

ROMGAZ

Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. - Mediaș - România

Na. 17876/07.07.2016



CĂTRE: Adunarea Generală a Acționarilor

INFORMARE

privind stadiul de implementare al Proiectului de dezvoltare CTE lernut din cadrul Sucursalei de Producție Energie Electrică

În vederea reducerii dependenței de import și asigurării securității și independenței energetice a țării, este absolut necesară concentrarea eforturilor în menținerea și dezvoltarea mixtului energetic, precum și valorificarea cu eficiență maximă a resurselor de energie primară pe care le deține țara noastră.

În acest sens, una dintre direcțiile strategice principale ale S.N.G.N. Romgaz S.A., prevăzută în "Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025", postată pe site-ul companiei, este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. În speță, în domeniul producerii de energie electrică Romgaz și-a propus "eficientizarea activității prin realizarea unor investiții pentru creșterea randamentului Centralei termoelectrice (CTE) lernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NO_x, CO₂) și mărirea siguranței de exploatare", în baza unei analize a situației și a performanțelor actuale ale centralei care a evidențiat următoarele aspecte cheie:

- Estimarea unei diferențe de 15 – 20 puncte de randament în favoarea instalațiilor care utilizează cicluri combinate, determinată de compararea randamentelor de producere a energiei electrice (consumurile specifice de combustibil) ale grupurilor existente în cadrul centralei, cu performanțele realizate pe plan mondial în instalații bazate pe utilizarea unui ciclu combinat gaze - abur (randamente de 55 - 59 %);
- Creșterea eficienței energetice la care se adaugă și creșterea elasticității în exploatare a grupurilor cât și reducerea emisiilor poluante (CO₂, NO_x etc.) generate de utilizarea unui ciclu combinat;

Capital social: 385.422.400 RON
CIF: RO 14056826
Nr. Ord.reg.com/an : J32/392/2001
RO08 RNCB 0231 0195 2533 0001 - BCR Mediaș
RO12 BRDE 3305 V024 6190 3300 - BRD Mediaș

S.N.G.N. Romgaz S.A.
551130, Piata Constantin Motas, nr.4,
Mediaș, jud. Sibiu - România
Telefon 004-0269-201020
Fax 004-0269-846901
E-mail secretariat@romgaz.ro
www.romgaz.ro

În analiza posibilităților de dezvoltare CTE Iernut în vederea îmbunătățirii parametrilor tehnico - economici, a creșterii duratei de exploatare s-a ținut cont și de dispozițiile „Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European” privind emisiile industriale.

Trebuie precizat faptul că, necesitatea reducerii costurilor de producere a energiei electrice, corelată cu cea de reducere a consumului de hidrocarburi pentru producerea de energie electrică, precum și eficientizarea acestei activități impune adoptarea unor tehnologii performante, cu consumuri specifice minime.

Urmare a considerentelor de mai sus, în vederea dezvoltării Centralei Termoelectrice Iernut (denumită în continuare CTE Iernut) din cadrul Sucursalei de Producere Energie Electrică (denumită în continuare S.P.E.E. Iernut), s-au întreprins următoarele acțiuni:

1. **Adoptarea, având în vedere mediul economic de la acel moment, a Hotărârii Consiliului de Administrație a S.N.G.N. Romgaz S.A. nr. 26/18.12.2014, art. 6, prin care acesta aprobă:**
 - constituirea unei structuri juridice de tipul asocierii în participație, luând în considerare diminuarea riscurilor aferente Romgaz și accesul la sumele prevăzute în Planul Național de Investiții (PNI);
 - mandatarea Conducerii executive Romgaz pentru întocmirea documentației necesare atribuirii Serviciului de consultanță în vederea selectării unui consultant care, împreună cu Romgaz, va elabora criteriile/procedurile necesare selectării partenerului/investitorului în vederea demarării proiectului de dezvoltare CTE Iernut;
2. **Aprobarea de către Adunarea generală a Acționarilor nr. 1/26 ianuarie 2015, achiziționarea de către Romgaz de servicii de consultanță juridică, asistență și de reprezentare juridică, de specialitate și pentru demararea proiectului de dezvoltare CTE Iernut din cadrul S.P.E.E. Iernut în structura juridică "asociere în participație/joint venture" (Anexa II).**
3. **Derularea, începând cu luna martie 2015 a procedurilor necesare achiziției publice privind Servicii de Consultanță în vederea selectării unui partener pentru realizarea modernizării, în forma juridică de asociere în participație a CTE Iernut:**
 - Elaborarea Caietului de Sarcini;
 - Răspunsuri, clarificări către Autoritatea Națională pentru Reglementarea și Monitorizarea Achizițiilor Publice, (ANRMAP) cu privire la documentația de atribuire;
 - Sedința de deschidere a ofertelor, 08.09.2015;
 - Licitația electronică, 19.10.2015;
 - Contestație depusă la 18.11.2015 de către un ofertant la Consiliul Național de Soluționare a Contestațiilor (CNSC);
 - 10.12.2015 – CNSC respinge ca nefondată contestația depusă de către ofertant și dispune continuarea procedurii de atribuire prin Decizia nr.2117/C42299;

