

**APROBAT,
DIRECTORATUL SAPE S.A.
ADRIAN GEORGE FOGHIȘ
PREȘEDINTE PROVIZORIU AL DIRECTORATULUI**

**SORIN CHIRIȚĂ
MEMBRU AL DIRECTORATULUI**



**JEAN VASILE ANDREI
MEMBRU PROVIZORIU AL
DIRECTORATULUI**

RAPORT PRIVIND CONSULTAREA PIEȚEI

**în vederea pregătirii procedurii de atribuire a unui contract sectorial pentru servicii
de mentenanță sistem și modernizare / actualizare soft SCADA, în cadrul CEE Horia**

Entitate Contractantă

**SOCIETATEA DE ADMINISTRARE A PARTICIPAȚIILOR ÎN
ENERGIE S.A., Strada: Alexandrescu Grigore, nr. 9, Sector: 1, București
Diana Neacșu, Șef Serviciu SAMCIT
Telefon: +40 774 654 273
E-mail: diana.neacsu@sape-energie.ro**

Persoana de contact

Data emiterii

04.09.2025



Cuprins

1. Contextul derulării consultării pieței	3
1.1. Necesitate și oportunitate	3
1.2. Obiectul consultării	4
1.3. Aspectele supuse consultării	4
2. Rezumatul procesului de consultare a pieței	5
2.1 Calendarul activităților și etapele majore ale procesului de consultare a pieței	5
2.2 Abordările folosite în procesul de consultare a pieței	5
3. Subiectele tratate cu participanții la consultări	7
4. Rezultatul procesului de consultare a pieței	8
5. Alte informații relevante pentru a demonstra aplicarea principiilor achizițiilor publice în timpul consultării pieței	8

1. Contextul derulării consultării pieței

SOCIETATEA DE ADMINISTRARE A PARTICIPAȚIILOR ÎN ENERGIE S.A., societate administrată în sistem dualist, cu sediul în București, Str. Grigore Alexandrescu nr. 9, telefon: +40 774 654 273, e-mail: office@sape-energie.ro, CIF: RO33134190, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J40/5394/2014, reprezentată legal prin Directoratul alcătuit din 3 membri: dl. FOGHIȘ Adrian George – Președinte provizoriu al Directoratului, dl. CHIRIȚĂ Sorin – Membru al Directoratului și dl. ANDREI Jean Vasile – Membru provizoriu al Directoratului, a demarat procesul de consultare a pieței pentru obținerea unor informații necesare în vederea inițierii unei achiziții pentru servicii de mentenanță sistem și modernizare/actualizare soft SCADA, în cadrul CEE Horia.

1.1. Necesitate și oportunitate

Pentru a asigura funcționarea Centralei Electrice Eoliene Horia, aflată în portofoliu SAPE, este nevoie de un sistem SCADA actualizat și performant. Sistemele de control și achiziție de date (SCADA) sunt utilizate pentru a controla, monitoriza și analiza dispozitivele și procesele industriale. Sistemul constă din componente software și hardware și permite colectarea datelor la distanță și la fața locului de la echipamente industriale. În acest fel, permite companiilor să gestioneze de la distanță site-uri industriale, cum ar fi parcurile eoliene, deoarece compania poate accesa datele turbinei și le poate controla fără a fi la fața locului;

Sistemul SCADA monitorizează și colectează în timp real date despre producția fiecărei unități din entitatea agregată, sistem tehnic care trebuie aprobat de către Operatorul de sistem de transport precum și de către Operatorul de distribuție și să fie integrat în întregul Sistem de Management al Energiei, pentru a asigura executarea comenzilor dispecerului pentru UA pe care o gestionează, de fiecare dată atunci când este necesar;

