

HOTĂRÂREA NR. 115
privind aprobarea Studiului de fezabilitate, a indicatorilor
tehnico-economiци și a devizului general, pentru obiectivul de investiții
“Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse
regenerabile Comuna Limanu”

Consiliul local Limanu, întrunit în ședința extraordinară din data de 21.09.2026, în baza dispoziției viceprimarului comunei Limanu cu atribuții delegate de primar nr. 158/17.09.2026

Având în vedere:

- proiectul de hotărâre privind aprobarea Studiului de fezabilitate, a indicatorilor tehnico-economiци și a devizului general, pentru obiectivul de investiții “Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile Comuna Limanu”, înregistrat cu nr. 17910/21.09.2026,
- referatul de aprobare al inițiatorului, respectiv viceprimarul comunei Limanu cu atribuții delegate de primar, înregistrat cu nr. 17911/21.09.2026,
- referatul de specialitate al Compartimentului Achiziții Investiții Publice, înregistrat sub nr. 17912/21.09.2026,
- prevederile art. 44 și art. 63 din legea 273/2006 privind finanțele publice locale,
- prevederile art. 129 alin. 2 litera b) coroborat cu alin. 4 lit. d), din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ,
- prevederile Legii 10/1995 actualizată prin Legea 163/2016;
- prevederile H.G. nr. 907 din 29 noiembrie 2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economiice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice,
- prevederile art. 2, lit. q) din O.U.G. 133/2021 privind gestionarea financiară a fondurilor europene pentru perioada de programare 2021 – 2027 alocate României din Fondul european de dezvoltare regională, Fondul de coeziune, Fondul social european Plus, Fondul pentru o tranziție justă,
- Ghidul solicitantului - Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei, Sprijinirea investițiilor în dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie pentru entități publice, proiect finanțat de Fondul pentru modernizare,
- Contractul de prestări servicii nr.23855/18.11.2025, încheiat cu SC MIN CONS SRL, de prestare servicii de elaborare Studiu de fezabilitate pentru obiectivul de investiții “Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile Comuna Limanu”,
- prevederile art. 291 alin. (1) din Legea nr. 141/2025 privind unele măsuri fiscale – bugetare;
- prevederilor art.139 alin.3 lit.a) si b) din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ,

-Avizul comisiei de specialitate al Consiliului local Limanu,

În temeiul art. 129 alin. (2) lit. b), alin. (4) lit. d) coroborat cu art. 139 alin. (3) lit.a) și b) din OUG 57/2019 privind Codul Administrativ;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Aprobarea proiectului „Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice în Comuna Limanu” în vederea finanțării acestuia în cadrul Programului-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei - Sprijinirea investițiilor în dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie pentru entități publice.

Art.2. Aprobarea documentației tehnico-economică – faza Studiu de Fezabilitate și indicatorii tehnico-economici pentru proiectul „Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice în Comuna Limanu”, conform anexei 1 care face parte integrantă în prezenta hotărâre.

Art.3. Aprobarea valorii totale a proiectului „Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice în Comuna Limanu”, în cuantum de **1.310.330,00 lei** fără TVA, din care valoare totală eligibilă **1.263.048,00 lei** fără TVA și valoare totală neeligibilă **47.282,00 lei** fără TVA, la care se adaugă TVA conform legii.

Art.4. Aprobarea finanțării din bugetul local al U.A.T. Comuna Limanu a sumei de **47.282,00 lei** fara TVA, la care se adauga TVA conform legii, reprezentând cheltuieli neeligibile a obiectivului de investiții „Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice în Comuna Limanu”;

Art.5. Comuna Limanu județul Constanța se angajează să asigure cofinanțarea proiectului, asigurarea fluxului financiar pentru implementarea proiectului și acoperirea contravalorii cheltuielilor altele decât cele eligibile.

Art.6. Persoana desemnată să reprezinte comuna Limanu, județul Constanța în relația cu Ministerul Energiei este doamna viceprimar Alecsoiu Adriana, în calitate de împuternicit legal, conform “Dispoziției nr. 151 privind delegarea temporară a atribuțiilor de primar al Comunei Limanu, doamnei viceprimar, Alecsoiu Adriana”.

