

Ianuarie 2017

Romania

MINISTERUL ENERGIEI

**RAPORT ASUPRA INVESTIȚIILOR REALIZATE PENTRU ÎMBUNĂȚĂȚIREA INFRASTRUCTURII
ENERGETICE ȘI TEHNOLOGII CURATE PENTRU 2016 urmare a articolului 10c (1) al Directivei
2003/87/EC**



CONTENTS

1. Introducere
2. Stadiul implementării derogării prevăzute la art. 10c (1)
 - 2.1. Plata alocărilor anuale 2013, 2014, 2015 și 2016 – FONDUL PNI
 - 2.2. Implementarea Planului Național de Investiții (PNI)
 - 2.2.1. Cereri de Finanțare aprobate
 - 2.2.2. Contracte de finanțare încheiate
 - 2.2.3. Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții
3. Investiții finalizate în sectorul producerii de energie în perioada 2009 – 2016
4. Concluzii



1. INTRODUCERE

Raportul Guvernului României asupra investițiilor realizate pentru îmbunătățirea infrastructurii energetice și tehnologii curate pentru anul 2016 urmare articolului 10c (1) al Directivei 2003/87/EC a fost elaborat în concordanță cu prevederile următoarelor acte normative și documente:

- ✓ Directiva 2003/87/EC 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 operatori incluși în Planul Național de Investiții, astfel cum sunt incluse 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.



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

2.1. Plata alocărilor anuale 2013, 2014, 2015 și 2016 – 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 Decizia finală a 06.07.2012 și a Comisiei C (2012) 8776 final a 05.12.2012 privind ajutorul de stat SA.34753 (2012 / N).

Ca un pas important către punerea în aplicare, Hotărârea de Guvern (HG) nr. 1096/2013 a fost emisă 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 Energiei este autoritatea responsabilă cu punerea în aplicare a articolului 10c din Directiva EC 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), publicat pe 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 si 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 de Finanțare Cadru pentru investiții finalizate la momentul încheierii contractului de finanțare;

(ii) pentru aprobarea Contractului de Finanțare Cadru pentru investiții în curs de implementare la momentul încheierii contractului de finanțare;

(iii) pentru aprobarea Contractului-cadru de finanțare pentru investiții noi;

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 a plăților efectuate în legătură cu articolul 10c (anii 2013, 2014, 2015 și 2016), este de **1.012.819.352,92 lei (în jur. 225.070.967,31 euro, la o rată de schimb de 4,50 lei /EURO).**

2.2. IMPLEMENTAREA PLANULUI NAȚIONAL DE INVESTIȚII (PNI)

2.2.1. Cereri de Finanțare aprobate

În ceea ce privește investițiile care vor fi finanțate din fondul PNI în baza plăților făcute în baza articolului 10c, situația este următoarea:

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

În ceea ce privește Cererile de finanțare depuse de către beneficiari PNI, până în prezent, s-au primit 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 pe lignit de 330 MW - CE 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 Isalnita, cu Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, în calitate de beneficiar;

4. Ciclu combinat cu turbine pe gaz (CCGT), cu Societatea Nationala de Gaze Naturale Romgaz SA, în calitate de beneficiar.

Pentru restul de 3 Cereri de finanțare, depuse de către beneficiari PNI care nu au fost aprobate, se face referire la următoarele investiții:

1. RO - \$ - 029 Centrala pe ciclu combinat cu turbine cu gaze, cazan recuperator și acumulator de caldura cu CET Arad SA în calitate de beneficiar

Aceasta Cerere 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, neincluderea documentelor



care dovedesc capacitatea de finanțare 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, neincluderea documentelor prin care sa se dovedească capacitatea de finanțare 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 - CE 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, neincluderea documentelor prin care sa se dovedească capacitatea de finanțare a beneficiarului de a realiza această investiție.

Prin urmare, cele 3 cereri de finanțare depuse, care nu au fost aprobate, nu au cuprins pachetul complet de documente solicitate prin *Procedurile PNI*.

