



APROB,
Ilie-Gavril BOLOJAN
PRIM-MINISTRU, INTERIMAR

MEMORANDUM

De la: Ilie - Gavril BOLOJAN, ministrul energiei, interimar

Avizat: Oana - Clara GHEORGHIU, viceprim-ministru, interimar

Alexandru NAZARE, ministrul finanțelor, interimar

Tema: „*Exceptarea Electrocentrale București S.A. de la obligația de repartizare a unei cote minime de 90% din profitul net repartizat al anului 2025 sub formă de dividende convenite acționarilor, ce a fost stabilită prin Memorandumul aprobat în cadrul ședinței Guvernului din data de 16 aprilie 2026 cu tema: "Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat", cu mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale București S.A. pentru a hotărâ repartizarea unei cote de 50% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende convenite acționarilor, cu respectarea prevederilor O.G. nr. 64/2001, cu modificările și completările ulterioare*”.

I. Temei legal

Articolul 1, alin. (2³) din O.G. nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar



MINISTERUL ENERGIEI

de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, prevede:

„ (2³) *În cazuri temeinic justificate, prin memorandumuri inițiate de autoritățile publice tutelare și avizate de Ministerul Finanțelor, Guvernul poate aproba exceptarea sau stabilirea unei alte cote decât cea stabilită potrivit alin. (2¹), după caz, cu respectarea prevederilor alin. (1) lit. f), în cazul unor societăți naționale, companii naționale și societăți, cu capital integral sau majoritar de stat, precum și în cazul unor regii autonome înființate de stat, pe baza propunerilor și a impactului economico-financiar prezentat de acestea, în scopul realizării unor investiții cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a acestora. Memorandumurile vor cuprinde, în mod obligatoriu, perioada de desfășurare a investiției.*

II. Scurtă prezentare a Societății ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.

Societatea ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA (ELCEN) este o societate pe acțiuni, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J40/1696/2003, cu CIF RO 15189596, ce își desfășoară activitatea în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv și dispozițiile legale în vigoare, înființată în decembrie 2002, ca filială a S.C. Termoelectrica S.A., prin reorganizarea acestei societăți comerciale, în baza H.G. 1524/2002.

Obiectul principal de activitate al ELCEN, conform codului CAEN, este 3511 - *Producția de energie electrică*, societatea având, ca activitate secundară, și activitatea de *furnizare de abur și aer condiționat* conform cod CAEN 3530.

Capitalul subscris și vărsat integral este 715.834.690 RON, integral vărsat de acționari persoane juridice.

În prezent, **Statul Român prin Ministerul Energiei, este principalul acționar al companiei, deținând 97,51% din acțiuni, restul acțiunilor fiind deținute de SNGN Romgaz (2,49%).**

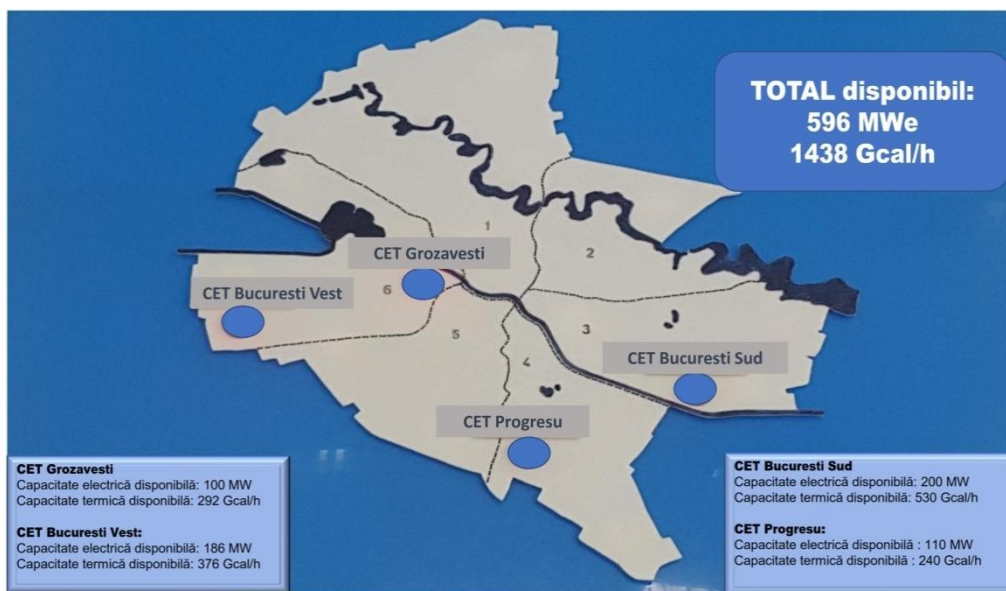
Activitatea de producere a energiei termice, în cogenerare cu energia electrică, este o activitate reglementată desfășurată de ELCEN în baza Licenței emise de A.N.R.E nr. 558/2015 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, valabilă până la 12.03.2028.

ELCEN este cel mai mare producător de energie termică din România (40%) și din București (90%) și are în componență patru termocentrale și o uzină de reparații în București și avea la data de 31.12.2025 un număr de 1770 angajați.

Totodată, ELCEN produce energie electrică în regim de cogenerare și o livrează în Sistemul Energetic Național, asigurând aproape 4% din cota de piață la nivel național.



