

## CUPRINS

Formular 1 Formular Propunere tehnică .....	2
Anexa la Propunerea tehnică .....	9
Formular 2 Formular Propunere financiară .....	10
Anexă la Propunere financiară.....	12
Formular 3 Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 59-60 din Legea nr. 98/2016.....	16
Formular 4 Declarație privind respectarea obligațiilor din domeniile mediului, social și a relațiilor de muncă .....	18
Formular 5 Declarație pe proprie răspundere privind beneficiarii reali .....	19
Formular 6 Raport de ajustare/actualizare a prețului .....	21



## Formular 1 Formular Propunere tehnică

Nume ofertant.....

Anunț de participare.....

Lot....

### Formular Propunere tehnică

Către

DIRECȚIA DE INVESTIGARE A INFRACTIUNILOR DE CRIMINALITATE ORGANIZATĂ ȘI TERORISM

*(NOTA 1: Se va păstra întocmai formatul din prezentul formular. Textul cu caractere italice reprezintă instrucțiuni pentru ofertanți și se va elimina din documentul final. PROPUNEREA TEHNICĂ NU TREBUIE SĂ CONȚINĂ INFORMAȚII CU PRIVIRE LA PREȚURI)*

Toate informațiile solicitate în cele ce urmează reprezintă componente-cheie și obligatorii ale propunerii tehnice și sunt prezentate și descrise la un nivel de detaliere corespunzător.

Prezentarea unei propuneri tehnice care nu include informațiile solicitate de către DIICOT ca răspuns la cerințe funcționale minime / extinse poate atrage neconformitatea ofertei.

Formularul reprezintă informațiile prezentate ca fundament pentru evaluarea propunerii tehnice conform metodologiei stabilite prin documentația de atribuire în corelație cu cerințele minime din caietul de sarcini, demonstrarea îndeplinirii cerințelor minime/extinse și corespondența cu cerințe funcționale minime/extinse, obținerea unui punctaj ca urmare a aplicării criteriului de atribuire și evidențierea beneficiilor pe care le oferă autorității contractante.

Anexele la formularul de ofertă tehnică reprezintă documentele minime solicitate prin prezentul caiet de sarcini, declarații și orice alte documente pentru susținerea ofertei prezentate.

După examinarea întregului caietului de sarcini, prezentăm următoarea propunere tehnică care ia în considerare toate cerințele autorității contractante din caietul de sarcini.

#### A. Cerințe de performanță și funcționale minime

*Rezumat. (Operatorul va descrie elementele esențiale ale propunerii tehnice, subliniind avantajele competitive ale ofertei propuse. Ofertantul nu va transmite suplimentar informații ce nu se regăsesc în conținutul propunerii tehnice și nici nu va atribui informațiilor din propunerea tehnică un alt sens decât cel care reiese din includerea informației respective în conținutul propunerii tehnice. Unde este cazul, opțiunea DA/NU va fi detaliată, astfel încât să reiasă clar modalitatea de îndeplinire a cerinței respective.)*



Loturi	Cerințe solicitate				Oferta
	Produs oferit	Cantitate minimă oferită (kWh)	Cantitate maximă oferită (kWh)	Loc de livrare (POD)	
Lot 1	Energie electrică activă MT	935.000	1.581.000	București, strada Sfânta Vineri nr. 33, Sector 3, cod poștal 030203	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
Lot 2	Energie electrică activă JT	196.000	375.000	Călărași, str. Progresului nr. 23, bl. B34, et. 4, jud. Călărași, cod poștal 910001 Alba Iulia, Str. Morii nr. 8, județ Alba, cod poștal 510087 Bacău, Str. Cezar Bolliac nr. 3, jud. Bacău Piatra Neamț, Bd. Mihai Eminescu nr. 7, jud. Neamț, cod poștal 610028 Sfântu Gheorghe, str. Kós Károly nr. 34, jud. Covasna, cod poștal 520055 Cluj-Napoca, str Gheorghe Marinescu nr. 31, județ Cluj Baia Mare, str. Tineretului nr. 2A, jud. Maramureș, cod poștal 430161 Galați, str. Mihai Bravu nr. 11, jud Galați, cod poștal 800208 Iași, str. Roșcani nr. 5, județ Iași, cod poștal 700141 Vaslui, str. Vasile Alecsandri nr. 1, jud Vaslui, cod poștal 730104 Str Vasile Alecsandri, nr. 1, loc. Vaslui, jud Vaslui, POD Buzău, str. Alexandru Golescu nr. 2, jud Buzău cod poștal 120018 Târgoviște, str. Nicolae Filipescu nr. 59, jud Dâmbovița	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
Nr crt	Cerințe de performanță și funcționare minime ambele loturi (Lotul 1 și Lotul 2)				Cerințe de performanță și funcționare oferite DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
1	Cantitățile minime și maxime care fac obiectul procedurii de atribuire reprezintă estimări ale cantităților evaluate de autoritatea contractantă, fiind supuse potențialelor ajustări provenite din consumurile reale, nevoile concrete de consum, conjunctura mediilor extern și intern în care funcționează				DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>



2	<p>autoritatea contractantă, activitățile de organizare, reorganizare și înființare/desființare a punctelor de consum, consumatorii de energie și activitățile generatoare de consum a autorității contractante și alți factori care pot influența consumul de energie electrică al, precum modificările legislative. Cantitățile de energie ce urmează a fi contractate sunt estimate, iar acestea pot fi mai mici sau mai mari decât cele comunicate prin documentația de atribuire, nedând promitentului-furnizor/contractant dreptul la despăgubiri și fără ca promitentul-furnizor devenit contractant să poată emite vreo pretenție în acest sens.</p>	
	Contractantul are obligația:	
	a) să asigure furnizarea cantității de energiei electrice solicitată în conformitate cu avizele tehnice de racordare și certificatele de racordare emise de OD, pe toată durata de valabilitate a contractelor subsecvente	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	b) să asigure contractarea serviciului de transport și distribuție de la OD aferent	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	c) să furnizeze energie electrică în conformitate cu Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 13/2023, și Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	d) să includă în prețul oferit costurile aferente reglementate	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	e) să își asume integral responsabilitatea financiară și operațională pentru toate dezechilibrele rezultate din diferențele dintre consumul prognozat și consumul real al autorității contractante	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	<p>f) să asigure intermedierea relației cu operatorul de distribuție, potrivit cu Condițiile asociate licenței de furnizare și cu prevederile Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, aprobate prin ordin ANRE, în vigoare, urmărind:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ să fie asigurată gestionarea grupurilor de măsurare și asigurarea echipamentelor de măsurare a energiei electrice în conformitate cu reglementările legale în vigoare, inclusiv instalarea, verificarea, întreținerea, repararea și înlocuirea acestora, asigurând funcționarea corectă. Cheltuielile ocazionale de înlocuirea unităților de măsurare (contoarelor) existente, dacă este cazul, vor fi suportate de OD, conform reglementărilor aplicabile;</li> <li>➤ să fie stabilită, de comun acord cu autoritatea contractantă, planificarea datelor și duratelor reviziilor programate ale echipamentelor și instalațiilor de racordare, conform prevederilor legale aplicabile în vigoare;</li> <li>➤ să fie anunțată autoritatea contractantă despre întreruperile programate în furnizarea energiei electrice, în termenul legal, conform prevederilor legale în vigoare, inclusiv celor prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare;</li> <li>➤ să fie asigurată continuitate în alimentarea cu energie electrică a punctelor de consum în limitele nivelului de siguranță, durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor avarii în instalațiile OD fiind în concordanță cu prevederile Avizelor tehnice de racordare/Certificatele de racordare, corelat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE;</li> <li>➤ să fie asigurată citirea echipamentelor de măsurare, cu respectarea reglementărilor în vigoare și să asigure transmiterea datelor citite în vederea decontării consumului de energie electrică în formatul și termenii stabilite prin reglementările ANRE în vigoare.</li> </ul>	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	g) să asigure un punct unic de contact permanent (telefon și e-mail dedicat) pentru gestionarea comunicării, a incidentelor și plângerilor	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	h) la solicitarea autorității contractante, să solicite și să colaboreze cu OD pentru remedierea deranjamentelor în termenele prevăzute de reglementările ANRE. Întreruperile/evenimentele/incidentele din rețea se remediază de către OD, cu respectarea Standardului de performanță	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>



	pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin ordin ANRE, în vigoare	
	i) să corecteze datele de măsurare în cazul diferențelor între punctul de măsurare și cel de delimitare, conform procedurii ANRE privind corecția datelor de măsurare.	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
3	Furnizarea energiei electrice ce va face conform avizelor tehnice de racordare/certificatelor de racordare (POD). Pe parcursul derulării acordului-cadru și a contractelor subsecvente, lista punctelor de consum poate fi modificată (prin adăugare, eliminare sau relocare), ca urmare a reorganizării instituționale, relocării sediilor etc. Contractantul este obligat să asigure continuitatea alimentării și la noile puncte comunicate, în condițiile tehnice și de calitate prevăzute de reglementările ANRE.	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
4	Promitentul-furnizor/contractantul asigură, pe întreaga durată a acordului-cadru și a contractelor subsecvente de furnizare a energiei electrice, personal dedicat gestionării relației contractuale cu promitentul-achizitor/autoritatea contractantă, având rolul de a monitoriza, coordona și soluționa în mod operativ toate aspectele legate de furnizare, facturare, comunicare și intervenții. Promitentul-furnizor asigură continuitatea personalului dedicat pe toată durata acordului-cadru, inclusiv a contractelor subsecvente care se execută în afara perioadei de valabilitate a acordului-cadru. Orice modificare a personalului desemnat va fi notificată promitentului-achizitor în termen de 3 zile lucrătoare.	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
5	Pe întreaga durată a acordului-cadru și a contractelor subsecvente, promitentul-furnizor/contractantul va asigura și un serviciu permanent de voce și date, reprezentat de:	
	a) un centru de telefonie, respectiv call-center, cu posibilitatea înregistrării numărului de apeluri și a timpilor de așteptare, prevăzut cu cel puțin o linie telefonică cu un număr de apel gratuit pentru transmiterea indexului autocitit și o linie telefonică cu tarif normal, disponibil cu operator uman, minimum 12 ore în zilele lucrătoare	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	b) pagină proprie de internet și/sau aplicație. Contractantul trebuie să pună la dispoziția autorității contractante un site și/sau o aplicație prin care pot fi accesate gratuit următoarele informații: vizualizarea anexelor facturilor și a consumului de energie electrică, inclusiv eventualele penalități plătite de acesta menționate în cadrul facturii; consultarea istoricului și a situației ultimelor 12 facturi emise; lista indexurilor utilizați pentru emiterea facturii; situația soldului la zi al autorității contractante; situația consumului de energie de la o perioadă la alta. Prin site/aplicație, autoritatea contractantă poate transmite indexurile și eventualele sesizări. Conform reglementărilor aplicabile, autoritatea contractantă va avea posibilitatea de a crea cont pe website-ul OD, unde va avea acces la informațiile privind punctele de măsurare aferente locurilor de consum deținute	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
	c) adresă de poștă electronică, conform prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin ordin ANRE, în vigoare	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
6	Conform prevederilor Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordin ANRE, în vigoare, contractantul comunică autorității contractante prin intermediul facturii și a paginii de internet proprie, numărul postului telefonic pus la dispoziție de către OD la care este racordat locul de consum, unde autoritatea contractantă poate anunța direct întreruperile în alimentarea cu energie electrică a centrului de telefonie, respectiv call-center, cu posibilitatea înregistrării numărului de apeluri și a timpilor de așteptare, prevăzut cu cel puțin o linie telefonică cu un număr de apel gratuit pentru transmiterea indexului autocitit și o linie telefonică cu tarif normal, disponibil cu operator uman, minimum 12 ore în zilele lucrătoare	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
7	Modul de determinare a energiei electrice furnizate aferente unei perioade de facturare se realizează conform Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin ordin ANRE, iar regularizarea consumului se face periodic, prin citirea contorului de către OD, conform aceluiași prevederi regulamentare	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
8	În situația rezilierii acordului-cadru sau a unui contract subsecvent, DIICOT poate aplica dispozițiile Legii nr. 123/2012 și ale reglementărilor ANRE privind schimbarea promitentului-furnizor/contractantului, fără pretenții suplimentare din partea promitentului-furnizor/contractantului, cu excepția	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>



	<p>obligățiilor aferente perioadei de furnizare efectiv prestată.</p> <p>Promitentul-furnizor/contractantul are obligația de a coopera cu operatorul de distribuție (OD) și cu noul furnizor, în condițiile prevăzute de Ordinele ANRE, pentru asigurarea tranziției fără întreruperea alimentării</p>	
9	În cazul modificărilor legislative în urma cărora prețul se modifică de drept, OE va comunica la adresa de e-mail a autorității contractante declarată în acordul-cadru în 3 zile lucrătoare Raportul de ajustare/actualizare a prețului conform Formularului 6 din anexa Formulare la caietul de sarcini.	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
10	În cazul modificării prețului, în condițiile caietului de sarcini, ca urmare a modificării ROPEX_FM_M, OE va comunica la adresa de e-mail a autorității contractante declarată în acordul-cadru, până la sfârșitul zilei primei zile lucrătoare a lunii, Raportul de ajustare/actualizare a prețului conform Formularului 6 din anexa Formulare la caietul de sarcini.	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
11	Pentru analiza eficienței energetice a locurilor de consum, autoritatea contractantă poate solicita un raport de consum detaliat ce cuprinde curba de sarcină cu valori orare. Contractantul are obligația de a livra acest raport în 10 zile de la solicitarea transmisă în conformitate cu prevederile documentației de atribuire.	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>

#### B. Cerințe de performanță extinse

Loturi	Cerințe solicitate			Oferta
	Produs oferit	Cantitate minimă oferită (kWh)	Cantitate maximă oferită (kWh)	
Lot 1	Energie electrică activă MT	935.000	1.581.000	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
Lot 2	Energie electrică activă JT	196.000	375.000	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
Nr crt	Cerințe de performanță și funcționare minime ambele loturi (Lotul 1 și Lotul 2)			Cerințe de performanță și funcționare oferite



1	<p>Ofertantul va prezenta în cadrul propunerii tehnice o declarație pe proprie răspundere privind procentul de energie electrică provenită din surse regenerabile de energie (E-SRE), ce va fi livrată în baza acordului-cadru. În cadrul propunerii tehnice nu se solicită prezentarea etichetei energiei electrice.</p> <p>Ofertele pentru care procentul de E-SRE este egal cu sau mai mic de 32,4%, vor fi considerate conforme, dar se punctează cu 0 (zero) puncte. Ofertele cu procentul de E-SRE mai mare de 65% nu se punctează suplimentar.</p> <p>Verificare: Îndeplinirea cerinței este verificată prin punerea la dispoziția autorității contractante a etichetei energiei electrice elaborate și transmise în condițiile Regulamentului de etichetare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 61/2016. Eticheta energiei electrice pentru perioada de referință va fi publicată de către contractant pe pagina proprie de internet, până la data de 31 iulie a anului următor. În cazul în care contractantul nu va susține/demonstra cel puțin nivelul declarat al procentului de E-SRE, prin prezentarea etichetei energiei electrice, va fi penalizat conform clauzelor specifice din acordul-cadru.</p>	.....%
---	--	--------

#### C. Timp de disponibilitate a produsului pentru ambele loturi

Nr crt	Cerință caiet de sarcini	Cerințe de performanță și funcționare oferite
1	Timpul de furnizare a energiei electrice și disponibilitate a produsului este pe toată perioada de derulare a contractelor-subsecvente, 24 de ore/zi, 7 zile din 7, inclusive sărbătorile legale.	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
2	Pentru situațiile în care furnizarea energiei electrice în parametrii contractați este întreruptă sau deficitară, astfel cum aceste situații sunt descrise în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023, în vigoare, contractantul i se vor aplica sancțiunile prevăzute în Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, capitolul Plata compensațiilor pentru nerespectarea nivelurilor garantate ale indicatorilor de calitate pentru activitatea de furnizare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021, în vigoare, precum și în formularul clauzelor contractuale care fac parte din documentația de atribuire	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
3	Acordul-Cadru va fi valabil de la data semnării acestuia pentru o perioadă de 15 luni. Finalizarea acordului-cadru este supusă unei clauze rezolutorie, fără efect retroactiv asupra produselor deja livrate prin contracte subsecvente, care poate fi invocată exclusiv în ultimele 3 luni de valabilitate ale acordului-cadru. Autoritatea contractantă (promitentul achizitor) poate înceta acordul-cadru înainte de termen, oricând pe parcursul ultimelor 3 luni de valabilitate ale acordului-cadru, fără efecte asupra contractului subsecvent în vigoare, prin denunțare unilaterală, în situația în care există un acord-cadru centralizat încheiat de ONAC, în care autoritatea contractantă are rol de utilizator principal	DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>