4. **Demararea, începând cu luna decembrie 2015, de către specialiștii S.N.G.N. Romgaz S.A. (denumită în continuare Romgaz, Societatea sau Compania), a procedurilor de întocmire a Dosarului de finanțare pentru accesarea de fonduri nerambursabile din Planul National de Investiții în conformitate cu procedurile și cerințele legale.**

In acest sens, specialiștii Romgaz au derulat acțiuni necesare:

- Actualizării Studiului de Fezabilitate al investiției, care a fost actualizat la luna mai 2016;
- Obținerii **Acordului de Mediu**. Astfel SPEE Iernut a solicitat Agenției pentru Protecția Mediului Mureș evaluarea inițială a investiției, în scopul obținerii Acordului de Mediu. În consecință, APM Mureș a emis **Decizia etapei de evaluare inițială** cu nr.1089/26.02.2016 prin care a stabilit necesitatea declanșării **procedurii de evaluare a impactului asupra mediului și a procedurii de evaluare adecvată** pentru proiectul mai sus menționat. Romgaz a întocmit **memoriu de prezentare** în acest sens, urmând să contracteze din nou servicii pentru întocmirea **Studiului de impact** în vederea continuării procedurii de obținere a Acordului de Mediu. (s-a impus reluarea procedurii de atribuire, în condițiile în care s-a prezentat la licitație un singur prestator care a contestat termenul de realizare a Studiului. În momentul de față, s-a reluat procedura de atribuire).
- Se elaborează documentația necesară **Avizului tehnic de racordare – Transelectrica**, estimându-se a fi finalizată până în data de 15.09.2016.

5. **Semnarea, la 15.01.2016, a Contractului de Servicii de consultanță în vederea selectării unui partener pentru realizarea modernizării, în forma juridică de asocieră în participatie, a CTE Iernut din cadrul SPEE între Romgaz și asocieră formată din KPMG Advisory SRL și Nemoianu, Toncescu, Mihăilă, Olteanu SPRL.**

6. **Adoptarea Hotărârii Consiliului de Administrație a S.N.G.N. Romgaz S.A. nr.8 /24.03.2016, care la art.22 aprobă dezvoltarea Centralei Termoelectrice (CTE) Iernut prin construcția unei centrale noi într-o variantă constructivă, ciclu combinat turbine cu gaz (CCTG) la o putere instalată de maxim 430 MW și eficiență electrică brută la sarcină nominală de minim 55% într-o structură juridică de asocieră în participatie.**

7. **Solicitarea de clarificări de la Autoritatea Națională a Achizițiilor Publice (ANAP)** Având în vedere complexitatea deosebită a Proiectului, Romgaz a solicitat **lămuriri ANAP** cu privire la posibilitatea aplicării procedurii dialogului competitiv și acționarea în consecință conform cu îndrumările autorității sau de a alege una dintre celelalte două proceduri identificate, cuantificând avantajele și dezavantajele, cu efortul de a se încadra în termene, proceduri, negocieri etc.

ANAP își structurează răspunsul mai degrabă către organizarea unei proceduri de atribuire de tip dialog competitiv, având ca rezultanta un contract de achiziție publică, conform adresei nr. 3063/22.04.2016.

8. Informații cu privire la publicarea anunțului pentru atribuirea contractului de achiziție publică: „Dezvoltarea CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze” în Sistemul Electronic Achiziții Publice (SEAP);

Având în vedere publicarea în 23 mai 2016 a Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale și întreruperea în perioada 26.05.2016 – 15.06.2016, de către ANAP a SEAP, Comisia constituită în cadrul Companiei a hotărât aprobarea Documentației de atribuire și informarea CA cu privire la imposibilitatea publicării acesteia în SEAP datorită indisponibilității sistemului până la 15.06.2016.