Art.7. Prezenta hotărâre poate fi atacată la instanța de contencios administrativ, în conformitate cu prevederile Legii nr. 554/2004 a contenciosului administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Art.8. Secretarul comunei Limanu va comunica prezenta persoanelor interesate, Instituției Prefectului – Județul Constanța pentru controlul legalității, compartimentelor de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al primarului, pentru luare la cunoștință și ducere la îndeplinire și se va afișa în locuri publice pentru a fi cunoscută de cetățeni.

Prezenta hotărâre a fost adoptată cu 10 voturi pentru, 0 voturi împotrivă, 3 vot abținere, din 13 consilieri prezenți și un număr de 15 consilieri în funcție.

Nr. 115/21.09.2026

Comuna Limanu

PRESEDINTE DE SEDINȚĂ,



**CONTRASEMNEAZĂ,
Secretar general,**

STUDIU de FEZABILITATE

-Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice în Comuna LIMANU-

A 8.1 .Indicatori de performanță proiect

Suprafața ocupată 20 mp .

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitatea nou instalată de stocare a energiei electrice	MWh	1,20
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea emisiilor de CO ₂	tCO ₂ /an	223,85

Notă: Valoarea capacității de stocare a energiei electrice nou instalată va fi rotunjită și prezentată cu 2 cifre după virgulă.

Definire I.1: Capacitate nou instalată de stocare a energiei electrice, exprimată în MWh, în anul ulterior finalizării proiectului.

Capacitate nou instalată este de 1.200 MWh .

Cantitatea de energie utilă stocată anual este de 380 MWh (din totalul de 469 MWh produs de parcul fotovoltaic , se consideră că 60 MWh vor fi consumați direct , 469 - 60 = 409 MWh vor fi stocați și cu randamentul de 93% va fi redată în consum cantitatea de 409 MWh x 93/100 = 380 MWh

Definire I.2: Stabilirea reducerilor emisiilor de CO₂ rezultate în urma montării unui sistem de stocare a energiei electrice, în anul ulterior finalizării proiectului.

Energia absorbită, într-un an, din instalația de producție de energie din surse regenerabile la care este conectată instalația de stocare (MWh/an).

Formulă de calcul I.2: $E_{AA} * F_{emisi} * \eta = \text{Reducere CO}_2$, unde

E_{AA} - Energia absorbită anual de baterie [MWh/an]

F_{emisi} - Factor de emisii - 0,5885 tCO₂/MWh

η - Randamentul sistemului de stocare (stabilit prin fisa tehnică)

Reducere CO₂ = 409 MWh x 0,5885 x 93/100 = 223,85 tone CO₂

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură
Indicatorul ST.1	Puterea instalată a centralei existente (P_RES)	400 kW
Indicatorul ST.2	Puterea nominală a stocării (P_stoc)	400 kW
Indicatorul ST.3	Capacitatea nominală a stocării (E_nom)	1200 kWh

Indicatorul ST.4	Adâncimea de descărcare utilizabilă (DoD)	80 %
Indicatorul ST.5	Energia utilizabilă (E _{use})	960 kWh
Indicatorul ST.6	Durata de stocare (T)	2,40 h

ST.1 - Puterea instalată a centralei existente (P_{RES}) = puterea instalată (kW)

P_{RES} = puterea instalată a centralei de producere a energiei electrice din surse regenerabile existentă, la care se conectează sistemul de stocare behind-the-meter.

Metodologie de calcul: P_{RES} se preia din documentația tehnică/contractuală a instalației existente (valoarea de putere instalată declarată și/sau înscrisă în documentele de racordare/recepție).

Formula: P_{RES} = puterea instalată a centralei existente (kW).

Documente suport: documente tehnice ale instalației (ex. documentație de punere în funcțiune/recepție, fișă tehnică invertor, documentație de racordare/ATR/CR, după caz).

P_{RES} = 400 Kw

ST.2 - Puterea nominală a stocării (P_{stoc}) (kW)

P_{stoc} = puterea nominală (de încărcare/descărcare) a sistemului de stocare propus, necesară pentru operarea în regim de autoconsum/optimizare consum la locul de consum vizat.

Metodologie de calcul: P_{stoc} se stabilește în Studiul de fezabilitate ca parametru minim al soluției propuse, pe baza strategiei de operare (încărcare/descărcare) și a necesității de a prelua energia produsă de instalația existentă și/sau de a acoperi vârfuri de consum. P_{stoc} se confirmă prin fișă tehnică la achiziție/recepție.

Formula: P_{stoc} = putere nominală sistem stocare (kW).