#### D. Garanție pentru ambele loturi

Nr crt	Cerință caiet de sarcini	Cerințe de performanță și funcționare
--------	--------------------------	---------------------------------------



		ofertate
1	<p>Garantarea calității și continuității (standarde tehnice).</p> <p>a) respectarea standardului de performanță: contractantul are obligația legală să respecte standardele de calitate a activității de furnizare (informații facturate, preluare apeluți, termen de răspuns la sesizări). Autoritatea contractantă are dreptul să primească compensații/dobânzi penalizatoare pentru nerespectarea, de către contractant, a nivelurilor garantate ale indicatorilor de calitate pentru activitatea de furnizare. Compensațiile solicitate de către autoritatea contractantă se determină conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.</p> <p>b) continuitatea furnizării: contractantul garantează continuitatea în alimentare, cu excepția situațiilor de forță majoră sau a întreruperilor planificate/accidentale în rețeaua de distribuție, care trebuie notificate prealabil. Autoritatea contractantă are dreptul să primească compensații pentru nerespectarea de către OD a indicatorilor de continuitate a furnizării energiei electrice și a indicatorilor de calitate tehnică a energiei electrice, precum și a indicatorilor de calitate comercială a serviciului de distribuție stabiliți în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare, dar și ca urmare a întreruperilor datorate unor erori în operarea rețelelor electrice ale OD.</p> <p>c) garanția de origine: document electronic care are rolul unic de a furniza unui client final dovada că o pondere sau o cantitate de energie furnizată acestuia a fost produsă din surse regenerabile (OUG nr. 163/2022 art. 2 pc. 12)</p> <p>d) compensații: în cazul nerespectării indicatorilor de performanță, contractantul este obligat să plătească compensații/penalizări autorității contractante, conform prevederilor acordului-cadru. Compensațiile se acordă conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, respectiv Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin ordine ANRE, în vigoare. Plata compensației nu îngădește dreptul autorității contractante de a solicita și primi despăgubiri de la OD pentru daunele provocate acestuia din cauza nerespectării obligațiilor de către OD privind calitatea tehnică și continuitatea în alimentarea cu energie electrică.</p>	<p>DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/></p> <p>DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/></p> <p>DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/></p>
2	<p>Obligații tehnice ale contractantului</p> <p>a) acces la rețea: asigurarea accesului autorității contractante la rețelele electrice de interes public</p> <p>b) gestionarea locurilor de consum: menținerea contractului de furnizare și a anexelor aferente locurilor de consum</p>	<p>DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/></p> <p>DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/></p>

#### E. Monitorizarea acordului-cadru și al contractelor subsecvente

	Cerință caiet de sarcini	Cerințe de performanță și funcționare oferitate
Monitorizarea relației contractuale din perspectiva activității contractantului se face conform capitolelor specifice din Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.		DA <input type="checkbox"/> NU <input type="checkbox"/>
OE monitorizează piața energiei electrice (OPCOM) și legislația relevantă cu implicații asupra elementelor componente ale prețului acordului-cadru, pentru a propune ajustarea/actualizarea acestuia.		



Anexa la Propunerea tehnică

Nume ofertant.....

Anunț de participare.....

Lot....

DECLARAȚIE

pe proprie răspundere privind procentul de energie electrică provenită din surse regenerabile de energie (E- SRE),  
ce va fi livrată în baza contractelor subsecvente

Subsemnat(ul)/(a), reprezentant legal (împuternicit) al ....., în calitate de ofertant la procedura de „licitație deschisă” în vederea atribuirii acordului-cadru având ca obiect: Achiziția de energie electrică de joasă tensiune (JT), medie tensiune (MT) Cod CPV: 09310000-5 - Electricitate (Rev.2), organizată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism declar pe propria răspundere că cel puțin ..... % din cantitatea de energie electrică ce va fi livrată în baza contractelor subsecvente, va proveni din surse regenerabile de energie (E-SRE).

În acest sens, în cazul în care oferta noastră va fi desemnată câștigătoare, această declarație va fi susținută prin prezentarea, pentru fiecare an al acordului-cadru în care s-au încheiat contracte subsecvente, a etichetei proprii a energiei electrice întocmită în conformitate cu prevederile Regulamentului de etichetare a energiei electrice, aprobat prin Ordinului A.N.R.E. nr. 61/2016, cu modificările și completările ulterioare, cu indicarea procentelor de energie electrică provenită din surse regenerabile (inclusiv cu indicarea procentelor de energie electrică provenită din surse convenționale, în cazul în care energia este produsă parțial din surse regenerabile).

Procentul de energie electrică din surse regenerabile pentru anul 2026 se va regăsi în eticheta energiei electrice ce urmează să fie publicată până la data de 31.07.2027. Procentul de energie electrică din surse regenerabile pentru anul 2027 se va regăsi în eticheta energiei electrice ce urmează să fie publicată până la data de 31.07.2028.

Declar că am luat la cunoștință despre faptul că, în cazul în care nu vom susține/demonstra cel puțin nivelul declarat al procentului de energie electrică provenită din surse regenerabile, prin prezentarea etichetei energiei electrice, vom fi penalizați conform clauzei specifice din cadrul acordului-cadru.

Semnătura (electronică extinsă, bazată pe certificat calificat, eliberat de un furnizor de servicii de certificare acreditat în condițiile legii) a reprezentantului ofertantului, .....

Numele semnatarului, așa cum este acesta identificat în DUAE la rubrica „Informații privind reprezentanții operatorului economic” .....

Capacitatea/calitatea semnatarului ofertei .....



## Formular 2 Formular Propunere financiară

Nume ofertant.....

Anunț de participare.....

Lot....

### Formular de ofertă

Către

DIRECȚIA DE INVESTIGARE A INFRACTIUNILOR DE CRIMINALITATE ORGANIZATĂ ȘI TERORISM

După examinarea documentației de atribuire, subsemnații....., ne angajăm, dacă oferta noastră va fi acceptată, să semnăm acordul-cadru ce rezultă din această procedură și să demarăm, să realizăm și să finalizăm activitățile specificate în acordul-cadru în conformitate cu documentația de atribuire și cu propunerea noastră tehnică și financiară.

În concordanță cu propunerea noastră tehnică și financiară și pe baza informațiilor furnizate de DIICOT până la momentul depunerii ofertei:

ofertăm prețul total de .....(cifre și litere) lei, fără TVA, la care se adaugă TVA de ..... (cifre și litere) lei.

Subsemnatul, prin semnarea acestei oferte, declar că:

1. am examinat conținutul documentației de atribuire, inclusiv clarificările ulterioare, comunicate până la data depunerii ofertelor pentru anunțul de atribuire de mai sus și răspunsurile la solicitările de clarificări publicate de către DIICOT ce reprezintă documentele achiziției comunicate de către DIICOT în legătură cu procedura la care depunem oferta;
2. am examinat cu atenție, am înțeles și am acceptat prin această ofertă, prevederile legislației achizițiilor publice aplicabile acestei proceduri, așa cum au fost acestea comunicate prin documentele achiziției, în special dar fără a se limita la Legea nr. 98/2016, Legea nr. 101/2016 și HG nr. 395/2016;
3. avem o înțelegere completă a documentelor achiziției comunicate, le acceptăm în totalitate, fără nici rezervă sau restricție, înțelegem și acceptăm cerințe referitoare la forma, conținutul, instrucțiunile, stipulările și condițiile incluse în anunțul de participare și documentele achiziției;
4. după ce am examinat cu atenție documentele achiziției și avem o înțelegere completă asupra acestora ne declarăm mulțumiți de calitatea, cantitatea și gradul de detaliere a acestor documente;
5. documentele achiziției au fost suficiente și adecvate pentru pregătirea unei oferte exacte și oferta noastră a fost pregătită luând în considerare toate acestea;
6. am înțeles că am avut obligația de a identifica și semnaliza DIICOT, pe perioada pregătirii ofertei, până în data limită de depunere a acesteia, orice omisiuni, neconcordanțe în legătură cu și pentru realizarea activităților în cadrul contractului;
7. suntem de acord și acceptăm în totalitate responsabilitatea din punct de vedere tehnic și comercial asociată documentelor achiziției și acceptăm aceeași responsabilitate față de DIICOT în ce privește aceste documente ca și cum noi am fi pregătit aceste documente;
8. am citit, am înțeles pe deplin, acceptăm și suntem de acord cu metoda de evaluarea îndeplinirii obligațiilor contractuale ca bază pentru emiterea documentelor constatatoare și finalizarea activităților.