MINISTERUL ENERGIEI



CET GROZĂVEȘTI	CET BUCUREȘTI VEST	CET BUCUREȘTI SUD	CET PROGRESU
<ul style="list-style-type: none">Puterea termică și cea electrică sunt asigurate de:2 grupuri turbogeneratoare cu condensatie și priză de termoficare de 50 MWe și aprox. 107 MWt fiecare1 cazan cu abur supraîncălzit de 300 t/h.Necesarul de energie termică în perioadele de vârf de consum este asigurat și cu ajutorul agregatelor energetice de vârf, și anume două cazane de apă fierbinte (CAF-uri) – unul în funcțiune, unul în probe pentru punere în funcțiune, de 116 MWt fiecare.	<ul style="list-style-type: none">Puterea termică și cea electrică sunt asigurate de:1 centrală cu ciclul combinat ce are în componență 1 turbină cu gaz de 126.1 MWe și 1 turbină cu abur de 60 MWe. Ciclul combinat produce și 205 MWt. Include, de asemenea, un cazan recuperator cu ardere suplimentară de 269 t/h.Necesarul de energie termică în perioadele de vârf este asigurat și cu ajutorul a două cazane de apă fierbinte (CAF-uri) de 116 MWt fiecare, (unul în funcțiune, unul în probe pentru punere în funcțiune).	<ul style="list-style-type: none">Puterea termică și cea electrică sunt asigurate de:2 turbine cu abur în condensatie și priză de termoficare de 100 MWe și 191,9 MWt fiecare3 cazane cu abur de 420 t/h fiecare.Necesarul de energie termică este asigurat și cu ajutorul a 2 cazane de apă fierbinte (CAF-uri) noi de 116 MWt fiecare aflate în probe tehnologice.	<ul style="list-style-type: none">Puterea termică și cea electrică sunt asigurate de:2 turbine cu abur în contrapresiune, de 50 MWe și 171 MWt fiecare3 cazane cu abur de 420 t/h.Necesarul de energie termică poate fi asigurat și cu ajutorul unui (1) cazan de apă fierbinte (CAF) de 116 MWt până la 31.12.2023.

Instalațiile de bază și vârf din centralele ELCEN funcționează pe gaze naturale.

Producerea de energie termică este un serviciu public care face parte din sfera serviciilor comunitare de utilități publice, care se realizează în sistem centralizat conform prevederilor Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, cu modificările și completările ulterioare și Legii nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare.



MINISTERUL ENERGIEI

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică în Municipiul București (SACET București) este alcătuit dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar și poate fi definit ca ansamblul instalațiilor tehnologice, echipamentelor și construcțiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic și funcțional comun, destinate producerii, transportului și distribuției energiei termice prin rețele termice.

Sistemul centralizat de termoficare din Municipiul București este cel mai mare din țară, asigurând agent termic pentru aproximativ 560.000 de apartamente, reprezentând 8.500 de blocuri și imobile, în care trăiesc 1,5 milioane de locuitori precum și pentru aproximativ 5.400 de instituții, obiective sociale și agenți economici.

Energia termică se livrează la gardul centralelor ELCEN de unde este distribuită prin intermediul Companiei Municipale Termoenergetica București SA, continuatoarea activității desfășurate de RADET București.

În cadrul activității de producere a energiei termice, ELCEN are ca și client **cvasi-exclusiv (99% din total livrări) pe Compania Municipală Termoenergetica SA București**. Aceasta asigură aproximativ 93% din necesarul de agent termic furnizat de către Compania Municipală Termoenergetica SA București pentru sistemul SACET din Municipiul București, 95% dintre consumatori fiind de tip casnic, restul de 5% fiind de tip non-casnic, respectiv social și industrial (instituții publice și agenți economici).

În Municipiul București alimentarea cu energie termică se realizează printr-un sistem centralizat compus din:

- Surse de producere: **ELCEN (93% din capacitatea sistemului SACET din București)**, Societatea Vest Energo S.A., Societatea CTE Grivița SRL, Centralele termice de cvartal un număr de 47, dintre care două se află în proces de dezafectare și CTZ Casa Presei Libere;
- Rețea termică de transport, rețea primară (RTP);
- Rețea termică de distribuție - rețea de distribuție - rețea secundară (RTS);
- Alte bunuri de proprietate publică.

Serviciul public de alimentare cu energie termică asigură aproximativ 72% din necesarul de energie termică al Capitalei. Consumatorii de tip casnic reprezintă 95% dintre consumatorii alimentați, restul fiind de tip social și industrial (instituții publice și agenți economici).



MINISTERUL ENERGIEI

ELCEN are un rol major în producerea și furnizarea de energie termică pentru populația Municipiului București și pentru principalele instituții publice (gradinițe, școli, universități, ministere, e.t.c.), având o pondere mai mare de 90% din necesarul de energie termică asigurat pentru sistemul de termoficare al capitalei, fiind, totodată, din perspectiva energiei electrice, o verigă importantă în Sistemul Energetic Național, în ceea ce privește asigurarea stabilității acestui sistem.

ELCEN în calitate de producător de energie electrică și termică în cogenerare, este menționată la cap. IX *Instituții Responsabile* în Anexa la Hotărârea Guvernului nr. 1491/2024 pentru aprobarea *Strategiei energetice a României 2025-2035*, cu perspectiva anului 2050, din 21.11.2024, fiind parte interesată de Strategia Energetică Națională ca **societate energetică cheie**.