Documente suport: fișă de parametri minimi asumați în SF; fișe tehnice la etapa de achiziție/recepție. Putere nominală 625 Kw limitată la 400 Kw cf. ATR

P_{stoc} = 400 Kw

ST.3 - Capacitatea nominală a stocării (E_{nom}) (kWh)

E_{nom} = capacitatea nominală a sistemului de stocare propus (energia stocabilă nominală), utilizată pentru determinarea energiei utilizabile și a duratei echivalente de stocare.

Metodologie de calcul: E_{nom} se stabilește în Studiul de fezabilitate ca parametru minim al soluției propuse, astfel încât să permită îndeplinirea condiției de eligibilitate privind durata de stocare (ST.6). E_{nom} se confirmă prin fișă tehnică la achiziție/recepție.

Formula: E_{nom} = capacitate nominală sistem stocare (kWh).

Documente suport: fișă de parametri minimi asumați în SF; fișe tehnice la etapa de achiziție/recepție.

E_{nom} = 1200 Kwh - capacitate nominală sistem stocare (kWh)

ST.4 - Adâncimea de descărcare utilizabilă (DoD) (-)

DoD = adâncimea maximă de descărcare utilizabilă a sistemului de stocare (Depth of Discharge), utilizată pentru determinarea energiei efectiv utilizabile din capacitatea nominală.

Metodologie de calcul: DoD se stabilește în Studiul de fezabilitate ca parametru minim asumat al soluției propuse, în concordanță cu specificațiile uzuale ale tehnologiei utilizate. DoD se confirmă prin fișă tehnică la achiziție/recepție.

Formula: DoD = adâncimea de descărcare utilizabilă (-).

achiziție/recepție.

În scopul calculului indicatorilor ST și al verificării eligibilității tehnice, parametrii minimi asumați în Studiul de fezabilitate vor respecta cel puțin următoarele praguri: DoD $\geq 80\%$ și η_{RT} (randament round-trip) $\geq 85\%$. Parametrii finali se demonstrează la etapa de achiziție/recepție prin documentația tehnică a echipamentelor livrate.

$$\text{DoD} = 80 \% (\geq 80\%) \text{ și } \eta_{RT} = 93 \% (\text{randament round-trip}) \geq 85\%$$

ST.5 - Energia utilizabilă (E_{use}) = $E_{nom} \times DoD$ (kWh)

E_{use} = energia efectiv utilizabilă din sistemul de stocare, determinată ca produs între capacitatea nominală și adâncimea de descărcare utilizabilă.

Metodologie de calcul: E_{use} se determină în Studiul de fezabilitate pe baza valorilor E_{nom} și DoD asumate, în scopul verificării eligibilității tehnice (durata de stocare). La achiziție/recepție, E_{use} se verifică prin fișele tehnice ale echipamentelor livrate.

Formula: $E_{use} = E_{nom} \times DoD$ (kWh).

Documente suport: calcul în SF; fișe tehnice la etapa de achiziție/recepție.

$$\text{E}_{use} = \text{E}_{nom} \times \text{DoD (kWh)} = 1200 \text{ Kwh} \times 80 \% = 960 \text{ Kwh}$$

ST.6 - Durata de stocare (T) = E_{use} / P_{RES} (h), cu condiția obligatorie $2 \leq T \leq 4$, respectiv $2 \times P_{RES} \leq E_{use} \leq 4 \times P_{RES}$.

T = durata echivalentă de stocare, exprimată în ore, raportată la puterea instalată a centralei existente, utilizată pentru verificarea dimensionării minime și maxime a sistemului de stocare în cadrul apelului.

2 h = durata minimă de stocare raportată la puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.

4 h = durata maximă de stocare raportată la puterea instalată eligibilă a centralei fotovoltaice.

Metodologie de calcul: T se calculează în Studiul de fezabilitate ca raport între energia utilizabilă a stocării (E_{use} , kWh) și puterea instalată a centralei existente (P_{RES} , kW). Condiția de eligibilitate se verifică atât ca durată (ore), cât și ca echivalență energetică (kWh) raportată la puterea instalată (kW).

Formula: $T = E_{use} / P_{RES}$ (h), unde $E_{use} = E_{nom} \times DoD$ (kWh).

Condiție obligatorie: $2 \leq T \leq 4$ (h), echivalent cu $2 \times P_{RES} \leq E_{use} \leq 4 \times P_{RES}$ (kWh).

