.750.000 |
| Raportului de audit (Lei) | 381.549.625,21 | 245.300.000 | 61.325.000 |

Pentru investiția RO-Ș-015 - *Ciclu combinat cu turbină cu gaz - CECC Brazi, care este o investiție finalizată și pentru care Beneficiarul a prezentat Raportul de audit final:*

Tabelul nr. 4

| Conform: | Valoarea totală a investiției TVA inclus | Cheltuieli eligibile | Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI |
|------------------------------------|---|----------------------|---|
| Contractului de Finanțare (Lei) | 2.756.819.146,77 | 1.633.700.192,31 | 408.425.048,10 |
| (EUR) | 618.120.884,93 | 366.300.491,55 | 91.575.122,89 |
| Raportului de audit (Lei) | 2.756.484.347,00 | 1.633.430.192,00 | 408.357.548,00 |



Pentru investiția RO-Ş-028 - *Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Isalnita, care este o investiție în curs de implementare și pentru care sunt prezentate Raportele de audit pentru primele patru Cereri de rambursare:*

Tabelul nr. 5

| Conform: | Valoarea totală a investiției TVA inclus | Cheltuieli eligibile | Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI |
|---|---|----------------------|---|
| Contractului de Finanțare (Lei) | 171.284.500,00 | 134.226.700,00 | 33.556.675,00 |
| (EUR) | 38.404.596,42 | 30.095.672,65 | 7.523.918,16 |
| Raportelor de Audit pentru primele patru cereri de rambursare din care: | 74.053.035,14 | 61.494.647,80 | 15.373.661,95 |
| Raport audit Cererea de rambursare nr. 1 (Lei) | 10.461.645,26 | 10.252.235,40 | 2.563.058,85 |
| Raport audit Cererea de rambursare nr. 2 (Lei) | 53.057.991,85 | 42.530.262,20 | 10.632.565,55 |
| Raport audit Cererea de rambursare nr. 3 (Lei) | 10.478.664,86 | 8.665.443,20 | 2.166.360,80 |
| Raport audit Cererea de rambursare nr. 4 (Lei) | 54.733,17 | 46.707,00 | 11.676,75 |

Pentru investiția RO-Ş-027 *Ciclu combinat cu turbine pe gaz – Iernut care este o investiție în curs de implementare și pentru care sunt prezentate Raportele de audit pentru primele trei Cereri de rambursare.*

Tabelul nr. 6

| Conform: | Valoarea totală a investiției TVA inclus | Cheltuieli eligibile | Finanțare nerambursabilă din Fondul PNI |
|---|--|----------------------|---|
| Contractului de Finanțare (Lei) | 1.526.794.527 | 1.283.649.435 | 320.912.359 |
| (EUR) | 334.823.361 | 281.502.069 | 70.375.517 |
| Rapoartelor de Audit pentru primele trei Cereri de Rambursare din care: | 1.096.268.211,80 | 920.677.949,25 | 230.169.487,33 |
| Raport audit Cererea de rambursare nr. 1 (Lei) | 100.715.518,0 | 83.976.896,53 | 20.994.224,14 |
| Raport audit Cererea de rambursare nr. 2 (Lei) | 547.450.291,95 | 460.108.107,06 | 115.027.026,77 |
| Raport audit Cererea de rambursare nr. 3 (Lei) | 448.102.401,85 | 376.592.945,66 | 94.148.236,42 |



3.2.3. Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții

Tabel nr. 7 detaliază stadiul investițiilor incluse în Planul Național de Investiții din punct de vedere al prevederilor art. 10c (1) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv stadiul de dezvoltare, sau anulate la 31 decembrie 2019. Stadiul se bazează pe documentele doveditoare primite, la cerere, de la beneficiarii investițiilor din Planul Național de Investiții.