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

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

Nr. Crt.	Investiția	Valoarea totală a investiției (TVA inclus)		Cheltuieli eligibile incluse în Cererea de Finanțare (exclusiv TVA)		Procentul din costurile eligibile care urmează să fie finanțate din fondul PNI
		Lei	Eur	Lei	Eur	
RO-\$-025	Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic nr. 4 pe lignit de 330 MW - CE Rovinari	511.279.700,00	113.617.711,12	369.164.860,00	82.036.635,56	25%, respective 92.291.215 lei (aprox. 20,5 mil euro)
RO-\$-015	Ciclu combinat cu turbină pe 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-\$-028	Reabilitarea și modernizarea Blocului energetic 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-Ş-027	Ciclu combinat cu turbine pe gaz (CCGT) – CTE Iernut	1.539.542.560,00	343.847.447,18	1.284.581.900,00	286.903.537,77	25%, respective 321.145.475 lei (aprox. 71,4 mil. euro)
----------	--	------------------	----------------	------------------	----------------	---

Cursul de schimb folosit: 1 Euro = 4,5 Lei

2.2.2. Contracte de finanțare încheiate

Pe baza cererilor de finanțare aprobate, au fost încheiate până în prezent 3 (trei) Contracte de Finanțare, așa cum sunt prezentate în tabelul nr. 2, de mai jos.

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

Nr. Crt.	Investiția	Valoarea totală a investiției (TVA inclus)		Cheltuieli eligibile incluse în Contractul de finanțare (exclusiv TVA)		Procentul din cheltuielile eligibile care urmează să fie finanțate din fondul PNI
		Lei	Eur*	Lei	Eur*	
RO-Ş-025	Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 4 pe lignit de 330 MW - CE Rovinari	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 de 4,46 lei/euro
RO-Ş-015	Ciclu combinat cu turbină pe gaz - CECC Brazi	2.756.819.146,77	618.120.884,93	1.633.700.192,31	366.300.491,55	25%, respectiv 408.425.048,1 lei echivalent a 91.575.122,89 Euro la un curs de schimb de de 4,46 lei/euro
RO-Ş-028	Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Isalnita	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 de 4,46 lei/euro

*Cursul de schimb folosit: 1 Euro = 4,46 Lei

Pentru a patra Cerere de finanțare aprobată, este de așteptat ca în perioada următoare să înceapă negocieri cu beneficiarul SNGN Romgaz pentru încheierea Contractului de Finanțare.



Pentru toate cele 3 contracte de finanțare încheiate, beneficiarii au prezentat deja primele Cereri de rambursare care sunt în curs de analiză. Prin urmare, până la acest moment nicio investiție nu a fost finanțată din fondul PNI în baza plăților efectuate în baza articolului 10c.

Cererile de rambursare depuse sunt prezentate împreună cu rapoartele de audit independente și includ datele prezentate în Tabelul nr. 3 – 5 de mai jos.

Pentru investiția RO-Ș-025 - *Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 4 pe lignit de 330 MW - CE 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	245.300.000,00	61.325.000,00
(EUR)	85.549.243,32	55.000.000,00	13.750.000,00
Raportului de audit (Lei)	381.549.625,21	245.300.000,00	61.325.000,00

Pentru investiția RO-Ș-015 - *Ciclu combinat cu turbină pe 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-Ș-028 - *Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 7 pe lignit - SE Isalnita, care este o investiție în curs de implementare și pentru care este prezentat Raportul de audit pentru prima Cerere 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
Raportului de Audit pentru prima Cerere de Rambursare (Lei)	10.461.645,26	10.252.235,40	2.563.058,85

2.2.3. Stadiul investițiilor cuprinse în Planul Național de Investiții

Tabel nr. 6 detaliază stadiul investițiilor incluse în Planul Național de Investiții, inclusiv stadiul de dezvoltare, întârziere sau anulare la 31 decembrie 2016. Stadiul se bazează pe documentele doveditoare primite la cerere de la beneficiarii investițiilor din Planul Național de Investiții.