Actualul sistem SCADA CEE Horia, nu a fost actualizat în ultimii ani, astfel manifestă dificultăți în accesare precum și colectarea cu dificultate a datelor atât de către dispeceratul tehnic cât și către operatorii care tranzacționează de energie. Această variantă de SCADA fiind veche, instalată de la momentul punerii în funcțiune a parcului și asupra căreia nu s-au făcut actualizări de soft, poate să fie accesată doar din calculatoare, care au instalat sistem de operare vechi, Windows 07, ceea ce implică vulnerabilități în conectare și orice eroare sau eveniment major poate să conducă la blocarea sistemului și pierderea datelor, cu puține șanse de remediere;

Necesitatea încheierii unui contract sectoriale pentru prestarea în regim normal a serviciilor de mentenanță sistem și actualizare soft SCADA din componența Centralei electrice eoliene amplasată în com. Horia, jud. Constanța, proprietatea SAPE SA;

Gradul de complexitate tehnică a serviciilor ce urmează a fi supuse procedurii de achiziție de servicii de mentenanță sistem și actualizare soft SCADA.

Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie (SAPE SA) are în proprietate și exploatare Centrala electrică eoliană Horia, cu o capacitate instalată de 7,5 MW pusă în funcțiune în anul 2012. Parcul eolian Horia este amplasat pe teritoriul administrativ al comunei Horia, județul Constanța, teren extravilan și este format din 3 turbine eoliene General Electric, fiecare cu o putere instalată de 2,5 MW, 100x100, cu generatoare asincrone conectate la sistemul de conversie al GE.

Pentru a menține performanța și siguranța operațională, este esențial ca sistemul SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) să fie actualizat și/sau înlocuit după caz.

a. Funcțiile critice ale sistemului SCADA:

- Monitorizare în timp real: Colectează și afișează date esențiale despre funcționarea turbinelor, cum ar fi producția de energie, viteza vântului și starea echipamentelor.
- Control la distanță: Permite operatorilor să controleze și să ajusteze parametrii de funcționare fără a fi prezenți la fața locului.

- Securitate operațională: Integrarea cu Sistemul de Management al Energiei și respectarea cerințelor Operatorului de Transport și Distribuție asigură conformitatea legală și tehnică.
- b. Sistemul SCADA existent:
 - Echipamentele din centrală și softul sunt cele instalate la punerea în funcțiune a centralei.
 - Funcționează la acest moment sisteme de operare Windows 7.
 - Dificultatea colectării datelor îngreunează monitorizarea și gestionarea eficientă a centralei.
 - Risc operațional datorat faptului că o defecțiune în sistemul actual poate duce la pierderea datelor și imposibilitatea controlului turbinei.
- c. Beneficiile actualizării sistemului SCADA:
 - Creșterea eficienței operaționale: Actualizarea va asigura o monitorizare precisă și continuă a funcționării turbinelor, contribuind la optimizarea producției.
 - Reducerea riscurilor de securitate: Un sistem SCADA modernizat reduce riscul de atacuri cibernetice și îmbunătățește protecția datelor.
 - Accesibilitate îmbunătățită: Compatibilitatea cu sisteme moderne permite o gestionare mai facilă și rapidă a centralei.
 - Reducerea riscurilor operaționale: Un sistem SCADA modern minimizează riscul de întreruperi și defecte, prevenind pierderile financiare asociate.
 - Îmbunătățirea eficienței energetice: Monitorizarea precisă și controlul avansat contribuie la optimizarea producției.
 - Conformitate cu cerințele legale: Actualizarea sistemului asigură respectarea cerințelor impuse de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) și Operatorul de Transport și Distribuție.

1.2. Obiectul consultării

Determinarea valorii estimate precum și stabilirea condițiilor tehnice în care se pot opera serviciile de mentenanță sistem și actualizare soft SCADA, în cadrul CEE Horia.

