

**APROBAT,**  
**Președinte Directorat**  
**Adrian George FOGHIȘ**

**Membru Directorat**  
**Sorin CHIRIȚĂ**

**Membru Directorat**

**FISA DE CERINTE**  
**privind vânzarea de energie electrică produse de activele din portofoliul SAPE SA**

**Obiectul contractului:**

Obiectul Contractului îl constituie vânzarea de către Vânzător și achiziționarea de către Cumpărător, a întregii cantități de energie electrică produsă și livrată în rețelele electrice de Vânzător, precum și preluarea de către Cumpărător a responsabilității privind asumarea costurilor dezechilibrelor, optimizarea și valorificarea acestora pe piețele de energie electrică.

**Contractul de vânzare – cumpărare energie electrică are 4 (patru) activități incluse în procesul de valorificare a energiei, detaliate mai jos după cum urmează:**

**A. Activitatea de operare comercială**

- a) Reprezentarea și asistență în relațiile cu autoritățile, elaborarea și transmiterea de rapoarte la ANRE, Transelectrica, OPCOM și alte autorități în conformitate cu prevederile legale, cât și actualizarea convențiilor pentru participarea la diversele piețe de tranzacționare a energiei electrice și/sau a certificatelor verzi (administrate de OPCOM, s.a.) conform reviziilor în vigoare (PZU, PCCB, PCV etc.);
- b) Elaborarea și transmiterea de raportări către ANRE (inclusiv dar fără a se limita la, listele capacităților instalate și prezentarea cifrei de afaceri, în conformitate cu prevederile legale aplicabile), a rapoartelor periodice privind energia electrică produsă, precum și a eventualelor comunicări suplimentare cerute;
- c) Gestionarea relațiilor financiare, elaborarea și monitorizarea procesului de facturare, în vederea semnării procesului verbal cu operatorul de rețea din zona în care se află centralele pentru înregistrarea producției;
- d) Gestionarea procesului de obținere a certificatelor verzi, inclusiv solicitarea către Transelectrica pe baza procesului-verbal încheiat cu operatorul de rețea (compararea și verificarea rapoartelor de producție transmise de operatorul de rețea cu rapoartele de control la distanță — analiza energiei consumate de centrală, a energiei reactive produse, a energiei produse de centralele electrice);
- e) Redactarea și transmiterea către Transelectrica (OTS) a declarațiilor privind producerea E-RES pentru obținerea recunoașterii certificatelor verzi, primirea comunicărilor privind certificatele verzi emise de Transelectrica și verificarea atribuirii corecte în OPCOM;

- f) Realizarea unui raport lunar privind cantitățile de energie electrică produse, care va include și informații privind valorificarea certificatelor verzi și strategia aferentă;
- g) Rapoarte privind actualizările legislative și impactul acestora asupra activității comerciale;
- h) Trimestrial, Cumpărătorul va livra și un raport prin care să propună, argumentat și motivat Vânzătorului, strategia de vânzare a certificatelor verzi;
- i) Acordă consultanță pentru îndeplinirea obligațiilor ce revin Vânzătorului, conform aprobărilor și licențelor necesare funcționării centralelor și/sau oferă sprijin în aplicarea reglementărilor legislative în legătură cu obiectul contractului.
- j) Instrument operațional al cumpărătorului pentru optimizarea valorificării energiei prin care Cumpărătorul trebuie să pună la dispoziția SAPE și să utilizeze în mod legal o platformă software licențiată de tip SCADA / Energy Management System (EMS), care să permită integrarea și monitorizarea centralizată a centralelor de producere a energiei electrice din portofoliu (centrale eoliene și fotovoltaice), cu acces pus la dispoziția Vânzătorului pentru vizualizarea în timp real a: producției de energie electrică, datelor meteorologice relevante, principalilor parametri operaționali și starea de funcționare a centralelor.