9. Înaintarea unei propuneri de modificare a prevederilor art. 12 alin. (3) din HG.1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare H.G. 1096/2013, în aplicarea Hotărârii Consiliului de Administrație a S.N.G.N. Romgaz S.A.nr. 11/12.05.2016, având în vedere:

- importanța și impactul pozitiv al noii investiții de la lernut asupra siguranței **Sistemului Energetic Național**, generat de:
 - creșterea și îmbunătățirea condițiilor de stabilitate în tensiune precum și calitatea energiei electrice prin asigurarea unei rezerve importante de putere reactivă pentru reglajul de tensiune;
 - nivelul de adecvanta a **SEN**, dat fiind funcționarea cu un combustibil alternativ celor existente în **SEN**, prin asigurarea alimentării cu energie în perioadele în care există deficit din acest punct de vedere în alte tipuri de centrale (energie hidroelectrică redusă în perioadele de secetă, energie fotovoltaică redusă în perioadele cu nebulozitate ridicată, energie eoliană redusă, în perioadele cu viteze mici ale vântului);
 - compensarea variabilității ridicate a producției de energie electrică din surse de producție regenerabilă prin capacitățile tehnice superioare ale grupurilor cu încărcare/descărcare rapidă;
- oportunitatea accesării fondurilor nerambursabile din contul **PNI**;
- conținutul Dosarului cererii de finanțare, care impune includerea de documente care ar rezulta în urma semnării contractului de lucrări cu partenerul/asociatul selectat de **S.N.G.N. Romgaz SA**, (contractul EPC-Engineering Procurment Construction și structura de finanțare asumată);

- faptul că procedura de selectare a unui partener/asociat care să întrunească condițiile solicitate de către Romgaz în vederea dezvoltării CTE este o procedură complexă și de durată și cu un grad ridicat de risc de nefinalizare în perioadă rămasă până la sfârșitul anului 2016;
- dependența termenului de derulare a procedurii de numărul de candidați calificați și preselecți, de timpul necesar negocierilor, timpul necesar aprobărilor forurilor competente (CA/AGA), eventuale contestații depuse la ANAP;
- existența unui risc destul de ridicat pentru Romgaz, cu consecința neîncadrării în calendarul și termenele legale, foarte strânse generat de posibila întârziere în derularea procedurii de atribuire (reluări, clarificări), datorită negocierilor cu partenerii preselecți, eventualelor contestații;

Inițiativa, a avut ca obiect modificarea art. 12 alin. (3), cu următorul conținut: „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 maximum 2 ani și 6 luni de la data de începere a investiției prevăzută în anexa nr. 3.

Răspunsul Ministerului Energiei, prin adresa nr.261491/31.05.2016, după reiterarea prevederilor din HG 1096/2013 a fost:

" [...], pentru ca SNGN Romgaz SA să beneficieze de finanțare nerambursabilă pentru investiția "Ciclu combinat cu turbine pe gaz" prevăzută în PNI cu an de începere 2014, este necesar să vă conformați prevederilor legislației aplicabile mai sus menționată".

10.Desfășurarea acțiunilor necesare actualizării Studiului de Fezabilitate Modernizarea/retehnologizarea grupurilor energetice din CTE lernut în diverse variante tehnologice

Având în vedere schimbările survenite recent, precum și cele preconizate pentru perspectiva apropiată pe piața de energie electrică și pe cea a gazelor naturale, precum și următoarele caracteristici tehnice:

- Eficiența electrică brută la sarcina nominală a centralei: minim 56%;
- Emisia specifică (tCO₂/MWh): maxim 0,360 tCO₂/MWh;
- Emisii maxime de NO_x: 50 mg/Nmc, CO: 100 mg/Nmc; (conform Directivei 2010/75/UE transpusă prin Legea 278/2013);
- Asigurarea finanțării din surse proprii;

s-a impus ca analiza posibilităților de modernizare/retehnologizare a CTE lernut, variantele tehnologice și financiare să fie fundamentată pe analize referitoare la evoluția în România a:

- consumului de energie electrică;
- pieței de energie electrică;

- pieței de gaze naturale;
- nivelului ratei de actualizare;
- prețului gazelor naturale care vor fi utilizate la producerea de energie electrică;
- Prețurilor și a tarifelor aferente energiei electrice;
- Prețului pentru certificatele de emisii CO₂;

Varianta optimă de investiție identificată prezintă următoarele avantaje:

- O eficiență de producere a energiei electrice, de circa **56%**, în limitele prevăzute de documentele BAT-BREF;
- Instalațiile prevăzute au o bună flexibilitate în funcționare;
- Punerea în funcțiune a instalațiilor prevăzute în varianta optimă poate fi realizată etapizat;

Finanțarea acestei valori de investiție se asigură 100% din surse proprii.