Tabel nr. 6: 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	Titian Ecopower	Titian 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	CE Rovinari	CE 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



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
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	Această investiție este în curs de evaluare de către o companie mixtă "Fantanele Gas Power" (un consorțiu format din Marubeni Corporation și Electrocentrale Gup SA – succesorul legal al ELCEN urmare a procesului de reorganizare a acestei societăți).
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
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



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ș-014	Energy Cogen - Savinesti	Energy Cogen	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare căldură	2013	Investiție anulată
RO-Ș-015	CCCC Brazi	PETROM	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2009	Investiție finalizată în august 2012; Contractul de Finanțare încheiat în data de 14 September 2016; Prima Cerere de Rambursare a fost depusă și este 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



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ș-020	SE Isalnita	CE Craiova	Bloc pe lignit local, parametric ultrasupracritici	2015	Investiție anulată
RO-Ș-021	SE Craiova II	CE Craiova	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2016	Pregătirea proiectului este în curs
RO-Ș-022	SC Paroseni	SC Paroseni	Bloc de 200 MW pe ulei 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	Investiția era propusă să înceapă în trim 2, 2017 Beneficiarul intenționa să solicite finanțare PNI în trim. 3, 2017
RO-Ș-025	CE Rovinari	CE 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; Prima Cerere de Rambursare a fost depusă și este în curs de analiză.



Nr.	Investiție	Beneficiar	Descrierea investiției	Anul începerii	Stadiul investiției
RO-Ş-026	CE Rovinari	CE Rovinari	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 5, de 330 MW, pe lignit	2014	Investiție anulată
RO-Ş-027	SE Mures-CTE Iernut	Romgaz	Ciclu combinat cu turbine pe gaz	2014	Proiect în curs de implementare; Cererea de Finanțare a fost depusă în decembrie 2016 și aprobat în ianuarie 2017; Urmează să înceapă negocierile pentru încheierea Contractului de Finanțare
RO-Ş-028	SE Isalnita	CE Craiova	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7 pe lignit	2013	Investiție începută în trim. 2, 2010 Proiect în curs de implementare cu finalizare până la sfârșitul anului 2018 Contractul de Finanțare încheiat în data de 29 August 2016; Prima Cerere de Rambursare a fost depusă și este în curs de analiză.
RO-Ş-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, care urmează să fie finanțate prin Planul Național de Investiții, sunt:

- ✓ 2 investitii (RO - \$ - 015, RO - \$ - 25) - finalizate;
- ✓ 1 de investiții (RO - \$ - 028) - în curs de implementare, cu finalizare în 2018;
- ✓ 1 de investiții (RO - \$ - 027) - în curs de implementare, cu finalizare în trim. 1, 2020;
- ✓ 2 investitii (RO - \$ - 008, RO - \$ - 024,) sunt în diferite faze de dezvoltare, amânate în raport cu anul de pornire menționat în cererea de finanțare PNI, dar este posibil să prindă termenul limită;
- ✓ 1 de investiții (RO - \$ - 021) pregătirea proiectului în curs;
- ✓ 22 de investitii (RO - \$ - 001, RO - \$ - 002, RO - \$ - 003, RO - \$ - 004, RO - \$ - 005, RO - \$ - 006, RO - \$ - 007, RO - \$ - 009, RO - \$ - 010, RO - \$ - 011, RO - \$ - 012, RO - \$ - 013, RO - \$ - 014, RO - \$ - 016, RO - \$ - 017, RO - \$ - 018, RO - \$ - 019, RO - \$ - 020, RO - \$ - 022, RO - \$ - 023, RO - \$ - 026, RO - \$ - 029) au fost anulate;

3. INVESTIȚII FINALIZATE ÎN SECTORUL PRODUCERII DE ENERGIE ÎN PERIOADA 2009 - 2016

Din investițiile incluse în Planul Național de Investiții, două investiții au fost complet finalizate în perioada 2009-2015, respectiv:

1. RO - \$ - 015 - Ciclu combinat cu turbine pe gaz - CECCC 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 2016 și a reprezentat o producție de energie electrică de 2.920.180 MWh.

2. RO - \$ - 25 - Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - CE 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 2016 și a reprezentat o producție de energie electrică de 2.096.890 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 Național este asigurată de către Autoritatea Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) și este publicat anual, pentru anul precedent, pe site-ul său.