1.3. Aspectele supuse consultării

În cadrul procedurii de consultare de piață, în dialogul cu operatorii economici din domeniu, se propune clarificarea următoarelor aspecte:

- a. Capacitatea tehnică și autorizările necesare pentru a presta integral serviciile de mentenanță a sistemului SCADA, inclusiv actualizarea software-ului aferent, în cadrul CEE Horia
 - Dacă răspunsul de la întrebarea a. este negativ se va detaliaze motivele pentru care aceste servicii nu pot fi prestate (exemplu, dar fără a se limita la: limitări echipamente, unelte, hardware, software, drepturi de proprietate intelectuală, know-how, licențe/autorizări date de producătorul turbinelor etc.);
- b. Durata de implementare, ținând cont de următoarele etape:
 - Etapa de analiză și diagnoză - Identificarea nevoilor specifice și evaluarea sistemului existent.
 - Achiziție și implementare hardware/software - Procesul de achiziție, instalare și configurare a echipamentelor necesare.
 - Testare, securizare și instruire - Testarea sistemului, implementarea măsurilor de securitate și instruirea personalului;
- c. Valoarea estimată pentru prestarea serviciilor de mentenanță sistem și a serviciilor de modernizare / actualizare a soft-ului SCADA ținând cont de costurile principale asociate actualizării:

- Costuri cu licențele software: Achiziționarea licențelor pentru o versiune SCADA modernă, compatibilă cu standardele actuale de operare;
- Costuri de upgrade hardware: Înlocuirea serverelor, stațiilor de lucru și a altor echipamente necesare pentru implementarea noului sistem;
- Servicii de integrare: Configurarea și adaptarea noului sistem la cerințele specifice ale parcului eolian Horia;
- Consultanță și suport tehnic specializat: Colaborarea cu furnizori specializați în sisteme SCADA pentru diagnoză, implementare și mentenanță;
- Securizare și testare: Implementarea unor soluții de securitate cibernetică și testarea riguroasă a sistemului.

Este necesară consultarea pieței în domeniu în scopul colectării de informații în legătură cu dezvoltarea capacității pieței pentru a satisface necesitățile beneficiarului. SAPE SA inițiază procesul de consultare a pieței pentru identificarea posibیلilor operatori economici eligibili să presteze servicii de mentenanță sistem și actualizare soft SCADA (cu echipamentele aferente) al căror producător este GE Vernova.

De asemenea, operatorii economici vor prezenta lista de echipamente și structura serviciilor împreună cu prețurile unitare aferente și vor oferi valoarea totală a contractului cu toate costurile conexe implicate.

2. Rezumatul procesului de consultare a pieței

2.1 Calendarul activităților și etapele majore ale procesului de consultare a pieței

Data publicare	22.07.2025 09:41
Data limita transmitere propuneri	12.08.2025 23:59, prelungit până la 25.08.2025 (ANUNT ERATA nr. 3821 din 11.08.2025)
Data limita consultare	29.08.2025 23:59

2.2 Abordările folosite în procesul de consultare a pieței

Formele și mijloacele care au fost folosite în interacțiunea cu persoanele/organizațiile participante, luând în considerare cele două etape principale ale procesului de consultare a pieței:

Etapa 1: Publicitatea

Publicitatea a fost asigurată după cum urmează:

1. Publicare în platforma SEAP: Anunț de consultare a pieței [MC1034271]/22.07.2025
Determinarea valorii estimate precum și stabilirea condițiilor tehnice în care se pot opera serviciile de mentenanță sistem și actualizare soft SCADA, în cadrul CEE Horia.
2. Publicare pe site-ul SAPE SA a Anunțului nr. 3393 din 21.07.2025: <https://www.sape-energie.ro/achizitii/anunt-privind-consultarea-pietei-in-vederea-pregatirii-procedurii-de-atribuire-a-unui-contract-sectorial-pentru-servicii-de-mentenanta-sistem-si-modernizare-actualizare-soft-scada-in-cadrul-cee-horia/>