Totodată, așa cum rezultă din Anexa nr. 1 la O.U.G. nr. 98/2010 *privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice*, în sectorul energetic, energia electrică este identificată ca *subsector al infrastructurii critice naționale*.

III. Motivele temeinice care justifică exceptarea Electrocentrale București S.A. de la obligația de repartizare a unei cote minime de 90% din profitul net repartizat al anului 2025 sub formă de dividend

III.1 . Realizarea investiției ce se referă la racordarea la rețeaua TRANSGAZ de transport gaze naturale a CET-urilor ELCEN - obiectivul CET Vest.

Cu privire la necesitatea acestei investiții, arătăm faptul că termocentralele din cadrul ELCEN sunt alimentate cu gaze naturale din rețeaua de distribuție exploatată de DISTRIGAZ SUD Rețele prin intermediul a 4 Stații de Reducere Măsură (SRM) și anume: SRM CTE Vest București, SRM Titan București, SRM 16 Februarie și SRM Măgurele.

Dezavantajele alimentării cu gaze naturale din rețeaua de distribuție sunt:

- De natură financiară, respectiv prețul mai ridicat de procurare a gazelor naturale,
- De natură tehnico-economică, având în vedere presiunea scăzută a gazelor naturale livrate care trebuie apoi ridicată din nou până la parametrii necesari la intrarea în turbina cu gaze a ciclului combinat de la CTE București Vest.

Această situație se va repeta și la CTE București Sud, CTE Grozăvești și CTE Progresu, odată cu implementarea unităților de cogenerare de înaltă eficiență prevăzute în programul investițional al ELCEN.

Având în vedere Programul Investițional al ELCEN în ceea ce privește realizarea de noi capacități de producere a energiei termice și electrice în instalații de cogenerare de înaltă eficiență, precum și luând în considerare că pentru funcționarea turbinelor cu gaze



MINISTERUL ENERGIEI

și a motoarelor termice este nevoie de o presiune mai mare pe partea de alimentare cu gaze naturale (27 bar la intrarea în turbina cu gaze și 10 bar la intrarea în motoare termice față de 0,8 bar la intrarea în instalația de ardere la cazane), **se impune necesitatea alimentării centralelor ELCEN prin intermediul unor Stații de Reglare Măsurare Predare (SRMP) noi, alimentate direct din conductele exploatare de TRANSGAZ.**

Prin racordarea CTE București Vest direct la Sistemul Național de Transport gaze naturale se creează premisele ca la viitoarea rețehnologizare a echipamentelor să poată fi mărită presiunea de intrare, ceea ce duce la randament mai bun al echipamentelor, costuri de exploatare și consumuri mai mici. Prin realizarea acestei investiții considerăm că s-ar realiza economii importante la cheltuielile de exploatare prin scăderea consumurilor de energie electrică a compresoarelor de gaze naturale.

Obiectivele avute în vedere

- Reducerea cheltuielilor de exploatare prin scăderea consumurilor de energie electrică a compresoarelor de gaze naturale.
- Reducerea costului final al energiei produse și livrate ca urmare a achiziționării combustibilului la prețuri avantajoase;
- Posibilitatea rețehnologizării echipamentelor cu unele mai performante (creșterea presiunilor de intrare), ceea ce duce la costuri de operare și consumuri mai mici.

Implementarea acestui proiect poate aduce și alte beneficii care nu au fost cuantificate în această analiză, și anume:

- realizarea unor economii importante în ceea ce privește scăderea valorii investiției în noile echipamente aferente stațiilor de comprimare gaze naturale, necesare unităților de cogenerare cu turbine cu gaze sau motoare termice;
- scăderea cheltuielilor de exploatare prin scăderea consumurilor de energie electrică a compresoarelor de gaze naturale;
- posibilitatea achiziționării combustibilului la prețuri avantajoase, comparativ cu varianta actuală de alimentare prin intermediul rețelelor de distribuție gaze naturale exploatare de Distrigaz Sud.

Cuantificarea acestor beneficii ar putea contribui considerabil la creșterea rentabilității proiectului.

Suprafața totală ocupată temporar cu lucrările pentru realizarea obiectivului corespunzător variantei recomandate este de **6.875mp** din care se va ocupa definitiv o suprafața de **1.225mp** (imprejmuire robinet DN300 + SRM proiectat).

SRM-ul proiectat se va amplasa în incinta CTE București Vest și va ocupa o suprafață de 1200mp, în conformitate cu prevederile Normelor Tehnice pentru proiectarea și execuția conductelor de transport gaze naturale aprobate prin Decizia președintelui A.N.R.E. nr.



MINISTERUL ENERGIEI

118/20.09.2013, lățimea culoarului de lucru pentru montajul conductei DN300 este 11m în terenuri agricole, neproductive și subtraversările de drumuri. Montajul conductei racord (de înaltă presiune) DN300 cu lungimea de 360m se va realiza subteran până la SRM-ul proiectat din incinta CTE București Vest.

Pentru alimentarea celor 2 obiective CTE București Vest (Centrala de Cogenerare și CAF - uri) se va realiza un SRM în incinta CTE prevăzut cu 2 ieșiri distincte astfel:

- ieșire pentru Centrala de Cogenerare și o conductă proiectată DN500, cu lungimea de aproximativ 50m, între SRM-ul proiectat și Centrala de Cogenerare;
- ieșire pentru alimentarea CAF-lor și o conductă proiectată DN600 cu lungimea de aprox. 400 m, între SRM-ul proiectat și Colectorul DN600 care alimentează CAF - urile.