Totodată, în cadrul Actualizării Studiului de Fezabilitate Modernizarea / re tehnologizarea grupurilor energetice din CTE Iernut în diverse variante tehnologice, s-au făcut și analize specifice, acestea specificând în principal următoarele:

10.1. Analiza financiară s-a efectuat pe conturul investiției noi. Metoda utilizată este metoda cost beneficiu, cu luarea în considerare a tehnicii actualizării.

Din analiza fluxului financiar au rezultat următoarele:

- Fluxul financiar al Investiției este pozitiv după finalizarea lucrărilor de investiții.
- Fluxul financiar al Investiției cumulat este pozitiv după primii 9 ani de exploatare (începând cu anul 2029), ceea ce înseamnă că recuperarea investiției din sursele pe care le generează (profit net și amortismente) se face după 9 ani de la punerea în funcțiune.

A fost analizat impactul modificării structurii de finanțare asupra indicatorilor de eficiență. Astfel, analiza financiară s-a elaborat și în condițiile finanțării lucrărilor de investiții din fonduri obținute în baza structurii de finanțare a PNI și fonduri proprii. Ponderea estimată a surselor de finanțare aferente PNI este de 25% din cheltuielile eligibile.

Indicatorii obținuți evidențiază o creștere a rentabilității proiectului de investiții în cazul atragerii fondurilor nerambursabile PNI.

10.2. Analiza economică a evaluat proiectul din punctul de vedere al impactului economic la nivelul societății. Prin urmare, analiza economică a fost efectuată din punctul de vedere al societății în ansamblu și nu doar al proprietarului infrastructurii, ca în cazul analizei financiare.

În analiza economică s-au identificat beneficii externe cuantificabile valoric, rezultate din reducerea de emisii de CO₂ și de NO_x datorită îmbunătățirii eficienței electrice brute.

Din analiza fluxului de venituri și cheltuieli economice s-a observat că după finalizarea lucrărilor de investiții veniturile anuale împreună cu beneficiile externe generate prin implementarea proiectului acoperă în totalitate cheltuielile anuale de exploatare ducând la

obținerea unor valori pozitive ale fluxului de venituri și cheltuieli în fiecare an al perioadei de operare.

În urma analizei indicatorilor rezultați din analiza economică se constată că proiectul este rentabil ($VNAE > 0$, $RIRE >$ rata de actualizare, raportul $B/C-E > 1$, DR mai mică decât perioada de exploatare).

10.3. Analiza de sensibilitate a avut ca obiectiv identificarea variabilelor critice și a impactului potențial al acestora asupra modificării indicatorilor de eficiență financiară.

S-a elaborat analiza de sensibilitate privind variația indicatorilor de eficiență financiară la modificarea valorii de investiție și la modificarea prețului la gaze naturale.

În baza rezultatelor obținute, se pot spune următoarele:

- parametrul "valoarea de investiție" este un parametru critic $VNAF/C$. Acest indicator variază cu mai mult de 1% la o variație a valorii de investiție cu $\pm 1\%$.
- parametrul "preț gaze naturale" este un parametru critic ($VNAF/C$ și $RIRF/C$). Acești indicatori variază cu mai mult de 1% la o variație a prețului gazelor naturale cu $\pm 1\%$.

10.4. Analiza de risc a vizat estimarea distribuției de probabilitate a modificărilor indicatorilor de performanță financiară.

Rezultatele analizei de risc au fost prezentate sub forma distribuției simple a probabilității, a distribuției cumulate a probabilității și a deviației standard pentru indicatorul de eficiență $VNAF/C$.

Toate elementele prezentate mai sus recomandă realizarea investiției detaliate în Studiul de fezabilitate.