Tabel nr. 7: Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții

| Nr. | Investiție | Beneficiar | Descrierea investiției | Anul începerii | Stadiul investiției |
|----------|----------------------------------|----------------|---|----------------|---------------------|
| RO-Ș-001 | SEB – CET Bucuresti Sud | ELCEN | Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz | 2014 | Investiție anulată |
| RO-Ș-002 | SEB – CET Grozavesti | ELCEN | Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz | 2014 | Investiție anulată |
| RO-Ș-003 | Titan Ecopower | Titan Ecopower | Centrală de cogenerare cu motoare termice | 2014 | Investiție anulată |
| RO-Ș-004 | CE Turceni | CE Turceni | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 6, de 330 MW, pe lignit | 2015 | Investiție anulată |
| RO-Ș-005 | SE Rovinari | SE Rovinari | Bloc de 500 MW, pe lignit, parametri supracritici | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-006 | SE Galati | SE Galati | Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură | 2015 | Investiție anulată |
| RO-Ș-007 | S.C. Power Plant Făgăraș – S.R.L | PP Fagaras | Ciclu combinat cu turbină pe gaz | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-008 | ELCEN | ELCEN | Unități de vârf la Fântânele cu turbine pe gaz | 2015 | Investiție anulată |
| RO-Ș-009 | CET Govora | CJ Valcea | Centrală de cogenerare pe biomasă | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-010 | CTE Deva | SC Deva | Ciclu combinat cu turbină pe gaz | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-011 | ADREM | ADREM | Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură | 2013 | Investiție anulată |



| Nr. | Investiție | Beneficiar | Descrierea investiției | Anul începerii | Stadiul investiției |
|----------|-----------------------------------|--------------|--|----------------|---|
| RO-Ș-012 | S.C. International Recycling S.A. | CL Timisoara | Valorificare energetică de deșeuri | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-013 | Energy Cogen - Fagaras | Energy Cogen | Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-014 | Energy Cogen - Savinesti | Energy Cogen | Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-015 | CECC Brazi | PETROM | Ciclu combinat cu turbină pe gaz | 2009 | Investiție finalizată în august 2012; Contractul de Finanțare încheiat în data de 14 septembrie 2016; Au fost depuse patru cereri de rambursare. Au fost analizate și rambursate primele două cereri de rambursare. Celelalte două cereri de rambursare sunt în curs de analiză. |
| RO-Ș-016 | Braila Power | Braila Power | Bloc de 800 MW pe uleiă importată, parametrii supercritici | 2014 | Investiție anulată |
| RO-Ș-017 | Ecogen | Ecogen | Centrală de cogenerare cu motoare termice | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-018 | Amonil | Amonil | Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură | 2014 | Investiție anulată |
| RO-Ș-019 | SC CET SA Braila | CL Braila | Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-020 | SE Isalnita | CE Craiova | Bloc pe lignit local, parametric ultrasupercritici | 2015 | Investiție anulată |



| Nr. | Investiție | Beneficiar | Descrierea investiției | Anul începerii | Stadiul investiției |
|----------|---------------|-------------|---|----------------|--|
| RO-Ș-021 | SE Craiova II | CE Craiova | Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz | 2016 | Investiție anulată |
| RO-Ș-022 | SC Paroseni | SC Paroseni | Bloc de 200 MW pe huiă locală, parametrii supracritici | 2014 | Investiție anulată |
| RO-Ș-023 | Vilcet | Vilcet | Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură | 2013 | Investiție anulată |
| RO-Ș-024 | CE Turceni | CE Turceni | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 3 pe lignit | 2015 | Investiție anulată |
| RO-Ș-025 | SE Rovinari | SE Rovinari | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit | 2013 | Investiția a început efectiv în luna martie 2012, intrată în operare comercială în ianuarie 2015 Contractul de Finanțare încheiat în data de 29 august 2016; Au fost depuse patru Cereri de rambursare; Primele trei cereri de rambursare au fost verificate, aprobate și rambursate sumele aferente acestora. Cea de-a patra Cerere de rambursare a fost depusă în anul 2019 și este în curs de analiză. |
| RO-Ș-026 | SE Rovinari | SE Rovinari | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 5, de 330 MW, pe lignit | 2014 | Investiție anulată |