Valoarea totală a investiției, conform Studiului de fezabilitate este de:

Denumire	Valoare fără TVA	Valoare cu TVA
	[lei]	[lei]
Investiție totală	73.240.020,19	87.078.492,24
Din care C+M	3.798.769,78	4.520.536,03

Durata de implementare a obiectivului de investiții este: 36 luni

Finanțarea investiției se va realiza din surse proprii ale Societății, precum și din fonduri parțiale nerambursabile, în măsura în care acestea vor fi disponibile.

Investiția este inclusă în Programul de investiții multianual aferent perioadei 2026-2030, corelat cu capacitatea financiară a Societății și cu alocările bugetare aprobate.

Mențiuni suplimentare:

Racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale gestionat de Transgaz rămâne un pilon central pentru dezvoltarea unei economii durabile. Dintre punctele esențiale care evidențiază importanța acestui proces, amintim:

- **Acces la Sistemul Național de Transport (SNT):** Transgaz gestionează transportul gazelor naturale la nivel național și internațional, oferind o infrastructură robustă și conectivitate extinsă, permițând alimentarea sigură, continuă și constantă cu gaze naturale
- **Capacitate mare de transport:** Transgaz operează Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, care este proiectat să gestioneze volume mari de gaze, potrivite pentru utilizatori industriali și consumatori mari, care necesită volume mari de gaze naturale..
- **Avantaj strategic:** Pentru companiile mari, racordarea la Transgaz poate fi mai avantajoasă din punct de vedere logistic, oferind acces direct la punctele de interconectare cu alte sisteme de transport. Alegerea racordării la Transgaz este o opțiune strategică pentru transportul gazelor naturale, mai ales pentru situațiile de



criza, când din rețeaua de distribuție a Distrigaz sunt alimentați și alți consumatori vitali, iar presiunea din rețea scade. De asemenea, ”tariful de proximitate”, funcție de conjunctura națională și internațională, poate fi modificat, iar rețeaua de distribuție este învechită

- **Flexibilitate operațională:** Racordarea permite companiilor să își extindă sau să își modernizeze activitățile, având acces la resursele necesare pentru dezvoltare. Sistemul de transport al Transgaz este constant modernizat pentru a asigura eficiența, siguranța și fiabilitatea distribuției gazelor naturale.

III.2. Resursele financiare proprii ale ELCEN sunt limitate, având în vedere angajamentele financiare asumate pentru susținerea celor trei proiecte prioritare de cogenerare de înaltă eficiență, finanțate din fonduri europene nerambursabile - Fondul de Modernizare, proiecte care trebuie finalizate până cel târziu în anul 2030, conform obligațiilor contractuale asumate, după cum urmează:

1. Realizarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în C.T.E. Grozăvești

Proiectul prevede realizarea unei capacități energetice cu o putere totală instalată de 32,5 MWe + 41 MWt. Valoarea estimată a investiției este de 600.159.914,99 lei (inclusiv TVA), respectiv 508.715.540,50 lei (fără TVA).

Pentru acest proiect investițional ELCEN a semnat Contractul de Finanțare fonduri nerambursabile - Contractul de finanțare nr. 412/27.11.2024 cu o valoare de 258.597.487,81 lei.

2. Realizarea unor capacități de cogenerare de înaltă eficiență utilizând motoarele termice în C.T.E. Progresu

Proiectul prevede realizarea unei capacități energetice cu o putere totală instalată de 74,2 MWe + 72,8 MWt.

Valoarea estimată a investiției este de 825.849.316,47 lei (inclusiv TVA), respectiv 694.410.032,49 lei (fără TVA).

Pentru acest proiect investițional ELCEN a semnat Contractul de Finanțare fonduri nerambursabile - Contractul de finanțare nr. 413/27.11.2024 cu o valoare de 343.542.787,26 lei.

3. Realizarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în cadrul C.T.E. București Sud

Proiectul prevede realizarea unei capacități energetice cu o putere totală instalată de 275 MWe + 214 MWt. Valoarea estimată a investiției este de 3.587.956.780,31 lei (inclusiv TVA), respectiv 3.024.820.061,00 lei (fără TVA). Pentru acest proiect



MINISTERUL ENERGIEI

investițional s-a semnat Contractul de Finanțare fonduri nerambursabile - Contractul de finanțare nr. 414/27.11.2024 cu o valoare de 1.196.823.614,93 lei.

Sumele necesare pentru implementarea celor 3 proiecte strategice ale societății, *cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a Electrocentrale București S.A.* și, implicit, asupra securității în ceea ce privește furnizarea energiei termice în Municipiul București sunt în valoare totală de **4.227.945.634,00 lei** (fără TVA), din care:

- Fonduri nerambursabile = **1.798.963.890,07 lei**,
- Surse proprii = **474.694.582,15 lei**,
- Împrumut bancar = **1.954.287.161,78 lei**.

În conformitate cu prevederile *Ghidului solicitantului, aferent Fondului pentru modernizare - Programul cheie 5: Cogenerare de înaltă eficiență și modernizarea rețelelor de termoficare - Sprijin pentru modernizarea și realizarea de centrale în cogenerare de înaltă eficiență și pentru modernizarea rețelelor de termoficare, Domeniu de investiții 5.1 - Suport pentru sprijinirea investițiilor de cogenerare de înaltă eficiență - durata de implementare a proiectului trebuie să nu depășească data de 31.12.2030*, această data fiind asumată prin semnarea contractelor de finanțare nerambursabilă.