Documente suport: calcul în SF; documente suport pentru P_{RES} (ST.1) și parametrii stocării (ST.2-ST.5), respectiv fișe tehnice la etapa de achiziție/recepție.

$$\text{Durata de stocare (T)} = \text{E}_{use} / P_{RES} \text{ (h)} \quad 960 \text{ Kwh} : 400 \text{ Kw} = 2,40 \text{ h}$$

respectă condiția obligatorie $2 \leq T \leq 4$, respectiv $2 \times P_{RES} \leq E_{use} \leq 4 \times P_{RES}$

Obiectul proiectului îl reprezintă exclusiv realizarea unei capacități noi de stocare a energiei electrice de tip «în spatele contorului», conectată la instalația de producere existentă, în vederea creșterii autoconsumului și optimizării consumului de energie al beneficiarului. Instalația de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu puterea instalată $P_{RES} = 400$ kW, este o instalație existentă și nu face obiectul prezentei investiții.

Sistemul de stocare propus este compatibil din punct de vedere tehnic și funcțional cu instalația existentă de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu puterea instalată $P_{RES} = 400$ kW, conectarea sistemului de stocare realizându-se fără modificarea capacității și a configurației tehnice a instalației de producere existente.

Sistemului de management energetic – EMS va optimiza folosirea energiei electrice produse de instalația fotovoltaică cu următoarele priorități :

- va asigura consumul instantaneu de energie electrică a beneficiarului din sursa fotovoltaică , dacă acesata nu este disponibilă integral sau parțial , va sigura consumul din instalația de stocare pină la limita de descărcare impusă de DoD . În ultimul rând , va direcționa consumul de energie electrică prin bransamentul existent către rețeaua națională .
- din surplusul de energie electrică produsă fotovoltaic după asigurarea consumul instantaneu de energie electrică a beneficiarului , se va încărca sistemul de stocare . După încărcarea completă a sistemului de stocare , acest surplus va fi directional către rețeaua națională ca prosumator.

Sistemului de contorizare va realiza măsurarea/evidențierea separată a:

- energiei produse de instalația RES existentă;
- energiei încărcate în sistemul de stocare;
- energiei descărcate din sistemul de stocare;
- energiei preluate din rețea;

Echipamentele ce vor fi achiziționate și instalate vor respecta următoarele caracteristici minime :

- sunt echipamente noi;
- vor deține marcaj CE;
- vor respecta standardele și cerințele tehnice aplicabile;
- nu fac obiectul unor interdicții sau limitări rezultate din regimul de sancțiuni aplicabil la nivelul Uniunii Europene;
- vor respecta minimum $\text{DoD} \geq 80\%$;
- vor respecta minimum $\eta_{\text{RT}} \geq 85\%$;
- vor avea garanția minimă impusă de Ghid;
- vor include BMS, protecții și funcții de jurnalizare.

Criterii de selecție:

1. Cuantumul ajutorului de stat solicitat pentru proiect din cheltuielile eligibile per MW instalat , la cursul de 5,2627 lei/Euro 15.09.2026
Ajutor de stat solicitat– **200.000 Euro / Mwh instalat, fără TVA**
Cheltuieli eligibile - **200.000 Euro / Mwh instalat, fără TVA**
Procent **100,00 %**
2. Predictibilitatea producției pentru SEN (Capacitate de stocare care permite stocarea energiei pentru o perioadă de minim 120 minute) –
Capacitate Stocare 1200 KWh – 144 minute -240% din puterea instalată
3. Total proiect 1.310.330,00lei + TVA 275.100,00 =1.585.430,00 lei
Cheltuieli eligibile 1.263.048+TVA =1.528 288,08 lei
Cheltuieli neeligibile 47.282+TVA = 57 141,92 lei
Finantare nerambursabila solicitată 1.263.048+TVA =1.528.288,08 lei
Contribuție UAT 47.282+TVA = 57.141,92 lei

Structura cheltuielilor neeligibile -57.141,92 lei :

- cheltuieli pentru comisioane, cote, taxe, costul creditului - 330 lei;
- cheltuieli organizarea procedurilor de achizitie -18.150 lei
- cheltuieli audit financiar - 26.561,92 lei
- cheltuieli aferente marjei de buget – neeligibile; - 6.050 lei
- rezerva de implementare pentru ajustarea prețului - 6.050 lei