11. Urmare a solicitării exprimate de către Consiliul de Administrație, prin Hotărârea acesteia, nr. 11/2016, art. 15 lit. (d), se solicita identificarea unei variante de realizare a proiectului de dezvoltare în cazul în care nu sunt ofertanți la procedura de atragere a unui investitor/partener sau ofertanții au anumite condiții și care nu îndeplinesc toate cerințele Romgaz SA., s-au identificat cinci variante pentru realizarea proiectului de dezvoltare CTE Iernut, din care două au fost înaintate spre analiza Consiliului de Administrație:

Varianta 1. În această variantă obiectul achiziției va fi:

„Realizarea proiectului „la cheie” („turn-key”), respectiv: proiectarea, livrarea echipamentelor și execuția lucrărilor necesare realizării Proiectului - (contract lucrări) cu sau fără Finanțarea Proiectului, în condițiile agreeate de părți în cadrul Acordului de asociere în participație ce va fi încheiat între acestea și va constitui Anexa la Contractul de Lucrări”.

Structura de finanțare în acest caz va fi: Surse proprii Romgaz + PNI + cu sau fără finanțare asociat;

Varianta 2. Un contract de lucrări pentru realizarea proiectului „la cheie” („turn-key”), respectiv: proiectarea, livrarea echipamentelor și execuția lucrărilor necesare realizării Proiectului.

Structura de finanțare în acest caz este: Surse proprii Romgaz + PNI, cu respectarea cerințelor impuse de legislație¹;

În acest caz se va derula imediat o nouă procedură de achiziție. Termenul optimist de încheiere a contractului de mai sus este de 90 de zile de la transmiterea documentației de licitație spre SEAP.

În urma analizei făcute de Consiliul de Administrație în ședința din 23.06.2016 Consiliul de Administrație a S.N.G.N. Romgaz S.A. a decis :

- S.N.G.N. ROMGAZ SA va dezvolta și exploata CTE Iernut, fără încheierea unui contract de asociere în participațiune cu alte persoane fizice sau juridice.**
- S.N.G.N. ROMGAZ SA va finanța investiția privind dezvoltarea CTE Iernut, din surse proprii și prin accesarea fondurilor din PNI.**
- Conducerea executivă va lua toate măsurile necesare pentru încheierea în termen cât mai scurt posibil a contractului de antrepriză de lucrări având ca obiect dezvoltarea CTE Iernut (EPC), în varianta propusă de conducerea executivă, respectiv construcția unei centrale noi, într-o variantă constructivă ciclu combinat cu turbine cu gaz (CCTG) la o putere instalată de max. 430 MW și eficiența electrică brută, la sarcina nominală, de min. 55%.**
- Conducerea executivă va lua toate măsurile necesare pentru ca atribuirea contractului de antrepriză de lucrări (EPC) să respecte întocmai principiile și prevederile legale aplicabile în domeniul achizițiilor sectoriale.**

În acest sens SNGN ROMGAZ SA va proceda la atribuirea unui contract de achiziție publică în sensul prevederilor Legii 99/2016, privind achizițiile publice și a Normelor metodologice de aplicare, aprobate prin HG 395/2016.

*

* * *

¹ Cerința din HG 1096/2013 este că la cererea de finanțare PNI să se atașeze fie un contract încheiat cu societatea EPC (Engineering, Procurement, Construction) fie un contract de furnizare de echipamente principale și/sau furnizori de servicii în valoare de minim 20% din valoarea investiției, fără TVA.

Principalele acțiuni necesare a fi derulate până la sfârșitul anului 2016, în vederea încheierii unui contract de lucrări (EPC) și depunerii dosarului Cererii de finanțare PNI, detaliate în Anexa la prezenta sunt:

- transmiterea documentației de atribuire în Sistemul Electronic de Achiziții Publice (SEAP);
- verificarea documentației și publicarea anunțului de participare de către Agenția Națională de Achiziții Publice (ANAP);
- publicarea anunțului de participare în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JOUE);
- depunerea de oferte;
- evaluarea ofertelor depuse;
- elaborarea și aprobarea raportului de procedură, comunicări, termen de contestație;
- semnarea contractului de lucrări;
- finalizarea și depunerea Dosarului cererii de finanțare PNI la 31.10.2016

În această perioadă se vor face demersurile necesare obținerii celorlalte avize și acorduri necesare implementării proiectului. De asemenea după semnarea Contractului de lucrări EPC, vor începe unele lucrări privind amenajarea terenului, amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială, asigurarea utilităților necesare obiectivului, etc.

Președinte al Consiliului de Administrație

Aurora NEGRUȚ