Suntem de acord ca oferta noastră să rămână valabilă pentru o perioadă de 60 de zile de la data depunerii ofertelor și că transmiterea acestei oferte ne va ține răspunzători. Suntem de acord că aceasta poate fi acceptată în orice moment înainte de expirarea perioadei menționate.

Subsemnatul, în calitate de reprezentant al ofertantului ..... în această procedură declar că:

- i. nu am făcut și nu vom face nicio încercare de a induce în eroare alți operatori economici pentru a depune sau nu o ofertă cu scopul de a distorsiona competiția
- ii. noi, împreună cu terții susținători, nu ne aflăm în nici o situație de conflict de interes, așa cum este acesta descris în Legea nr. 98/2016 și ne angajăm să anunțăm imediat DIICOT despre apariția unei astfel de situații atât pe perioada evaluării ofertelor cât și pe perioada derulării contractului



- iii. noi, împreună cu terțul/terții susținători, dacă este cazul, înțelegem că trebuie să punem la dispoziție, în cazul în care DIICOT solicită aceasta, în etapa de evaluare a ofertelor depuse, fie după aplicarea criteriului de atribuire, fie în orice moment pe perioada derulării procedurii, toate documentele suport solicitate, pentru demonstrarea declarațiilor noastre din DUAE, după cum am fost instruiți prin documentele achiziției
- iv. am citit și înțeles pe deplin conținutul prevederilor contractuale din documentația de atribuire, inclusiv dar fără a se limita la cuprinsul articolelor privind cazurile de denunțare unilaterală din contract și acceptăm expres conținutul lor și efectele lor juridice.
- v. până la încheierea și semnarea acordului cadru, această ofertă, împreună cu comunicarea transmisă de către DIICOT prin care oferta noastră este stabilită câștigătoare, vor constitui un angajament ferm pentru noi.
- vi. Înțelegem că DIICOT
- nu este obligată să continue această procedură de atribuire și că își rezervă dreptul de a anula procedura de licitație deschisă în orice moment ca urmare a întrunirii condițiilor stabilite la art. 212 și 213 din Legea nr. 98/2016.
  - nu este obligată să accepte oferta cu cel mai scăzut preț sau orice altă ofertă pe care o poate primi.
  - în niciun caz nu va fi răspunzătoare pentru eventuale prejudicii determinate de situațiile menționate anterior și garantăm că nu vom ține DIICOT răspunzătoare într-o astfel de situație.
- vii. Dacă oferta noastră va fi acceptată, ne angajăm să asigurăm o garanție de bună execuție de 3% din prețul contractului atribuit nouă.
- viii. Confirmăm că nu participăm în cadrul acestei proceduri pentru atribuirea contractului pentru care transmitem această ofertă în nicio altă ofertă indiferent sub ce formă (individual, ca membru într-o asocierie etc.).
- ix. Văzând prevederile art. 57 alin. (1), art. 217 alin. (5) și alin. (6) din Legea nr. 98/2016, art. 123 alin. (1) din H.G. nr. 395/2016 și art. 19 alin. (1) și alin. (3) din Legea nr. 101/2016 precizăm că părțile/informațiile din propunerea tehnică și din propunerea financiară prezentate mai jos au caracter confidențial pentru a nu prejudicia interesele noastre legitime în ceea ce privește secretul comercial și dreptul de proprietate intelectuală:

Nr. Crt.	Referința din propunerea tehnică sau propunerea financiară [introduceți numărul paginii, de la paragraful nr. . . . la paragraful nr. . . .]
1.	..... [introduceți informația]
2.	..... [introduceți informația]

De asemenea, în virtutea art. 123 alin. (1) din H.G. nr. 395/2016, precizăm că motivele pentru care părțile/informațiile mai sus menționate din propunerea tehnică și din propunerea financiară sunt confidențiale sunt următoarele:

Nr. Crt.	Motivele pentru care părțile/informațiile mai sus menționate din Propunerea Tehnică și din Propunerea Financiară sunt confidențiale
1.	..... [prezentați motivul]
2.	..... [prezentați motivul]

Semnătura (electronică extinsă, bazată pe certificat calificat, eliberat de un furnizor de servicii de certificare acreditat în condițiile legii) a reprezentantului ofertantului, .....

Numele semnatarului, așa cum este acesta identificat în DUAE la rubrica „Informații privind reprezentanții operatorului economic” .....

Capacitatea/calitatea semnatarului ofertei .....



## CENTRALIZATOR DE PREȚURI

În construcția propunerii financiare, ofertanții vor folosi pentru calculul ofertei financiare aceleași tarife reglementate de nivel maxim pe care autoritatea contractantă le-a utilizat pentru estimarea valorii acordului-cadru și care sunt menționate în coloana 2 (Preț unitar (lei/kWh fără TVA)). Ofertanții vor completa doar marja ofertată (Mo) în lei/kWh. Valorile totale ale celor două componente vor fi însumate și suma înscrisă pe ultimul rând al tabelului (PU Preț unitar final (PpF+TrT) lei, fără TVA). Prețul ofertei va fi PU ponderat cu cantitatea de energie electrică activă maximă estimată a se achiziționa pe fiecare lot.

**Oferta de preț va fi exprimată în lei, fără TVA, cu două zecimale.**

Înțelegem și acceptăm metodologia de evaluare a ofertei. Înțelegem că elementele constitutive ale prețului, cu excepția Marjei ofertate (Mo), reprezintă valori care nu pot face obiectul negocierii și/sau modificării în timpul perioadei de depunere și evaluare a ofertelor.

Marja ofertată este fermă și nu poate fi modificată, ajustată sau negociată pe întreaga durată a acordului-cadru.

Înțelegem și acceptăm algoritmul de ajustare/actualizare a prețurilor.

ROPEX\_FM\_M\* (indicele de referință al pieței de energie electrică al lunii precedente lunii de furnizare, calculat de OPCOM ca medie ponderată a tranzacțiilor forward, publicat de OPCOM pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX', pagină actualizată în ultima zi înaintea stabilirii valorii ROPEX\_FM\_M\*, i.e. semnarea acordului-cadru/contractului subsecvent, raport de ajustare/actualizare a prețului, din care a fost extrasă componenta de introducere în rețea a energiei electrice, TG reglementat de ANRE) poate face obiectul ajustării conform algoritmului de ajustare descris în documentația de atribuire.

Acceptăm ajustarea de drept a prețului unitar final (componenta II) în funcție de modificările tarifelor reglementate de către ANRE sau a taxelor stabilite prin Codul Fiscal. Înțelegem că, deși, pe parcursul implementării acordului-cadru, ajustarea prețului final în funcție de modificările tarifelor reglementate de către ANRE sau a taxelor stabilite prin Codul Fiscal este automată, în vederea rezervării fondurilor bugetare necesare plății facturilor emise, autoritatea contractantă are nevoie să fie informată, conform prevederilor din caietul de sarcini, cu privire la aceste modificări. Înțelegem că influența prețului mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV nu va face obiectul ajustării/actualizării prețului.

Ne asumăm integral inițierea procedurii de ajustare/actualizare a prețului, conform algoritmului detaliat în documentația de atribuire, prin Raportul de ajustare/actualizare a prețului.

Orice alte cheltuieli legate de piața energiei electrice, alte taxe și comisioane necesare îndeplinirii acordului-cadru și contractelor subsecvente, altele decât cele din componenta II și care, prin legislația aplicabilă, sunt în sarcina OE, vor fi suportate de către noi.

### **Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)**

Prețul propriu de furnizare (PpF) include toate cheltuielile aferente achiziționării și furnizării energiei în punctul de consum specificat, costurile administrative, costurile cu dezechilibrele și marja de profit.