În vederea desfășurării optime a activității de operare comercială Cumpărătorul are obligația de a pune la dispoziția Vânzătorului și de a utiliza, pe întreaga durată a Contractului, pe cheltuiala proprie, un instrument operațional adecvat pentru optimizarea valorificării energiei electrice, respectiv o platformă software licențiată de tip SCADA / Energy Management System (EMS). Platforma trebuie să permită integrarea, monitorizarea și, după caz, controlul centralizat al centralelor de producere a energiei electrice din portofoliul Vânzătorului (centrale eoliene și fotovoltaice), prin utilizarea unor protocoale industriale standard (IEC 60870-5-104, Modbus, OPC sau echivalent).

Cumpărătorul are obligația de a asigura Vânzătorului acces permanent, securizat și în timp real la platformă, pentru vizualizarea cel puțin a următoarelor informații:

- producția de energie electrică;
- datele meteorologice relevante pentru exploatarea centralelor;
- principalii parametri operaționali;
- starea de funcționare a centralelor.

Platforma va fi funcțională astfel încât să permită, după caz, și transmiterea comenzilor de limitare sau reglare a puterii active (setpoint de producție).

## **B. Activitatea de prognoză cu privire la energia electrică**

- a) Estimarea producției de energie care va fi realizată de către Centralele electrice, pentru ziua următoare;
- b) Realizarea de rapoarte lunare referitor la cantitățile de energie electrică prognozate vs produse;

### C. Activitatea de vânzare a Certificatelor Verzi

- a) Cumpărătorul va fi unica entitate responsabilă pentru gestionarea și valorificarea certificatelor verzi aferente energiei electrice produse de centralele din portofoliul Vânzătorului, pe întreaga durată contractuală;
- b) Trimestrial, Cumpărătorul va elabora și transmite Vânzătorului un raport privind strategia de valorificare a certificatelor verzi, incluzând analiza pieței și recomandări fundamentate;
- c) Cumpărătorul va conduce și gestiona procesul de tranzacționare a certificatelor verzi, în conformitate cu legislația în vigoare și regulile piețelor administrate de OPCOM;
- d) Cumpărătorul va asigura:
  - încărcarea ofertelor de vânzare în sesiunile de tranzacționare;
  - urmărirea rezultatelor fiecărei sesiuni;
  - monitorizarea încasărilor aferente tranzacțiilor.

### D. Activitatea de vânzare-cumpărare a întregii cantități de energie electrică produsă de Vânzător, pe piețele cu cel mai bun randament pentru perioada contractuală

- a) Cumpărătorul este îndreptățit să rețină marja comercială, respectiv un procent de  $x\% \times$  **Prețul mediu ponderat al IBD-urilor** (interval bază decontare) din Piața pentru Ziua Următoare în care s-a notificat, aferent lunii contractuale, cumpărătorul fiind obligat să suporte costul dezechilibrelor generate în aceeași lună;
- b) Pe întreaga perioadă de valabilitate a Contractului, Vânzătorul va emite lunar, în maxim 3 zile după primirea Procesului Verbal de producție, o factură pentru energia livrată în rețea în luna de livrare. Factura va fi însoțită de curba orară și procesul verbal emis de către Operatorul de Distribuție, prin care se certifică cantitatea de energie electrică livrată în rețea de către Vânzător;
- c) Contractul de vânzare-cumpărare acoperă activele existente al Vânzătorului, precum și orice alte BESS, CEE și/sau CEF achiziționate pe perioada de derulare a contractului, pe piețele reglementate OPCOM sau prin contracte negociate direct;

## 1. Principii generale

1.1. Activitățile A (operarea comercială), B (prognoza producției de energie electrică) și C (vânzarea Certificatelor Verzi) vor fi asigurate integral de către Cumpărător, fără a face obiectul unei remunerații distincte sau al unor costuri suplimentare pentru Vânzător.

1.2 Remunerația Cumpărătorului pentru activitățile desfășurate în baza contractului se realizează printr-un mecanism comercial compus dintr-o componentă financiară privind marja comercială, determinată prin aplicarea unui procent ( $x\%$ ) asupra valorii energiei electrice tranzacționate; Activitățile desfășurate de Cumpărător, inclusiv operarea comercială, prognoza și tranzacționarea de certificate verzi, reprezintă activități accesorii procesului de valorificare a energiei electrice.