DEVIZ GENERAL

Dezvoltarea de noi capacități de stocare a energiei electrice în Comuna LIMANU

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (inclusiv T.V.A.)		
		Valoare (fără T.V.A.)	TVA	Valoare cu TVA
		LEI	LEI	LEI
1	2	3	4	5
Capitolul 1				
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului		0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului		0,00	0,00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială		0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților		0,00	0,00
	TOTAL CAPITOL 1	0,00	0,00	0,00
Capitolul 2				
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului				
2	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului		0,00	0,00
	TOTAL CAPITOL 2	0,00	0,00	0,00
Capitolul 3				
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică				
3.1	Studii		0,00	0,00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații		0,00	0,00
3.3	Expertizare tehnică		0,00	0,00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor		0,00	0,00
3.5	Proiectare	123.000,00	25.830,00	148.830,00
3.5.1	Temă de proiectare		0,00	0,00
3.5.2	Studiu de fezabilitate		0,00	0,00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	75.000,00	15.750,00	90.750,00
3.5.4	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	3.000,00	630,00	3.630,00
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a D.T.A.C., proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	5.000,00	1.050,00	6.050,00
3.5.6	Proiect tehnic și detalii de execuție	40.000,00	8.400,00	48.400,00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	15.000,00	3.150,00	18.150,00
3.7	Consultanță	105.000,00	22.050,00	127.050,00
3.7.1.1	Servicii elaborare cerere finanțare	28.000,00	5.880,00	33.880,00
3.7.1.2	Servicii management implementare proiect	52.000,00	10.920,00	62.920,00
3.7.2	Audit financiar	25.000,00	5.250,00	30.250,00
3.8	Asistență tehnică	5.000,00	1.050,00	6.050,00
	TOTAL CAPITOL 3	248.000,00	52.080,00	300.080,00
Capitolul 4				
Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	20.000,00	4.200,00	24.200,00
4.1.1	Lucrări construcții	10.000,00	2.100,00	12.100,00
4.1.2	Lucrări instalații	10.000,00	2.100,00	12.100,00
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	10.000,00	2.100,00	12.100,00

4.2.1	Montaj echipamente mecanice		0,00	0,00
4.2.2	Montaj echipamente electrice	10.000,00	2.100,00	12.100,00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	1.002.000,00	210.420,00	1.121.420,00
4.3.1	Utilaje lucrări mecanice		0,00	0,00
4.3.2	Utilaje lucrări electrice	1.002.000,00	210.420,00	1.212.420,00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0,00	0,00	0,00
4.4.1	Rețea de distribuție gaze naturale		0,00	0,00
4.4.2	Instalația de racordare la SNT		0,00	0,00
4.5	Dotări	0,00	0,00	0,00
4.5.1	Rețea de distribuție gaze naturale		0,00	0,00
4.5.2	Instalația de racordare la SNT		0,00	0,00
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
4.6.1	Rețea de distribuție gaze naturale		0,00	0,00
4.6.2	Instalația de racordare la SNT		0,00	0,00
	TOTAL CAPITOL 4	1.032.000,00	216.720,00	1.248.720,00
Capitolul 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de șantier	0,00	0,00	0,00
5.1.1	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier		0,00	0,00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului		0,00	0,00
5.2	Comisioane, taxe, cote, costul creditului	330,00	0,00	330,00
5.2.1	Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0,00	0,00	0,00
5.2.2	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	150,00	0,00	150,00
5.2.3	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	30,00	0,00	30,00
5.2.4	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	150,00	0,00	150,00
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare		0,00	0,00
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	5.000,00	1.050,00	6.050,00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	5.000,00	1.050,00	6.050,00
	TOTAL CAPITOL 5	10.330,00	2.100,00	12.430,00
Capitolul 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	5.000,00	1.050,00	6.050,00
6.2	Probe tehnologice și teste	5.000,00	1.050,00	6.050,00
	TOTAL CAPITOL 6	10.000,00	2.100,00	12.100,00
Capitolul 7				
7.1	Cheltuieli aferente marjei de buget	5.000,00	1.050,00	6.050,00
7.2	Cheltuieli pentru constituirea rezervei de implem.	5.000,00	1.050,00	6.050,00
	TOTAL CAPITOL 7	10.000,00	2.100,00	12.100,00
	TOTAL GENERAL	1.310.330,00	275.100,00	1.585.430,00
	Din care C + M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)	30.000,00	6.300,00	36.300,00



PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