- Pentru proiectele de modernizare / re tehnologizare:

- ✓ emisiile specifice de CO₂ (tCO₂ / MWh produs), după investiția trebuie să fie mai mică decât emisiile specifice de CO₂ înainte de modernizare / consolidare;



- ✓ reduceri ale 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 2016, sunt prezentați în tabelul nr. 7, de mai jos.

Table no. 7 – Îndeplinirea indicatorilor pentru investițiile finalizate

Nr. investiției	Investiția	An	Indicatorii tehnici de performanță realizați	
			Emisii specific de CO ₂ (tCO ₂ /MWh)	Reducerea emisiilor CO ₂ (tCO ₂ /an)
RO-Ş-015	Ciclu combinat cu turbină pe gaz 860 MW Brazi	2016	0.36627	1.079.691,00
RO-Ş-025	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit - CE Rovinari	2016	0.89086 comparativ cu 0.9342 înainte de modernizare	90.881,28

Comparativ cu Aplicația României în cazul în care un factor național de emisie de 0,905 t CO₂ / MWh, a fost utilizat în calcularea reducerilor de emisii (cum au fost publicate de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE pentru anul 2011), pentru datele prezentate mai sus, acesta a fost utilizat factorul național de emisie 0,736 tCO₂ / MWh.

CONCLUZII

Planul Național de Investiții pentru modernizarea infrastructurii energetice românești și tehnologii curate pentru 2016, în conformitate cu derogarea prevăzută de dispozițiile art. 10c (1) din Directiva 2003/87 / CE, este în prezent în curs de implementare în conformitate cu cerințele directivei.

Din cele 29 de investiții aprobate, 2 au fost finalizate în cursul perioadei de raportare, 2 investiții sunt în diferite stadii de implementare, 1 de investiții pentru care pregătirea proiectelor este în curs de dezvoltare, 22 de investiții au fost anulate și 2 sunt în diferite faze de dezvoltare, întârziată comparativ cu anul de pornire furnizate în cerere, dar este posibil să ajungă la termenul limită de finanțare PNI.

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



- lipsa posibilitatilor de finantare a unora dintre proiectele propuse, pe fondul deteriorarii situatiei financiare a unora dintre beneficiarii PNI (unii beneficiari PNI au intrat in procedura de insolventa in perioada 2012-2016);
- modificarea structurii pietei de energie si cota de piata din ce in ce mai mare revendicata de producatorii de energie din surse regenerabile, care a condus la renuntarea realizarii unora dintre proiecte, in principal in cazul unitatilor de tip "green-field";
- disparitia unor consumatori importanti, in principal din domeniul industriei chimice, ceea ce a condus la renuntarea realizarii investitiilor programate (in principal proiecte de cogenerare);
- Restructurarea si reorganizarea producatorilor de energie pe baza de carbune, care a condus la prioritizarea investitiilor in derulare si alocarea resurselor existente catre cele mai profitabile proiecte.

Punerea în aplicare a derogării în conformitate cu art. 10c din Directiva 2003/87 / CE a fost amânată din cauza necesității de a îmbunătăți cadrul juridic existent, în scopul de a:

(i) clarifica unele aspecte legate de implementarea mecanismului, prin adoptarea Hotărârii Guvernului nr. 151, publicată în martie 2015;

(ii) crea și aproba o linie bugetară distinctă pentru a acoperi costurile legate de monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor PNI prin adoptarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 30/2015, publicat în iunie 2015, și

(iii) stabili Contracte cadru de finanțare pe tipuri de investiții, respectiv pentru investiții finalizate la momentul încheierii contractului de finanțare, pentru investițiile în curs de implementare la momentul încheierii contractului de finanțare și pentru investiții noi, prin adoptarea Hotărârii de Guvern nr. 550/2016, publicată în august 2016.

Mai mult decât atât, schimbările politice succesive care au avut loc în cadrul Guvernului României în ultimii ani au creat motive de întârziere suplimentare pentru punerea în aplicare a derogării prevăzute la articolul 10c.

Având cadrul legal în vigoare și încheiind 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.