### 1.3 Marja comercială pentru activitatea de vânzare-cumpărare a întregii cantități de energie electrică produsă de Vânzător

(1) Pentru energia electrică livrată în rețea de către Vânzător, prețul de achiziție plătit de Cumpărător este determinat după cum urmează:

$Pre\check{t} = (100 - x\%) \times Pre\check{t}ul\ mediu\ ponderat\ al\ IBD\ urilor\ din\ Pia\c{t}a\ pentru\ Ziua\ Urm\atoare\ (PZU),$   
afereant lunii contractuale.

(2) Procentul (x%) reprezintă marja comercială a Cumpărătorului și acoperă integral:

- activitatea de valorificare a energiei electrice;
- activitățile de prognoză și notificare;
- activitatea de vânzare a Certificatelor Verzi
- gestionarea dezechilibrelor;
- operarea comercială;
- integrarea software și utilizarea platformelor SCADA / EMS conform punct 11, lit. b de mai jos;
- orice alte activități necesare valorificării energiei electrice pe piețele angro.

(3) Marja comercială (x%) rămâne fermă pe întreaga durată contractuală, cu excepția cazurilor expres prevăzute prin act adițional.

## **2. Cantități estimate**

Estimarea cantității de energie electrică produse de:

- a) **CEF Dârvari** — putere instalată 4,987 MW, producție estimată 5.438 MWh/an, calendaristic (3 certificate verzi/MWh);
- b) **CEE Horia** — putere instalată 7,5 MW, producție estimată 16.543 MWh/an calendaristic, (1 certificat verde/MWh);
- c) **CEE Curcubăta** — putere instalată 11,5 MW, producție estimată 19.743 MWh/an calendaristic;
- d) **CEF Dârvari 2** — putere instalată 4,995 MW, baterie de stocare 1 MWh, producție estimată 5.981 MWh/an calendaristic.

## **3. Durata contractului**

Durata pentru prestarea serviciilor este de 36 (treizeci și șase) luni, cu data de intrare în vigoare **01.05.2026** pentru activitățile A, B și C, iar activitatea D va intra în vigoare cu data de **01.01.2027**. Modificarea contractului, inclusiv extinderea obiectului prin includerea de noi unități de producție, poate determina prelungirea duratei contractului, numai cu acordul expres al părților, pentru o perioadă stabilită prin act adițional.

## **4. Criteriul de atribuire**

(1) Criteriul de atribuire este **oferta cea mai avantajoasă din punct de vedere economic**, stabilită exclusiv pe baza componentei financiare reprezentate de marja comercială ofertată (x%). Marja comercială (x%) reprezintă procentul reținut de Cumpărător din prețul mediu ponderat al energiei electrice tranzacționate pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU), conform mecanismului prevăzut la pct. 1.3.

Ofertele cu un procent mai mic al marjei comerciale (x%) sunt considerate mai avantajoase.

## (2) Structura criteriului:

- **Activitățile A,B și C** nu se ofertează distinct, fiind incluse în marja comercială ofertată (x%) aferentă activității D;
- **Activitatea D** este evaluată exclusiv pe baza marjei comerciale ofertate (x%).

Componentă financiară	Pondere
Marja comercială (x%)	100 puncte
<b>Total</b>	<b>100 puncte</b>

## (3) Algoritm de calcul

Evaluarea ofertelor se realizează exclusiv pe baza marjei comerciale (x%) ofertate.

### **Componenta financiară privind marja comercială**

$$P_{energie}(n) = \frac{x_{min}}{x_n} \times 100$$

unde:

- $x_n$  = procentul ofertat de ofertantul n;
- $x_{min}$  = cel mai mic procent ofertat.

## (4) Reguli de departajare

În cazul în care două sau mai multe oferte sunt clasate pe primul loc cu punctaje egale, Vânzătorul are dreptul să solicite **noi propuneri financiare**, urmate de **negociere directă** cu ofertanții clasati pe primul loc.