$PpF \text{ (lei/kWh)} = ROPEX\_FM\_M^* + Mo$ , unde

$ROPEX\_FM\_M^* = ROPEX\_FM\_M - TG$

Mo- Marja ofertată în scopul evaluării în cadrul prezentei proceduri, reprezentând componenta fixă (în lei/kWh). Această marjă este fixă și fermă pe toată durata acordului-cadru și include toate costurile de operare, profitul și riscurile asumate de furnizor. Pe toată perioada de derulare a contractului subsecvent, ne asumăm suportarea integral a costurilor cu dezechilibrele.

Ne asumăm responsabilitatea respectării tuturor obligațiilor ce ne revin pe piața de energie electrică, aferente furnizării energiei electrice la locul de consum respectiv, inclusiv cele privind echilibrarea, în conformitate cu prevederile Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali aprobat prin ordin ANRE, în vigoare.



### Componenta II – taxe și tarife reglementate de ANRE (TrR)

Taxele și tarifele reglementate de ANRE/Ministerul Finanțelor (TrR) în vigoare la data aplicării acestora sunt:

- Tarif serviciu de distribuție (lei/KWh);
- Contravaloare certificate verzi (lei/KWh);
- Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/KWh);
- Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/KWh);
- Tarif servicii de sistem - TSS (lei/KWh);
- Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/KWh);
- Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea- TG (lei/KWh);
- Acciza (lei/KWh).

Toate elementele componentei II ale prețului reglementate de ANRE/Ministerul Finanțelor se aplică în mod obligatoriu la valorile aflate în vigoare și nu pot fi modificate sau negociate. Influența prețului mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV nu va face obiectul ajustării/actualizării prețului.

În ceea ce privește componenta II a prețului oferit, fiind vorba de tarife reglementate, se vor aplica de drept, devenind obligatorii pentru ambele părți de la data intrării în vigoare a acestora, fără a fi necesară încheierea unui act adițional, cu excepția cazurilor în care modificarea legislativă impune renegocierea unor clauze specifice sau are impact financiar major asupra prețului contractului. Se consideră modificări nesubstanțiale în baza art. 221 alin. (1) lit. e) și alin. (7) din Legea nr. 98/2016 și art. 7 și 8 din Instrucțiunea ANAP nr. 1/2021 privind modificarea contractului de achiziție publică/contractului de achiziție sectorială/acordului-cadru.

În situația modificării cadrului legislativ sau de reglementare aplicabil furnizării energiei electrice când se impune renegocierea unor prevederi contractuale specifice, părțile vor proceda la revizuirea corespunzătoare a clauzelor contractuale, prin act adițional, în conformitate cu art. 221 alin. (1) lit. e) și alin. (7) din Legea nr. 98/2016, coroborat cu art. 7 alin. (2) lit. f) din Instrucțiunea nr. 1/2021 a ANAC privind modificarea contractului de achiziție publică/contractului de achiziție sectorială/ acordului-cadru, pentru a asigura conformitatea cu noile dispoziții legale.

#### Lotul 1 Energie electrică activă de medie tensiune: cantitate maximă estimată 1.581.000kWh

0	1	2	3
Denumire componentă preț	Preț unitar <sup>1</sup> componentă PU lei/kWh, fără TVA	Reglementat/aprobat prin:	
<b>Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)</b>			
1	ROPEX_FM_M* pentru luna februarie 2026 <sup>5</sup>	0,58857000	OPCOM
2	Marja oferită (Mo)	.....	Propunerea financiară
	Total componenta I (PpF) <sup>4</sup> lei, fără TVA	.....	
<b>Componenta II - tarife reglementate de ANRE (TrR)</b>			
3	Tarif serviciu de distribuție (lei/KWh)	0,085250000 <sup>2</sup>	Ordin ANRE nr. 76/2025
4	Certificate verzi <sup>3</sup>	0,074019141	Ordin ANRE nr. 81/2025
5	Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/KWh)	0,013600000	Ordin ANRE nr. 66/2025
6	Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/KWh)	0,000144000	Ordin ANRE nr. 10/2025
7	Tarif servicii de sistem – TSS (lei/KWh)	0,014700000	Ordin ANRE nr. 73/2025
8	Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/KWh)	0,036450000	Ordin ANRE nr. 74/2025
9	Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea- TG (lei/KWh)	0,003630000	Ordin ANRE nr. 74/2025
10	Acciza (lei/KWh)	0,007680000	Anexa nr. 1 de la Titlul VIII, actualizată, din Codul fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015
	Total componenta II (TrR) <sup>4</sup> lei, fără TVA	.....	
	Total preț final unitar (PU=PpF+TrT) lei, fără TVA	.....	
	TOTAL OFERTA LOTUL 1 (1.581.000kWh x PU) lei fără TVA	.....	

Note:



<sup>1</sup> Valorile utilizate pentru componenta II sunt cele în vigoare la momentul întocmirii caietului de sarcini și sunt utilizate pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. Conform prevederilor de ajustare a prețului din prezentul caiet de sarcini și acord-cadru, la momentul încheierii și pe parcursul derulării contractelor subsecvente, prețurile unitare ale elementelor componente II în baza cărora s-a întocmit oferta financiară se vor actualiza în conformitate cu reglementările în vigoare.

<sup>2</sup> Deoarece POD-urile menționate în Anexa 1 la caietul de sarcini sunt alocate/atribuite diferitelor zone de distribuție (în responsabilitatea unui anumit OD) iar acest demers intră în sarcina furnizorilor de energie electrică la momentul încheierii contractelor subsecvente, au fost identificate și folosite pentru estimarea procedurii de atribuire tarifele reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE, pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. În acest sens, ofertanții vor folosi pentru calculul ofertei financiare aceleași tarife reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE pe care autoritatea contractantă le-a utilizat pentru estimarea valorii acordului-cadru și care sunt menționate în anexa la Formularul Propunere financiară pus la dispoziție în cadrul documentației de atribuire. Ulterior, pentru încheierea contractelor subsecvente, promitenții-furnizori (care devin contractanți) vor indica și atribui calculele valorii contractelor subsecvente și facturilor emise în baza acestora, tarifele reglementate prevăzute de respectivele ordine ANRE, specifice POD-urilor asociate zonelor de distribuție, în vigoare la momentul încheierii contractului subsecvent.

<sup>3</sup> Calculat ca produs între cota obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2026 (0,000499387 CV/kWh, cf. Ordin ANRE nr. 81/2025) înmulțit cu prețul mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV din luna ianuarie 2026 (148,22lei/CV, cf. Raportului de piață lunar al OPCOM pentru luna ianuarie 2026).

<sup>4</sup> Ponderat cu cantitatea maximă estimată

<sup>5</sup> Indicele ROPEX\_FM\_M\* a fost calculat după formula  $ROPEX\_FM\_M^* = ROPEX\_FM\_M - TG$ , adică  $0,58857000 = 0,59220000 - 0,003630000$ .

## Lotul 2 Energie electrică de joasă tensiune

Energie electrică activă joasă tensiune – cantitate maximă estimată 375.000kWh

	Denumire componentă preț	Preț unitar <sup>1</sup> componentă PU lei/kWh, fără TVA	Reglementat/aprobat prin:
0	1	2	3
<b>Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)</b>			
1	ROPEX_FM_M* pentru luna februarie 2026 <sup>5</sup>	0,58857000	OPCOM
2	Marja ofertată (Mo)	.....	Propunerea financiară
	Total componenta I (PpF) <sup>4</sup> lei, fără TVA	.....	
<b>Componenta II - tarife reglementate de ANRE (TrR)</b>			
3	Tarif serviciu de distribuție (lei/KWh)	0,02620000 <sup>2</sup>	Ordin ANRE nr. 76/2025
4	Certificate verzi <sup>3</sup>	0,074019141	Ordin ANRE nr. 81/2025
5	Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/KWh)	0,013600000	Ordin ANRE nr. 66/2025
6	Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/KWh)	0,000144000	Ordin ANRE nr. 10/2025
7	Tarif servicii de sistem – TSS (lei/KWh)	0,014700000	Ordin ANRE nr. 73/2025
8	Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/KWh)	0,036450000	Ordin ANRE nr. 74/2025
9	Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea- TG (lei/KWh)	0,003630000	Ordin ANRE nr. 74/2025
10	Acciza (lei/KWh)	0,007680000	Anexa nr. 1 de la Titlul VIII, actualizată, din Codul fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015
	Total componenta II (TrR) <sup>4</sup> lei, fără TVA	.....	
	Total preț final unitar (PU=PpF+TrR) lei, fără TVA	.....	
	TOTAL OFERTA LOTUL 2 (375.000kWh x PU) lei fără TVA	.....	