Necesar finantare pentru obiective de investitii pe anul 2026

Denumirea obiectivului de investiții	Valoarea totală a obiectivului	Valoarea realizată până la finele anului 2025	An 2026					Diferența dintre 90% dividende și 50% dividende 2025 cuvenite bugetului de stat, distribuita pe obiective de investiții în anul 2026	Graficul de realizare a investiției
			Valoarea necesară de finanțat în anul 2026, din care:	Surse proprii de finanțare - din amortizare	Alte surse de finanțare-din fonduri rambursabile	Fonduri europene nerambursabile			
a) Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în CTE Grozăvești	508.715,541	0,000	90.667,453	0,000	50.370,8072	40.296,6457	0,0000	2029	
b) Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în cadrul CTE București Sud	3.024.820,061	0,000	592.469,541	15.825,024	320.358,065	256.286,452	0,000	2030	
c) Implementarea unor capacități de cogenerare de înaltă eficiență utilizând motoarele termice în CTE Progresu	694.410,032	0,000	136.084,585	0,000	75.602,547	60.482,038	0,000	2029	
d) Implementarea unor centrale fotovoltaice, pentru autoconsum – conform FM- Program cheie 1 – Etapa I - CTE Progresu	28.121,358	0,000	28.121,358	20.072,708	0,000	8.048,650	0,000	2027	
e) Reabilitarea sistemelor de măsurare tranzacțională a energiei termice din centralele ELCEN etapa CTE Bucuresti Vest	2.268,050	0,000	2.260,000	2.260,000	0,000	0,000	0,000	2026	
f) Reabilitarea sistemelor de măsurare tranzacțională a energiei termice din centralele ELCEN etapa CTE Bucuresti Grozăvești	2.420,462	0,000	2.420,000	2.420,000	0,000	0,000	0,000	2026	
g) Retehnologizarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de 100 Gcal/h în CTE București Sud - etapa II	34.000,000	0,000	29.393,000	29.393,000	0,000	0,000	0,000	2026	
h) Racordarea la rețeaua TRANSGAZ de transport gaze naturale a CET-urilor ELCEN - Etapa CTE Vest	73.224,020	0,000	35.002,777	1.839,165	0,000	0,000	33.163,612	2028	
i) Implementarea unor instalații de stocare a energiei electrice în centralele ELCEN - etapa CTE Bucuresti Vest	64.988,170	0,000	1.000,000	1.000,000	0,000	0,000	0,000	2028	
j) Implementarea unei instalații de producere a energiei termice în regim de vârf cu funcționare pe gaze naturale în CTE Progresu	35.000,000	0,000	5.000,000	5.000,000	0,000	0,000	0,000	2027	
k) Implementare Sistem Electronic de Securitate	11.340,430	0,000	15.000,000	15.000,000	0,000	0,000	0,000	2026	
TOTAL	4.479.308,124	0,000	937.418,714	92.809,897	446.331,419	365.113,786	33.163,612		

Valoarea necesară de finanțat în anul 2026 este de 937.418,714 mii lei, din care:

-surse proprii respectiv amortizare	92.809,897 mii lei
-fonduri rambursabile (credite)	446.331,419 mii lei
-fonduri nerambursabile obținute din FM	365.113,786 mii lei
-alte rezerve (racordare Transgaz)	33.163,61 mii lei

(suma obținută în urma repartizării unei cote de 50% din profitul net sub forma de dividende repartizată la "alte rezerve" care constituie sursa proprie de finanțare)

După cum se observă mai sus, societatea are în curs de achiziție procedurile privind obținerea surselor rambursabile necesare cofinanțării proiectelor strategice finanțate din fonduri europene nerambursabile - fondul de modernizare.

Precizăm că, la data prezentei societatea are de încasat de la Termoenergetica valoarea de 1.618.794,864 mii lei mii lei, aferența energiei termice livrate în perioada septembrie 2025-aprilie 2026.

La data prezentei se încasează factura aferentă lunii septembrie 2025, cu o întârziere față de data scadenței de 207 zile.

Datorită gradului scăzut de încasare societatea, în afara fondurilor nerambursabile obținute și a surselor proprii - respectiv amortizare, este nevoită să contacteze credite pentru susținerea acestor investiții.

Finanțarea investițiilor se va realiza din surse proprii ale Societății, precum și din fonduri parțiale nerambursabile, în măsura în care acestea vor fi disponibile.

Investiția este inclusă în Programul de investiții multianual aferent perioadei 2026-2030, corelat cu capacitatea financiară a Societății și cu alocările bugetare aprobate.

Resursele financiare proprii ale Societății sunt limitate, având în vedere angajamentele financiare asumate pentru susținerea celor trei proiecte prioritare de cogenerare de înaltă eficiență, finanțate din fonduri europene nerambursabile - Fondul de Modernizare, proiecte care trebuie finalizate până cel târziu în anul 2030, conform obligațiilor contractuale asumate.

În acest context, reorientarea sumei de 33.163.612 lei, reprezentând 40% din profitul net rămas după constituirea rezervei legale, constituie o sursă esențială de finanțare pentru realizarea investiției propuse în perioada următoare. Păstrarea acestui procent din profitul net este necesară pentru asigurarea sustenabilității financiare a Societății, respectarea angajamentelor deja asumate și implementarea în condiții optime a obiectivelor strategice de investiții.