## 5. Capacitatea tehnică și profesională

### **Cerință: Experiență**

- Cerință minimă:** persoana desemnată în funcția de Manager de contract trebuie să facă dovada unei experiențe profesionale de minimum 3 (trei) ani în cadrul unei societăți deținând licență valabilă emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) pentru activitatea de furnizare/trader a energiei electrice;
- În vederea demonstrării îndeplinirii acestei cerințe, Cumpărătorul va depune un **curriculum vitae semnat în original** al managerului de contract.

## 6. Modul de prezentare a ofertei financiare

- Marja comercială a Cumpărătorului se va exprima în procente (x%), reprezentând reținerea cumpărătorului din prețul mediu ponderat al IBD-urilor;
- Oferta financiară se depune pentru toate activitățile aferente celor 4 centrale electrice de producere a energiei electrice;
- Perioada minimă pe parcursul căreia ofertantul trebuie să-și mențină oferta este 45 zile de la termenul limită de depunere a ofertelor;

- d. Contractul de servicii se va încheia cu un singur operator economic pentru toate serviciile și pentru toate centralele;
- e. Vânzătorul poate adăuga contractul de vânzare cumpărare energie electrică în eventualitatea achiziției unor noi BESS, CEE și/sau CEF.
- f. Părțile vor confirma că acest contract ce se va încheia între părți are natura unui contract comercial de vânzare a energiei electrice pe piețele de energie electrică, în sensul legislației aplicabile, iar activitățile de operare comercială, prognoză, notificare, tranzacționare și raportare reprezintă activități accesorii obligatorii procesului de valorificare a energiei, neavând natura unor servicii achiziționate de Vânzător.

## **7. Alegerea și justificarea criteriilor de calificare**

### **Situația personală a candidatului sau ofertantului**

- a) Cazierul judiciar al operatorului economic (și dacă există, terțului/terților susținător/susținători și/sau subcontractantului/subcontractanților) și al persoanelor care, potrivit Certificatului constatator emis de ONRC, figurează la nivelul formularului drept persoane fizice și/sau juridice împuternicite. Documentele trebuie să fie valabile la data depunerii acestora.
- b) Certificat constatator privind plata impozitelor, taxelor sau a contribuțiilor la bugetul general consolidat (bugetul de stat și bugetul local), valabile la momentul prezentării, pentru sediul social, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit. Pentru sediile secundare/punctele de lucru menționate în Certificatul constatator emis de ONRC, se va depune o declarație pe propria răspundere privind îndeplinirea obligațiilor de plată.
- c) Alte documente edificatoare după caz.
- d) Pentru operatorii economici (și dacă există, terții susținători și/sau subcontractanții) persoane juridice străine se acceptă orice documente considerate edificatoare în țara de origine, însoțite de traducere autorizată în lb. română.

## **8. Modalitatea prin care poate fi demonstrată îndeplinirea cerințelor**

**Persoanele juridice române:** Certificat Constatator emis de Oficiul Registrului Comerțului, cu informații reale/actuale la data prezentării, din care să rezulte că obiectul de activitate are corespondență cu obiectul contractului.

**Persoanele juridice străine:** Documente edificatoare însoțite de traducerea autorizată în lb. română, care să dovedească forma de înregistrare ca persoană juridică și capacitatea profesională de a realiza activitățile care fac obiectul contractului.

## **9. Certificate de calitate**

Cumpărătorul trebuie să aibă certificat sistemul de management al calității în conformitate cu **ISO 9001:2015** sau echivalent și va depune o copie a certificatului în acest sens.

## **10. Garanția de bună execuție**

**10.1.** Cuantumul garanției de bună execuție este de **500.000,00 lei**, constituită în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării a contractului.