| Nr. | Investiție | Beneficiar | Descrierea investiției | Anul începerii | Stadiul investiției |
|----------|---------------------|------------|----------------------------------|----------------|---|
| RO-Ș-027 | SE Mures-CTE Iernut | Romgaz | Ciclu combinat cu turbine pe gaz | 2014 | <p>Proiect în curs de implementare cu finalizare trim. 2 al anului 2020;</p> <p>Cererea de finanțare a fost depusă în decembrie 2016 și aprobată în ianuarie 2017;</p> <p>Contractul de finanțare încheiat în data de 7 decembrie 2017;</p> <p>Au fost depuse trei Cereri de rambursare;</p> <p>Prima cerere de rambursare a fost verificată, aprobată și rambursată suma aferentă acesteia.</p> <p>Celelalte două cereri de rambursare depuse sunt în curs de analiză.</p> |



| Nr. | Investiție | Beneficiar | Descrierea investiției | Anul începerii | Stadiul investiției |
|----------|-------------|------------|--|----------------|--|
| RO-Ș-028 | SE Isalnita | SE Craiova | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7 pe lignit | 2013 | <p>Investiție începută în trim. 2, 2010</p> <p>Proiect în curs de implementare cu finalizare trim. 2 al anului 2020;</p> <p>Contractul de finanțare încheiat în data de 29 august 2016;</p> <p>Au fost depuse patru Cereri de rambursare. Primele trei cereri de rambursare au fost verificate și rambursate sumele aferente acestora.</p> <p>Cea de-a patra Cerere de rambursare a fost depusă în anul 2019 și este în curs de analiză.</p> |
| RO-Ș-029 | CET Arad | CL Arad | Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz | 2013 | Investiție anulată |



Concluzii:

Din 29 de investiții propuse inițial, potențial a fi finanțate prin Planul Național de Investiții, sunt:

- ✓ 2 investiții (RO - \$ - 015, RO - \$ - 25) - finalizate;
- ✓ 1 investiție (RO - \$ - 028) - în curs de implementare, cu finalizare în trim. 2, 2020 ;
- ✓ 1 investiție (RO - \$ - 027) - în curs de implementare, cu finalizare în trim. 2, 2020;
- ✓ 25 de investiții (RO - \$ - 001, RO - \$ - 002, RO - \$ - 003, RO - \$ - 004, RO - \$ - 005, RO - \$ - 006, RO - \$ - 007, RO - \$ - 008, RO - \$ - 009, RO - \$ - 010, RO - \$ - 011, RO - \$ - 012, RO - \$ - 013, RO - \$ - 014, RO - \$ - 016, RO - \$ - 017, RO - \$ - 018, RO - \$ - 019, RO - \$ - 020, RO - \$ - 021, RO - \$ - 022, RO - \$ - 023, RO - \$ - 024, RO - \$ - 026, RO - \$ - 029) se consideră anulate din punct de vedere al legislației implementării derogării prevăzute la 10c din Directiva 2003/87/CE.

4. INVESTIȚII FINALIZATE ÎN SECTORUL PRODUCERII DE ENERGIE ÎN PERIOADA 2009 - 2019

Din investițiile incluse în Planul Național de Investiții, două investiții au fost complet finalizate în perioada 2009-2019, respectiv:

1. RO - \$ - 015 - Ciclu combinat cu turbină pe gaz - CECC Brazi cu OMV Petrom S.A. în calitate de beneficiar. Aceasta unitate de putere a început operațiunile comerciale în data de 8 august 2012. Aceasta unitate a fost operațională în 2019 și a realizat o producție de energie electrică de 3.480.551,4 MWh.

2. RO - \$ - 25 - Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA - SE Rovinari în calitate de beneficiar. Acest proiect a fost finalizat și-a început operațiunile comerciale în 2015. Această unitate a fost operațională în anul 2019 și a realizat o producție de energie electrică de 1.997.099 MWh.