Note:

<sup>1</sup> Valorile utilizate pentru componenta II sunt cele în vigoare la momentul întocmirii caietului de sarcini și sunt utilizate pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. Conform prevederilor de ajustare a prețului din prezentul caiet de sarcini și acord-cadru, la momentul încheierii și pe parcursul derulării contractelor subsecvente, prețurile unitare ale elementelor componente II în baza cărora s-a întocmit oferta financiară se vor actualiza în conformitate cu reglementările în vigoare.

<sup>2</sup> Deoarece POD-urile menționate în Anexa 1 la caietul de sarcini sunt alocate/atribuite diferitelor zone de distribuție (în responsabilitatea unui anumit OD) iar acest demers intră în sarcina furnizorilor de energie electrică la momentul încheierii contractelor subsecvente, au fost identificate și folosite pentru estimarea procedurii de atribuire tarifele reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE, pentru asigurarea unei referințe unitare necesară atât în procesul de ofertare, cât și în procesul de evaluare a ofertelor financiare. În acest sens, ofertanții vor folosi pentru calculul ofertei financiare aceleași tarife reglementate de nivel maxim prevăzute de respectivele ordine ANRE pe care autoritatea contractantă le-a utilizat pentru estimarea valorii acordului-cadru și care sunt menționate în anexa la Formularul Propunere financiară pus la dispoziție în cadrul documentației de atribuire. Ulterior, pentru încheierea contractelor subsecvente, promitenții-furnizori (care devin contractanți) vor indica și atribui calculele valorii contractelor subsecvente și facturilor emise în baza acestora, tarifele reglementate prevăzute de respectivele ordine ANRE, specifice POD-urilor asociate zonelor de distribuție, în vigoare la momentul încheierii contractului subsecvent.

<sup>3</sup> Calculat ca produs între cota obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2026 (0,000499387 CV/kWh, cf. Ordin ANRE nr. 81/2025) înmulțit cu prețul mediu ponderat al tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată anonimă spot de CV din luna ianuarie 2026 (148,22lei/CV, cf. Raportului de piață lunar al OPCOM pentru luna ianuarie 2026).

<sup>4</sup> Ponderat cu cantitatea maximă estimată

Promitentul-furnizor/contractantul nu poate modifica, ajusta sau negocia aceste valori.

<sup>5</sup> Indicele ROPEX\_FM\_M\* a fost calculat după formula  $ROPEX\_FM\_M^* = ROPEX\_FM\_M - TG$ , adică  $0,58857000 = 0,59220000 - 0,003630000$ .

Semnătura (electronică extinsă, bazată pe certificat calificat, eliberat de un furnizor de servicii de certificare acreditat în condițiile legii) a reprezentantului ofertantului, .....

Numele semnatarului, așa cum este acesta identificat în DUAЕ la rubrica „Informații privind reprezentanții operatorului economic” .....

Capacitatea/calitatea semnatarului ofertei .....



Formular 3 Declarație privind neîncadrarea în prevederile art. 59-60 din Legea nr. 98/2016

Nume ofertant.....

Anunț de participare.....

Lot....

DECLARAȚIE

privind neîncadrarea în situațiile prevăzute la art. 59 și art. 60 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice

Subsemnatul(a) ..... (denumirea, numele operatorului economic), în calitate de ofertant/ ofertant asociat/terțul susținător, la procedura de licitație deschisă pentru semnarea acordului-cadru având ca obiect furnizarea de energie electrică activă, organizată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism, declar că am luat cunoștință de conținutul articolului 59 și 60 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice și cu conținutul listei cu persoanele ce dețin funcții de decizie în autoritatea contractantă cu privire la organizarea, derularea și finalizarea procedurii de atribuire.

Declar că societatea noastră nu se află în situația de a fi exclusă din procedură.

Persoanele ce dețin funcții de decizie în cadrul autorității contractante cu privire la organizarea, derularea și finalizarea acestei proceduri de atribuire, toate persoanele care aprobă/semnează documentele emise în legătura cu procedura de atribuire sunt:

Alina Albu – procuror șef direcție

Elena Laura Mogoșanu – manager economic

Simona Dracinschi – șef Serviciu investiții, achiziții publice și administrativ

Claudia Leonte – personal de specialitate juridică asimilat judecătorilor și procurorilor

Nela Popescu – responsabil cu certificarea CFPP

Membrii propuși pentru comisia de evaluare:

Diana Pogor – președinte cu drept de vot

Simona Dracinschi – membru

Adriana Iulia Onica – membru

Membri de rezervă propuși:

Alina Mircescu

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că DIICOT are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor orice documente doveditoare de care dispunem.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Din datele pe care le dețin, nu există fapte sau circumstanțe, trecute sau prezente sau care ar putea surveni în viitorul apropiat, care ar putea să aducă atingere imparțialității mele în relația cu oricare terț cu privire la această achiziție. Mă angajez că, dacă voi constata în cursul unei etape următoare a acestui proces de achiziții publice că există sau că a apărut un astfel de conflict de interese, să îl declar imediat și să nu mai iau parte la nicio activitate circumscrisă achiziției în cauză, ori activitate conexasă acesteia.

Declar că, în cazul în care vom fi declarați câștigători, nu vom angaja sau încheia orice alte înțelegeri privind furnizarea produselor, direct ori indirect, în scopul îndeplinirii acordului-cadru și a contractelor subsecvente, cu persoane fizice sau juridice care au fost implicate în procesul de verificare/evaluare a ofertelor depuse în cadrul procedurii de atribuire ori angajați/foști angajați ai autorității contractante, pe parcursul unei perioade de cel puțin 12 luni de la semnarea acordului-cadru, sub sancțiunea rezoluțiunii ori rezilierii de drept a acestuia.

Am înțeles că sancțiunile ce se pot lua împotriva mea în cazul în care mă fac vinovat de un conflict de interese, nedivulgarea unui conflict de interese, sau efectuarea unor declarații false cu privire la conflictul de interese, sunt, în conformitate cu art. 248 din Legea nr. 53/2003 (Codul Muncii). De asemenea, înțeleg că sancțiunea ce îmi poate



fi aplicată în cazul în care mă fac vinovat de comiterea unei infracțiuni de folosirea funcției pentru favorizarea unor persoane, conform dreptului penal, este închisoarea de la unu la 5 ani.

Semnătura (electronică extinsă, bazată pe certificat .....  
calificat, eliberat de un furnizor de servicii de certificare  
acreditat în condițiile legii) a reprezentantului  
oferentului,

Numele semnatarului, așa cum este acesta identificat în .....  
DUAE la rubrica „Informații privind reprezentanții  
operatorului economic”

Capacitatea/calitatea semnatarului ofertei .....



Formular 4 Declarație privind respectarea obligațiilor din domeniile mediului, social și a relațiilor de muncă

Nume ofertant.....

Anunț de participare.....

Lot....

**DECLARAȚIE**

**privind respectarea obligațiilor din domeniile mediului, social și a relațiilor de muncă**

Subsemnat(ul)/(a), reprezentant legal (împuternicit) al ..... declar pe propria răspundere, sub sancțiunile aplicate faptei de fals în acte, că la elaborarea ofertei am ținut cont de obligațiile referitoare la condițiile de mediu, social și cu privire la relațiile de muncă care sunt în vigoare în România și că le voi respecta pe toată durata de îndeplinire a acordului-cadru având ca obiect achiziția de energie electrică activă, Cod CPV: 09310000-5 - Electricitate (Rev.2).

Subsemnat(ul)/(a) declar pe propria răspundere că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractanta are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, situațiilor și documentelor care însoțesc oferta, orice documente și informații suplimentare în scopul verificării datelor din prezenta declarație.

Subsemnat(ul)/(a) autorizez prin prezenta orice instituție, societate comercială, bancă, alte persoane juridice să furnizeze informații reprezentanților autorizați ai autorității contractante cu privire la orice aspect în legătura cu activitatea noastră.