### **10.2. Modul de constituire:**

1. Prin virament bancar în contul de lei: **IBAN RO31 BTRL RONC RT03 3563 5201**, deschis la Banca Transilvania.

2. Printr-un instrument de garantare emis în condițiile legii, astfel:

- scrisoare de garanție emisă de o instituție de credit din România sau din alt stat;
- asigurare de garanții emisă de o societate de asigurări autorizată în România sau într-un alt stat membru al Uniunii Europene, înscrisă în registrele publicate pe site-ul Autorității de Supraveghere Financiară, sau dintr-un stat terț printr-o sucursală autorizată în România.

Scrisoarea de garanție de bună execuție se va prezenta în original, în cuantumul și pentru perioada convenită în contract. Dacă este emisă de o societate de asigurări, ofertantul va prezenta și polița de asigurare în original. Documentele emise în altă limbă decât română vor fi prezentate în original, însoțite de traducerea autorizată în limba română.

## **11. Alte cerințe**

a. Cumpărătorul va deține **asigurare de răspundere civilă pentru erori și omisiuni** în valoare de minimum **1.000.000,00 lei**, prezentată la 3 zile lucrătoare de la data semnării contractului.

În acest sens, cumpărătorul va depune o copie de pe polița de asigurare încheiată, de unde va rezulta perioada de valabilitate și pragul de despăgubire acoperit. În cazul în care polița va expira pe parcursul perioadei contractuale, Cumpărătorul are obligația de a o reînnoi în cel puțin aceleași condiții.

**b. Instrument operațional al cumpărătorului pentru optimizarea valorificării energiei, respectiv platforma SCADA / EMS (pentru Serviciul D):** Cumpărătorul trebuie să dețină sau să utilizeze în mod legal o platformă software licențiată de tip SCADA / Energy Management System (EMS), care să permită integrarea, controlul și monitorizarea centralizată a centralelor din portofoliu prin protocoale industriale standard (IEC 60870-5-104, Modbus, OPC sau echivalent).

Pentru optimizarea valorificării energiei, Cumpărătorul are obligația de a pune la dispoziția Vânzătorului și de a utiliza, pe întreaga durată a Contractului, pe cheltuiala proprie, un instrument operațional, respectiv o platformă software licențiată de tip SCADA / Energy Management System (EMS), care permite integrarea, monitorizarea și, după caz, controlul centralizat al centralelor de producere a energiei electrice din portofoliu Vânzătorului.

Platforma va asigura accesul Vânzătorului, în timp real, la cel puțin următoarele informații:

- producția de energie electrică;

- datelor meteorologice relevante pentru exploatarea centralelor eoliene (viteză și direcție a vântului);
- posibilitatea transmiterii comenzilor de limitare sau reglare a puterii active (setpoint de producție).

Integrarea se va realiza prin utilizarea unor protocoale industriale standard (IEC 60870-5-104, Modbus, OPC sau echivalent).

**La încetarea Contractului, Cumpărătorul are obligația de a asigura, fără costuri suplimentare pentru Vânzător:**

- transferul complet al drepturilor de acces și utilizare asupra platformei SCADA/EMS sau, după caz, asupra unei instanțe funcționale dedicate Vânzătorului;
- asigurarea continuității funcționării sistemului pentru o perioadă de minimum 30 de zile de la încetare, în vederea preluării de către Vânzător sau un terț desemnat.

Drepturile de acces, inclusiv conturile de utilizator și parametrii de control (setpoint de producție), vor rămâne la dispoziția Vânzătorului și nu vor putea fi restricționate de Cumpărător ulterior încetării Contractului.

Costurile totale privind soft-ul SCADA/EMS și cele de integrare ale acestuia sunt estimate la aproximativ 5.000 EUR/MW pentru centrale energetice de producție și/sau stocare;

Aceste costuri includ implementarea, configurarea, integrarea echipamentelor și punerea în funcțiune a sistemului SCADA/EMS. Cumpărătorul își asumă integral aceste costuri, fără a avea dreptul de a solicita recuperarea acestora de la Vânzător, cu excepția cazului în care părțile convin în mod expres altfel prin act adițional.

**Vizat,**  
**Gabriel MARCU**  
**Șef Serviciu STPC**

**Întocmit,**  
**Constantin Drăghici**  
**Expert eficientizare investiții STPC**