3. Transmiterea anunțului de consultare de piață posibililor participanți:

1. Monsson Operations

Bulevardul Tomis, nr 480, 900519, Constanta
Bogdan Badescu – Director General
bogdan.badescu@monsson-operation.com

2. Ingeteam – Service Division

+40 0799 192 722
+40 0341 458 133
Gabriela Danila – Director Comercial
Gabriela.Danila@ingeteam.com

3. GE Vernova

Soledad Sanchez Banderas - Sales Specialist for ONW Services GE Vernova
Soledad.SanchezBanderas@gevernova.com
M +40 733 440 993

4. Elektra Renewable Support - <https://www.elektrarenewables.ro/>

office@e-rs.ro
tel:+40241239223

5. GREEN BOX E-CO S.R.L. cod fiscal RO47481814

Cornel Nejnec – Director General
cornel@greenbox-eco.ro

6. EnergoBit – SCADA Solutions

- General / echipă SCADA: ebit@energobit.com

7. CS Group – România

- Email general / ofertă SCADA: office@c-s.ro

8. Adrem Engineering

- Email general: contactul se poate iniția prin formularul de pe site, dar există și contacte personale:
 - Tiberiu Daniel Vărzaru (Project Manager): tiberiu.varzaru@adrem.ro
 - Gabriel Ruga (Technical Director): gabriel.ruga@adrem.ro [ContactOut](#)

9. TEADD Engineering SRL

- Email general: office@teadd.ro

10. SIS – Soluții de Automatizare

Etapa 2: Transmiterea opiniilor/sugestiilor/recomandărilor (sub forma formularului de răspuns/chestionarului/altor modalități de exprimare a interesului, după cum a fost solicitat în Anunțul privind consultarea):

- a. Numărul de opinii/sugestii/recomandări primite cu cele așteptate de Autoritatea Contractantă: 0

Etapa 3: Întâlniri de consultare (discuții/grupuri de lucru/întâlniri individuale/vizite la fața locului etc.) cu persoanele/organizațiile care și-au exprimat interesul de a participa, organizate pentru a crea un cadru în care pot fi explicate și/sau discutate opiniile/sugestiile/recomandările transmise de acestea.

- a. Numărul și natura (discuții/grupuri de lucru/întâlniri individuale/vizite la fața locului) întâlnirilor de consultare.
S-au organizat o teleconferință în vederea identificării celei mai bune soluții tehnice pentru mentenanță sistem și modernizare/actualizare soft SCADA, în cadrul CEE Horia.
- b. Data, ora și locul de desfășurare pentru fiecare întâlnire de consultare.

1. 8 August 2025, 12:00 PM-1:00 PM – teleconferință cu GE VERNOVA,
Carlos Abellán Molina, Services Sales Manager

c. *Participanții – persoanele/organizațiile care au participat la fiecare întâlnire de consultare.*

TELECONFERINȚE	PARTICIPANȚI	SAPE SA	GE VERNOVA
8 August 2025, 12:00 PM-1:00 PM		Adrian George Foghiș, Președinte Provizoriu Directorat Sorin Chiriță, Membru Al Directoratului Jean Vasile Andrei, Membru Provizoriu al Directoratului Gabriel Marcu, Expert eficientizare investiții APAP Diana Neacșu, Șef Serviciu SMCCPAA	Carlos Abellán Molina, Services Sales Manager Enrique Saiz Fernando Apausa Gigi Neacșu

d. *Menționați persoanele care au facilitat discuțiile/grupurile de lucru/întâlnirile individuale/vizitele la fața locului (din cadrul Autorității Contractate sau facilitatori independenți) – Nu este cazul*

e. *Menționați orice factor interesat care a fost invitat să ia parte la consultări pentru a oferi credibilitate și influență evenimentului/întâlnirilor, dacă a fost cazul – Nu este cazul*

3. Subiectele tratate cu participanții la consultări

GE VERNOVA - Principalele teme discutate:

- Situația turbinelor și urgența intervențiilor – două turbine nefuncționale >10 zile, cu solicitări repetate către GE Vernova, echipa tehnică din România, fără răspuns satisfăcător; necesitatea urgențării diagnosticării pe teren.
- Necesitatea unui contract de mentenanță – lipsa unui acord activ conduce la indisponibilități și timpi lungi de remediere; dificultăți anterioare în SEAP (neparticipare sau participare cu documentație incompletă). S-a subliniat obligația SAPE de a utiliza exclusiv platforma SEAP pentru achiziții.
- Legătura dintre SCADA și mentenanță – ambele au obiectiv comun: maximizarea disponibilității turbinelor și eficienței producției. Necesitatea abordării integrate.
- Contextul și obiectivele modernizării SCADA – estimarea bugetului, durata implementării, conformitate cu ANRE și cerințele operatorului de rețea, rezolvarea problemelor de compatibilitate și securitate.
- Întrebări pentru GE Vernova – privind durata și costurile modernizării, proprietatea intelectuală, reutilizarea hardware-ului, cerințe de securitate cibernetică, termenul estimat (T2 2026), integrarea cu sisteme terțe.
- Pașii următori – aspecte tehnice și comerciale generale privind serviciile de mentenanță la turbine în raport cu L99/2016, obținerea unei propuneri preliminare pentru SCADA, cu scop tehnic, cerințe HW/SW, termene și costuri.

În cadrul Etapei 3 de întâlniri de consultare (discuții, grupuri de lucru, întâlniri individuale, vizite la fața locului etc.), la sesiunea organizată prin teleconferință a participat un singur operator economic, respectiv GE Vernova.

SUBIECTE TELECONFERINȚE	TEHNIC	CONDITII CONTRACTARE - Durata de implementare	VALOAREA ESTIMATĂ
8 August 2025, 12:00 PM-1:00 PM	Legătura dintre SCADA și mentenanță – ambele au obiectiv comun: maximizarea disponibilității turbinelor și eficienței producției. Necesitatea abordării integrate.	Contextul și obiectivele modernizării SCADA – estimarea bugetului, durata implementării, conformitate cu ANRE și cerințele operatorului de rețea, rezolvarea problemelor de compatibilitate și securitate.	-

4. Rezultatul procesului de consultare a pieței

Deși la solicitarea GE Vernova termenul limită de depunere a ofertelor neangajante în cadrul cercetării de piață a fost prelungit până la 25.08.2025, aceștia nu au depus o ofertă neangajantă care ar fi stabilit cadrul informational general în vederea pregătirii procedurii de atribuire a unui contract sectorial pentru servicii de mentenanță sistem și modernizare/actualizare soft SCADA, în cadrul CEE Horia.

5. Alte informații relevante pentru a demonstra aplicarea principiilor achizițiilor publice în timpul consultării pieței

- Măsurile adoptate de Entitatea Contractantă pentru respectarea prevederilor legislației în domeniul achizițiilor în ceea ce privește acordarea unei atenții speciale pentru a nu denatura competiția în cadrul viitoarei proceduri de atribuire și de a nu încălca principiile nediscriminării și transparenței.
NU ESTE CAZUL
- Măsurile adoptate de Entitatea Contractantă pentru a păstra confidențialitatea informațiilor declarate de participanții la consultare ca fiind confidențiale, clasificate sau protejate de un drept de proprietate intelectuală.
A fost solicitat NDA de GE VERNOVA. Entitatea contractantă a consultat acordul de confidențialitate propus și a considerat că în procesul de consultare de piață, nu este necesar să se încheie un acord.
- Raportul privind consultarea pieței** va fi publicat în SEAP și va fi disponibil tuturor participanților sau persoanelor interesate.

Vizat,

Director economic

Pîrvulescu Bogdan

Șef Serviciu SAMCIT

Neacșu Diana

Consilier Juridic SAMCIT

Trișcariu Ana-Maria