Prezenta declarație este valabilă până la data de ..... /(se precizează data expirării perioadei de valabilitate a ofertei).

Semnătura (electronică extinsă, bazată pe certificat calificat, eliberat de un furnizor de servicii de certificare acreditat în condițiile legii) a reprezentantului ofertantului, .....

Numele semnatarului, așa cum este acesta identificat în DUAЕ la rubrica „Informații privind reprezentanții operatorului economic” .....

Capacitatea/calitatea semnatarului ofertei .....



## Formular 5 Declarație pe proprie răspundere privind beneficiarii reali

Nume ofertant.....

Anunț de participare.....

Lot....

### DECLARAȚIE PE PROPRIE RĂSPUNDERE PRIVIND BENEFICIARII REALI

Subsemnatul ..... posesor al CI seria .... nr. .... , eliberată de ....., CNP / pașaport nr. ...., eliberat de ....., în calitate de *reprezentant legal/ persoană împuternicită* al ....., cunoscând că declararea necorespunzătoare a adevărului, inclusiv prin omisiune, constituie infracțiune și este pedepsită de legea penală, declar pe propria răspundere în conformitate cu prevederile art. 56 din Legea nr. 129/2019 că:

- 1) Am luat la cunoștință faptul că prezenta declarație este parte integrantă din ofertă.
- 2) Beneficiarul/ beneficiarii real/i al/ai persoanei juridice, precum și modalitatea de exercitare a controlului sunt<sup>1</sup>:
  - a) Nume și prenume: ..... Dată naștere.....locul nașterii (localitate) ..... (județ/sector/țară) ..... CNP ..... act identitate ..... seria ..... nr. .... cetățenie.....  domiciliu /  reședința: țara..... localitatea ..... str..... nr. .... bloc..... scara..... etaj..... ap..... județ/sector.....
  - b) Nume și prenume: ..... Dată naștere.....locul nașterii (localitate) ..... (județ/sector/țară)..... CNP.....act identitate ..... seria .....

<sup>1</sup> Art. 4 din Legea nr. 129/2019:

(1) În sensul prezentei legi, prin beneficiar real se înțelege orice persoană fizică ce deține sau controlează în cele din urmă clientul și/sau persoana fizică în numele ori în interesul căruia/căreia se realizează, direct sau indirect, o tranzacție, o operațiune sau o activitate.

(2) Noțiunea de beneficiar real include cel puțin:

a) în cazul societăților supuse înregistrării în registrul comerțului și entităților corporative străine:

1. persoana fizică sau persoanele fizice care dețin sau controlează în ultimă instanță societatea supusă înregistrării în registrul comerțului prin exercitarea directă sau indirectă a dreptului de proprietate asupra unui procent suficient din numărul de acțiuni ori din drepturile de vot ori prin participația în capitalurile proprii ale societății respective, inclusiv prin deținerea de acțiuni la purtător, sau prin exercitarea controlului prin alte mijloace, alta decât o societate cotate pe o piață reglementată care face obiectul cerințelor de divulgare a informațiilor în conformitate cu dreptul Uniunii Europene sau cu standarde internaționale echivalente care asigură transparența corespunzătoare a informațiilor privind exercitarea dreptului de proprietate. Deținerea a 25% plus unu acțiuni sau participație în capital al unei societăți într-un procent de peste 25% de către o persoană fizică este un indiciu al exercitării directe a dreptului de proprietate. Deținerea a 25% plus unu acțiuni sau participația în capital al unei societăți într-un procent de peste 25% de către o entitate corporativă străină, care se află sub controlul unei persoane fizice, sau de către mai multe entități corporative străine, care se află sub controlul aceiași persoane fizice, este un indiciu al exercitării indirecte a dreptului de proprietate;

2. în cazul în care, după depunerea tuturor diligențelor și cu condiția să nu existe motive de suspiciune, nu se identifică nicio persoană în conformitate cu pct. 1 sau în cazul în care există orice îndoială că persoana identificată este beneficiarul real, persoana fizică care ocupă o funcție de conducere de rang superior, și anume: administratorul/administratorii, membrii consiliului de administrație/supraveghere, directori cu competențe delegate de la administratorul/consiliul de administrație, membrii directoratului. Entitățile raportoare țin evidența măsurilor luate în vederea identificării beneficiarilor reali în conformitate cu pct. 1 și cu prezentul punct, precum și a dificultăților întâmpinate în procesul de verificare a identității beneficiarului real;

b) în cazul fiduciilor sau construcțiilor juridice similare - toate persoanele următoare:

1. constituitorul/constituitoarii, precum și persoanele desemnate să îi/le reprezinte interesele în condițiile legii;

2. fiduciarul/fiduciarii;

3. beneficiarul/beneficiarii sau, în cazul în care identitatea acestuia/acestora nu este identificată, categoria de persoane în al căror interes principal se constituie sau funcționează fiducia sau construcția juridică similară;

4. oricare altă persoană fizică ce exercită controlul în ultimă instanță asupra fiduciei sau a construcției juridice similare din dreptul străin prin exercitarea directă sau indirectă a dreptului de proprietate sau prin alte mijloace;

c) în cazul persoanelor juridice fără scop lucrativ:

1. asociații sau fondatorii;

2. membrii în consiliul director;

3. persoanele cu funcții executive împuternicite de consiliul director să exercite atribuții ale acestuia;

4. în cazul asociațiilor, categoria de persoane fizice ori, după caz, persoanele fizice în al căror interes principal acestea au fost constituite, respectiv, în cazul fundațiilor, categoria de persoane fizice în al căror interes principal acestea au fost constituite;

5. oricare altă persoană fizică ce exercită controlul în ultimă instanță, prin orice mijloace, asupra persoanei juridice fără scop lucrativ;

d) în cazul persoanelor juridice, altele decât cele prevăzute la lit. a)-c), și al entităților care administrează și distribuie fonduri:

1. persoana fizică beneficiară a cel puțin 25% din bunurile, respectiv părțile sociale sau acțiunile unei persoane juridice sau ale unei entități fără personalitate juridică, în cazul în care viitorii beneficiari au fost deja identificați;

2. grupul de persoane în al căror interes principal se constituie ori funcționează o persoană juridică sau entitate fără personalitate juridică, în cazul în care persoanele fizice care beneficiază de persoana juridică sau de entitatea juridică nu au fost încă identificate;

3. persoana sau persoanele fizice care exercită controlul asupra unei persoane juridice sau entități fără personalitate juridică, inclusiv prin exercitarea puterii de a numi sau de a revoca majoritatea membrilor organelor de administrație, conducere sau supraveghere a respectivei entități;

4. persoana sau persoanele fizice ce asigură conducerea persoanei juridice, în cazul în care, după depunerea tuturor diligențelor și cu condiția să nu existe motive de suspiciune, nu se identifică nicio persoană fizică în conformitate cu pct. 1-3 ori în cazul în care există orice îndoială că persoana identificată este beneficiarul real, caz în care entitatea raportoare este obligată să păstreze și evidența măsurilor aplicate în scopul identificării beneficiarului real în conformitate cu pct. 1-3 și prezentul punct.



..... nr. .... cetățenie.....  domiciliu /  reședința: țara.....  
localitatea ..... str..... nr. ....  
bloc..... scara..... etaj..... ap..... județ/sector.....