MINISTERUL ENERGIEI

Aspecte de natura financiara

În anul 2025 ELCEN a înregistrat **profit net** în valoare de **127.660 mii lei**, din care a constituit rezerva din scutirea de impozit a profitului reinvestit conform art. 22 din Codul Fiscal în valoare de **53.042 mii lei**.

În acest sens, se prezintă *Calculul rezultatului fiscal total al anului 2025*, după cum urmează:

Denumire indicatori	01.01.2025-31.12.2025 (mii lei)
Rezultat contabil brut	155.355
Cheltuieli impozit amanat	6.522
Venit impozit amanat	2.182
Rezultat contabil (sold cont 121)	151.014
Rezerva legala	0
Rezerva profit reinvestit	53.042
Elemente similare veniturilor	13.635
Venituri neimpozabile	829.725
Cheltuieli nedeductibile	867.060
Rezultat fiscal	201.984
Pierdere fiscala din anii anteriori	0
Rezultat fiscal (profit)	201.984
Impozit profit	32.317
Impozit profit reinvestit	8.486
Bonificatii cf OUG 153/2022	477
Impozit profit (ct 6911)	23.354
Profit net	127.660

În conformitate cu prevederile art. 1, alin. (1) din O.G. 64/2001, cu modificările și completările ulterioare: *”La societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:*

a) rezerve legale;

b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege;

c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți, cu excepția pierderii contabile reportate provenite din ajustările cerute de aplicarea IAS 29 «Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste», potrivit Reglementărilor contabile conforme cu Standardele internaționale de raportare financiară și Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva Comunităților Economice Europene [nr. 86/635/CEE](#) și cu Standardele Internaționale de Contabilitate aplicabile instituțiilor de credit;



MINISTERUL ENERGIEI

c¹) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și a altor costuri aferente acestor împrumuturi externe;

d) alte repartizări prevăzute de lege;

e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;

f) minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;

g) profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit. a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome.

Așa cum rezultă din art. 1, alin. (2) din O.G. 64/2001: *"Profitul se repartizează pentru destinațiile și în cuantumurile prevăzute la alin. (1) lit. e), f) și g), după deducerea sumelor aferente destinațiilor stabilite prin acte normative speciale prevăzute la lit. a), b), c), c¹) și d) ale aceluiași alineat"*.

Conform prevederilor art. 1, alin. (2³) din O.G. 64/2001: *"În cazuri temeinic justificate, prin memorandumuri inițiate de autoritățile publice tutelare și avizate de Ministerul Finanțelor, Guvernul poate aproba exceptarea sau stabilirea unei alte cote decât cea stabilită potrivit alin. (2¹), după caz, cu respectarea prevederilor alin. (1) lit. f), în cazul unor societăți naționale, companii naționale și societăți, cu capital integral sau majoritar de stat, precum și în cazul unor regii autonome înființate de stat, pe baza propunerilor și a impactului economico-financiar prezentat de acestea, în scopul realizării unor investiții cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a acestora. Memorandumurile vor cuprinde, în mod obligatoriu, perioada de desfășurare a investiției"*.

Așa cum rezultă din prevederile art. 1, alin. (2⁴) din O.G. 64/2001: *"Diferența dintre cota stabilită potrivit alin. (2¹) și cea aprobată potrivit dispozițiilor alin. (2³) va fi repartizată la alte rezerve, ca sursă proprie de finanțare, și va fi utilizată exclusiv și în integralitate în scopul finanțării investițiilor cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a acestora"*.