Conform *procedurilor PNI*, indicatorii de performanță tehnică trebuie să fie:

- Pentru proiectele Greenfield - emisiile specifice de CO₂ (tCO₂ / MWh produs) trebuie să fie reduse, și se calculează ca diferență între media emisiilor de CO₂ ale centralelor electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic Național și emisiile de CO₂ ale noii unități/centrale raportată la aceeași cantitate anuală de energie. Valoarea de referință a emisiilor medii de CO₂ ale centralelor electrice pe combustibili fosili din Sistemul Energetic National este calculată de către Autoritatea Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) și este publicată anual, pentru anul precedent, pe site-ul său.

- Pentru proiectele de modernizare / re tehnologizare:

- ✓ emisia specifică de CO₂ (tCO₂/MWh produs), după investiția trebuie să fie mai mică decât emisia specifică de CO₂ înainte de modernizare / consolidare;
- ✓ reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră se calculează ca diferență între emisiile de CO₂ ale centralelor înainte și după modernizare pentru aceeași cantitate anuală de energie electrică generată.

Indicatorii tehnici de performanță raportați pentru investițiile finalizate, pentru anul 2019, sunt prezentați în Tabelul nr. 8, de mai jos.



Table nr. 8 – Îndeplinirea indicatorilor pentru investițiile finalizate

| Nr. identificare | Investiția | An | Indicatorii tehnici de performanță realizați | |
|------------------|---|------|---|--|
| | | | Emisia specifică de CO ₂ (tCO ₂ /MWh) | Reducerea emisiilor CO ₂ (tCO ₂ /an) |
| RO-Ş-015 | Ciclu combinat cu turbină pe gaz CECC Brazi, 860 MW | 2019 | 0,3609141 | 1.200.441,0 |
| RO-Ş-025 | Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - SE Rovinari | 2019 | 0,8109043 comparativ cu 0,9342 înainte de modernizare | 246.233,6361 |

Comparativ cu Aplicația României unde factorul național de emisie utilizat a fost de 0,905 tCO₂/MWh, în calcularea reducerilor de emisii pentru datele prezentate mai sus, a fost utilizat factorul național de emisie de 0,7058 tCO₂/MWh (publicat de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE, pentru anul 2018).

5. CONCLUZII

Planul Național de Investiții în modernizarea infrastructurii energetice românești și tehnologii curate în conformitate cu derogarea prevăzută de dispozițiile art. 10c (1) din Directiva 2003/87/CE, modificată, este în prezent în curs de implementare în conformitate cu cerințele directivei.

Din cele 29 de investiții aprobate, 2 au fost finalizate, 2 investiții sunt în diferite stadii de implementare, 25 de investiții au fost anulate din punct de vedere al legislației în vigoare aferentă implementării derogării prevăzute la 10c din Directiva 2003/87/CE.

Planul Național de Investiții a fost afectat de modificarea parametrilor valabili la data Aplicației, în principal:

- lipsa posibilităților de finanțare a unora dintre proiectele propuse, pe fondul deteriorării situației financiare a unora dintre beneficiarii PNI (unii beneficiari PNI au intrat în procedura de insolvență în perioada 2012-2018);
- modificarea structurii pieței de energie și cota de piață din ce în ce mai mare revendicată de producătorii de energie din surse regenerabile, care a condus la renunțarea realizării unora dintre proiecte, în principal în cazul unităților de tip "green-field";



- dispariția unor consumatori importanți, în principal din domeniul industriei chimice, ceea ce a condus la renunțarea realizării investițiilor programate (în principal proiecte de cogenerare);
- restructurarea și reorganizarea producătorilor de energie pe baza de carbune, care a condus la prioritizarea investițiilor în derulare și alocarea resurselor existente către cele mai profitabile proiecte.

Având cadrul legal în vigoare, încheind Contractele de Finanțare, va continua implementarea derogării prevăzută de art. 10c.

În plus, în ceea ce privește punerea în aplicare a Planului Național de Investiții, statul român are ca angajamente strategice monitorizarea realizării investițiilor din PNI precum și finanțarea investițiilor din PNI conform Aplicației României.