*Modalitatea în care se exercită controlul asupra societății/persoanei juridice:*

- potrivit prevederilor art. 4 alin. (2) lit. a), pct.1 din Legea nr.129/2019;
- potrivit prevederilor art. 4 alin. (2) lit. a), pct. 2 din Legea nr.129/2019;
- potrivit prevederilor art. 4 alin. (2) lit. d), pct.1 din Legea nr.129/2019;
- potrivit prevederilor art. 4 alin. (2) lit. d), pct.2 din Legea nr.129/2019;
- potrivit prevederilor art. 4 alin. (2) lit. d), pct.3 din Legea nr.129/2019;
- potrivit prevederilor art. 4 alin. (2) lit. d), pct.4 din Legea nr.129/2019;

Descriere:

- .....
- 3) Am fost informat cu privire la obligația mea de a transmite datele și informațiile cu privire la beneficiarii reali ai fondurilor alocate din PNRR, conform prevederilor Directivei (UE) 2015/849 a Parlamentului European și a Consiliului din 20 mai 2015 privind prevenirea utilizării sistemului financiar în scopul spălării banilor sau finanțării terorismului, de modificare a Regulamentului (UE) nr. 648/2012 al Parlamentului European și al Consiliului și de abrogare a Directivei 2005/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului și a Directivei 2006/70/CE a Comisiei, atât în faza depunerii ofertei, cât și în faza implementării contractului de achiziție publică.
- 4) Cunosc prevederile articolelor 56 și 57 din Legea nr. 129 din 11 iulie 2019 pentru prevenirea și combaterea spălării banilor și finanțării terorismului modificată și completată prin Legea 315/2021, în particular obligația actualizării informațiilor de fiecare dată când are loc o modificare a acestora, sub rezerva aplicării sancțiunilor contravenționale și a dizolvării societății.
- 5) Cunosc prevederile articolelor 34<sup>4</sup> și 34<sup>5</sup> din Ordonanța Guvernului nr. 26/2000 cu privire la asociații și fundații, în particular obligația actualizării informațiilor anual sau ori de câte ori intervine o modificare privind datele de identificare ale beneficiarului real, în vederea înregistrării actualizării evidenței privind beneficiarii reali ai asociațiilor și fundațiilor, sub rezerva aplicării sancțiunilor contravenționale și a dizolvării asociației sau fundației;
- 6) Cunosc și îmi asum faptul că, în cazul în care ofertantul declarat câștigător are în structura acționariatului entități juridice străine, declarația privind beneficiarii reali trebuie să conțină datele acelor persoane fizice (cel puțin nume, prenume, data nașterii), în conformitate cu Legea 129/2019, cu completările și modificările ulterioare. Totodată, cunosc și îmi asum faptul că se va completa și o declarație pe propria răspundere conform prevederilor articolului 326 din Codul Penal privind falsul în declarații ce va conține datele privind beneficiarii reali (cel puțin numele, prenumele și data nașterii). În cazul subcontractorilor, cunosc și îmi asum faptul că trebuie să colectez informațiile privind numele acestora, acordând atenție modificării numărului de subcontractori și nevoii de actualizare a acestor informații pe toată perioada de implementare a proiectului.
- 7) Cunosc faptul că furnizarea datelor și informațiilor privind beneficiarii reali ai destinatarilor finali ai fondurilor se realizează de către contractanți prin transmiterea acestor informații către ONRC.
- 8) Cunosc faptul că destinatarii finali/contractanții au obligația de a informa în paralel atât autoritatea contractantă, cât și ONRC de fiecare dată când are loc o modificare a informațiilor privind beneficiarul real, pe durata angajamentelor legale încheiate în cadrul PNRR și mă oblig să introduc aceste obligații în contractul de achiziție publică / comercial pe care îl voi încheia / pe parcursul implementării proiectului.

Semnătura (electronică extinsă, bazată pe certificat calificat, eliberat de un furnizor de .....  
servicii de certificare acreditat în condițiile legii) a reprezentantului Ofertantului,

Numele semnatarului, așa cum este acesta identificat în DUAE la rubrica .....

„Informații privind reprezentanții operatorului economic”

Capacitatea/calitatea semnatarului Ofertei



**RAPORT DE AJUSTARE/ACTUALIZARE A PREȚULUI  
ACORDULUI-CADRU NR. .... /.....**

Întocmit în data (D).....

*(caracterele italice se vor elimina din document)*

În concordanță cu prevederile art. 2.11 al acordului-cadru de ajustare actualizare TtR), propunem ajustarea/actualizarea prețului unitar final astfel *(se va păstra doar varianta aplicabilă A sau B)*:

**A. Prin ajustarea ROPEX\_FM\_M.**

Pentru luna de furnizare....., s-a calculat VAR în funcție de indicele de referință al pieței de energie electrică al lunii precedente lunii de furnizare ROPEX\_FM\_M\*, calculat de OPCOM ca medie ponderată a tranzacțiilor forward, publicat de OPCOM pe pagina 'Indici de referință PCB-LE-FLEX', pagină actualizată în data de ..... (D-1) – anexat print screen, din care a fost dedus tariful TG, astfel:

$VAR = [ (ROPEX\_FM\_M^*_{\text{lunii precedente lunii de furnizare}} - ROPEX\_FM\_M^*_{\text{de referință}}) / ROPEX\_FM\_M^*_{\text{de referință}} ] * 100.$   
*(se vor trece efectiv cele trei valori rezultate).*

În conformitate cu prevederile caietului de sarcini, noul preț unitar final de facturare este ....., calculat astfel:

	Denumire componentă preț	Preț unitar componentă PU lei/kWh, fără TVA
<b>Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)</b>		
1	ROPEX_FM_M*	.....
2	Marja oferată, conform propunerii financiare	<i>(valoare acord-cadru)</i>
	Total componenta I (PpF) lei, fără TVA	.....
<b>Componenta II - tarife reglementate de ANRE (TrR), conform acordului-cadru <i>(se vor trece valorile acordului-cadru în vigoare)</i></b>		
3	Tarif serviciu de distribuție (lei/kWh)	<i>(valoare acord-cadru)</i>
4	Certificate verzi	<i>(valoare acord-cadru)</i>
5	Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/kWh)	<i>(valoare acord-cadru)</i>
6	Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/kWh)	<i>(valoare acord-cadru)</i>
7	Tarif servicii de sistem – TSS (lei/kWh)	<i>(valoare acord-cadru)</i>
8	Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/kWh)	<i>(valoare acord-cadru)</i>
9	Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea-TG (lei/kWh)	<i>(valoare acord-cadru)</i>
10	Acciza (lei/kWh)	<i>(valoare acord-cadru)</i>
	Total componenta II (TrR) lei, fără TVA	<i>(valoare acord-cadru)</i>
	<b>PU preț unitar final (PpF+TrT) lei, fără TVA</b>	.....

Autoritatea contractantă va modifica și supune semnării acordul-cadru/contractul subsecvent în maxim 3 zile lucrătoare.

**B. Prin actualizare directă a componentei II a prețului (specificare element).**

Având în vedere ..... *(se va indica norma legală în baza căreia se face modificare directă a prețului)*, prin care .....*(se precizează care element constitutiv al componentei II se supune modificării)* se modifică de la .....*(valoare inițială, conform acorului-cadru)* la..... *(valoarea nouă)*, noul preț unitar final de facturare este ....., calculat astfel:



Nr. crt.	Denumire componentă preț	Preț unitar componentă PU lei/kWh, fără TVA	Reglementat/aprobat prin:
<b>Componenta I - prețul propriu de furnizare (PpF)</b>			
1	ROPEX_FM_M*	(valoare acord-cadru)	Acord-cadru
2	Marja oferată, conform propunerii financiare	(valoare acord-cadru)	Acord-cadru
	Total componenta I (PpF) lei, fără TVA		
<b>Componenta II - tarife reglementate de ANRE (TrR) – se înlocuiește prețul unitar al componentei cu noua valoare și se indică baza legală</b>			
3	Tarif serviciu de distribuție (lei/kWh)	(valoare acord-cadru)	(Ordin ANRE)
4	Certificate verzi	0,07401914	Ordin ANRE nr. 81/2025
5	Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei/kWh)	0,01360000	Ordin ANRE nr. 66/2025
6	Contribuția pentru contracte pentru diferență - CfD (lei/kWh)	0,00014400	Ordin ANRE nr. 69/2025
7	Tarif servicii de sistem – TSS (lei/kWh)	0,01470000	Ordin ANRE nr. 73/2025
8	Tarif transport de extragere a energiei electrice din rețea - TL (lei/kWh)	0,03645000	Ordin ANRE nr. 74/2025
9	Tarif transport de introducere a energiei electrice în rețea-TG (lei/kWh)	0,00363000	Ordin ANRE nr. 74/2025
10	Acciza (lei/kWh)	0,00768000	Anexa nr. 1 de la Titlul VIII, actualizată, din Codul fiscal aprobat prin Legea nr. 227/2015
	Total componenta II (TrR) lei, fără TVA		
	PU preț unitar final (PpF+TrR) lei, fără TVA		

Prezentul document va deveni anexa la acordul-cadru/contract subsecvent.

Reprezentant contractant  
(nume, prenume, semnătură)