MINISTERUL ENERGIEI

lei											
Cash flow Electrocentrale Bucuresti SA estimat an 2026 cu plata dividende 90%						Cash flow Electrocentrale Bucuresti SA estimat an 2026 cu plata dividende 50%					
Explicatii/luna	Trimestrul I	Trimestrul II	Trimestrul III	Trimestrul IV	Ianuarie-decembrie 2026	Trimestrul I	Trimestrul II	Trimestrul III	Trimestrul IV	Ianuarie-decembrie 2026	
I Sold initial disponibil	983.597.138	491.909.735	305.119.128	-14.851.930	-1.197.927.310	983.597.138	491.909.735	305.119.128	18.311.681	-1.164.763.699	
A Intrari de lichiditati (1+2+3+4+5)	1.265.133.133	705.278.638	440.659.661	1.102.760.375	3.513.831.807	1.265.133.133	705.278.638	440.659.661	1.102.760.375	3.513.831.807	
1 din vanzari, din care:	1.031.560.815	493.292.959	215.193.743	947.294.457	2.687.341.974	1.031.560.815	493.292.959	215.193.743	947.294.457	2.687.341.974	
-energie electrica	490.772.016	213.029.282	53.187.865	571.437.791	1.328.426.954	490.772.016	213.029.282	53.187.865	571.437.791	1.328.426.954	
-energie electrica bonus	161.108.912	15.106.212	18.005.878	175.856.666	370.077.668	161.108.912	15.106.212	18.005.878	175.856.666	370.077.668	
-energie termica populatie si noncasnici la nivel an 2021	379.679.887	265.157.465	144.000.000	200.000.000	988.837.352	379.679.887	265.157.465	144.000.000	200.000.000	988.837.352	
2 Incasari din chirii	318.230	318.230	318.230	318.230	1.272.920	318.230	318.230	318.230	318.230	1.272.920	
3 Incasari subventie 72,54%	222.906.400	198.519.761	212.000.000	142.000.000	775.426.161	222.906.400	198.519.761	212.000.000	142.000.000	775.426.161	
4 Alte incasari	10.347.688	13.147.688	13.147.688	13.147.688	49.790.752	10.347.688	13.147.688	13.147.688	13.147.688	49.790.752	
Total disponibil (I+A)	2.248.730.271	1.197.188.373	745.778.789	1.087.908.445	2.315.904.497	2.248.730.271	1.197.188.373	745.778.789	1.121.072.056	2.315.904.497	
B Utilizari numerar din exploatare	1.756.758.073	883.039.245	670.984.592	1.372.342.504	4.683.124.414	1.756.758.073	883.039.245	670.984.592	1.372.342.504	4.683.124.414	
1 Cheltuieli cu materii prime aferente activitatii desfasurate(gaz natural, transport, distributie)	605.934.144	457.588.436	369.447.732	887.271.386	2.320.241.698	605.934.144	457.588.436	369.447.732	887.271.386	2.320.241.698	
2 Materiale consumabile	15.805.020	23.700.270	24.607.770	18.727.170	82.840.230	15.805.020	23.700.270	24.607.770	18.727.170	82.840.230	
5 Cheltuieli cu salariile	62.878.000	61.711.000	62.149.000	63.191.000	249.929.000	62.878.000	61.711.000	62.149.000	63.191.000	249.929.000	
6 FASC	3.144.000	3.086.000	3.107.000	3.159.000	12.496.000	3.144.000	3.086.000	3.107.000	3.159.000	12.496.000	
7 Tichete de masa	3.808.000	3.621.000	3.459.000	3.852.000	14.740.000	3.808.000	3.621.000	3.459.000	3.852.000	14.740.000	
8 Alte cheltuieli cu personalul inclusiv contributii	4.536.000	11.492.000	4.037.000	4.110.000	24.175.000	4.536.000	11.492.000	4.037.000	4.110.000	24.175.000	
9 Obiecte de inventar	1.051.490	1.344.310	851.840	444.070	3.691.710	1.051.490	1.344.310	851.840	444.070	3.691.710	
10 Marfa	25.082.090	27.416.180	18.321.820	23.232.000	94.052.090	25.082.090	27.416.180	18.321.820	23.232.000	94.052.090	
11 Paza	5.445.000	5.445.000	5.445.000	4.235.000	20.570.000	5.445.000	5.445.000	5.445.000	4.235.000	20.570.000	
12 Apa si en el din afara	29.797.460	25.365.230	24.743.290	28.477.350	108.383.330	29.797.460	25.365.230	24.743.290	28.477.350	108.383.330	
13 Cheltuieli comisionare si onorarii	18.751	100.000	6.213.350	150.000	6.482.101	18.751	100.000	6.213.350	150.000	6.482.101	
14 Reparatii/Intretinere	6.884.900	29.161.000	33.999.790	40.441.830	110.487.520	6.884.900	29.161.000	33.999.790	40.441.830	110.487.520	
15 Alte impozite si taxe	6.013.181	4.096.819	1.892.000	2.745.000	14.747.000	6.013.181	4.096.819	1.892.000	2.745.000	14.747.000	
16 TVA de platit	33.219.795	20.000.000	20.000.000	0	73.219.795	33.219.795	20.000.000	20.000.000	0	73.219.795	
17 Impozit pe profit	8.449.005	8.500.000	8.500.000	10.500.000	35.949.005	8.449.005	8.500.000	8.500.000	10.500.000	35.949.005	
18 Alte cheltuieli cu bunuri si servicii	7.086.782	16.500.000	15.400.000	8.980.038	47.966.820	7.086.782	16.500.000	15.400.000	8.980.038	47.966.820	
19 Impozit cladiri si terenuri	0	7.753.000	0	0	7.753.000	0	7.753.000	0	0	7.753.000	
21 Accize gaze si alte accize	2.730.000	2.645.000	1.171.000	2.094.000	8.640.000	2.730.000	2.645.000	1.171.000	2.094.000	8.640.000	
22 Certificat CO2 pentru conformare an 2025	501.331.455	0	0	0	501.331.455	501.331.455	0	0	0	501.331.455	
23 Certificat CO2 2026	433.543.000	173.514.000	67.639.000	270.732.660	945.428.660	433.543.000	173.514.000	67.639.000	270.732.660	945.428.660	
C Cheltuieli pentru investitii (surse atrase/platite) - investitii noi, din care:	0	9.000.000	15.000.000	913.418.714	937.418.714	0	9.000.000	15.000.000	913.418.714	937.418.714	
TRANSGAZ	0	0	0	73.224.020	73.224.020	0	0	0	73.224.020	73.224.020	
D Cheltuieli financiare, din care:	62.463	30.000	28.000	74.537	195.000	62.463	30.000	28.000	74.537	195.000	
dobanzi	0	20.000	18.000	22.000	60.000	0	20.000	18.000	22.000	60.000	
diferente curs	62.463	10.000	10.000	52.537	135.000	62.463	10.000	10.000	52.537	135.000	
E Dividende	0	0	74.618.127	0	74.618.127	0	0	41.454.516	0	41.454.516	
G Total utilizari numerar (B+C+D+E+F)	1.756.820.536	892.069.245	760.630.719	2.285.835.755	5.695.356.255	1.756.820.536	892.069.245	727.467.108	2.285.835.755	5.662.192.644	
H Flux net de lichiditati (A-G)	-491.687.403	-186.790.607	-189.971.058	-1.183.075.380	-2.181.524.448	-491.687.403	-186.790.607	-286.807.447	-1.183.075.380	-2.148.360.837	
II Sold final disponibil (I+H)	491.909.735	305.119.128	-14.851.930	-1.197.927.310		491.909.735	305.119.128	18.311.681	-1.164.763.699	0	

În acest context, se reține faptul că, repartizarea profitului înregistrat de ELCEN în anul 2025, în valoare de 127.660 mii lei, așa cum a fost prezentat mai sus în *Calculul rezultatului fiscal total al anului 2025*, se realizează conform prevederilor O.U.G. nr. 64/2001 cu completările și modificările ulterioare, după cum urmează:

- 0 lei rezerva legală;
- 53.042 mii lei rezerva din scutirea de impozit a profitului reinvestit conform art.22 din Codul Fiscal (reprezintă facilitate fiscală prevăzută de lege);
- 0 mii lei acoperire pierderii contabile rămasă neacoperită de la exercițiile financiare din anii anteriori;
- 8.291 mii lei participarea salariaților la profit.



MINISTERUL ENERGIEI

Profit rămas de repartizat, după deducerile de mai sus, este de 74.618 mii lei, care se reîntregește cu provizionul creat pentru participarea salariatilor la profit de 8.291 mii lei.

În acest sens, profitul rămas de repartizat de către ELCEN este de 82.909 mii lei.

Cu privire la acest profit în valoare de 82.909 mii lei, în raport de prevederile art. 1, alin. (2³) din O.G. 64/2001, se justifică necesitatea exceptării ELCEN de la obligația de repartizare a unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende, însă, cu respectarea prevederilor art. 1), alin. (1) lit. f) din O.G. 64/2001, în baza cărora ELCEN să repartizeze o cotă de 50% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende convenite acționarilor.

Ținând cont de cele de mai sus, propunerea formulată de ELCEN este de a se realiza următoarea repartizare a profitului net realizat al anului 2025, sub formă de dividende convenite acționarilor:

- 41.454 mii lei, sub formă de dividende în valoare brută (50% din profitul net rămas după acoperirea rezervei), din care:

- Statul Român prin Ministerul Energiei (97,51%) - 40.421 mii lei;
- SNGN Romgaz S.A. (2,49%) - 1.033 mii lei;

- 33.164 mii lei (40% din profitul net rămas după acoperirea rezervei), se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare pentru realizarea unor investiții cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a Electrocentrale București S.A. în perioada următoare.

În acest context, impactul economico - financiar este următorul:

1. valoarea care se repartizează sub formă de dividende brute, se reduce cu 33.164 mii lei, de la 74.618 mii lei la 41.454 mii lei;

2. valoarea care se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare pentru investiții ulterioare, crește cu 33.163.612 lei.

IV. CONCLUZII

Exceptarea ELCEN de la obligația de repartizare a unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende stabilită prin Memorandumul aprobat de Guvernul României în cadrul ședinței din data de 16 aprilie 2026, cu respectarea, însă, a prevederilor art. 1, (1) lit. f) din O.G. 64/2001 în scopul realizării unor investiții cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității, va avea ca efect reorientarea sumei



MINISTERUL ENERGIEI

de 33.163.612 lei, reprezentând 40% din profitul net rămas după constituirea rezervei legale, pentru finanțarea investiției strategice privind racordarea la rețeaua Transgaz de transport gaze naturale a CET-urilor ELCEN - obiectivul CET Vest, cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a societății. Investiția are o durată de implementare de 36 luni și este inclusă în Programul de investiții multianual aferent perioadei 2026-2030, corelat cu capacitatea financiară a Societății și cu alocările bugetare aprobate.

V. PROPUNERI

Având în vedere cele prezentate și necesitatea exceptării de la prevederile Memorandumului aprobat în temeiul art.1 alin. (2¹) din O.G. nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome în ședința Guvernului din data de 16.04.2026, în temeiul art.1 alin. (2³) corelat cu alin. (2¹) din O.G. nr. 64/2001, propunem spre aprobare Guvernului următoarele:

- a) autorizarea Ministerului Energiei în vederea mandatării reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor Societății ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A., prin ordin al Ministrului Energiei, pentru a vota repartizarea de dividende într-o cotă de 50% din profitul repartizabil aferent exercițiului financiar încheiat la 31.12.2025, conform prevederilor art. 1, alin. (1) lit. f) din O.G. 64/2001, în scopul realizării unor investiții cu impact major în menținerea/dezvoltarea activității economice a societății.
- b) diferența dintre sumele reprezentând o cotă de 90% din profitul repartizabil aferent exercițiului financiar al anului 2025, stabilit prin Memorandumul aprobat în ședința Guvernului din data de 16.04.2026 și cea din prezenta propunere, se repartizează la alte rezerve, ca sursă proprie de finanțare, și va fi utilizată exclusiv și în integralitate în scopul finanțării investițiilor cu impact major în menținerea sau dezvoltarea activității economice a acestora, în condițiile art.1 alin. (2⁴) din O.G. nr. 64/2001;
- c) suma reprezentând diferența determinată potrivit literei b), ramasă neutilizată sau neangajată la finele exercițiului financiar al anului 2026, se virează sub formă de dividende convenite acționarilor în termen de 60 de zile de la încheierea exercițiului financiar.