

EOLENERG PROJECT SRL

Nr. înreg. ELP.CSE.1046/01.09.2024

Aprobat
Denisa Marina ION
Reprezentant legal

CAIET DE SARCINI	TENDERBOOK
Achiziție turbine eoliene cu lucrări de instalații în cadrul obiectivului de investiții "CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ EOLIANĂ SĂCELE, JUD. CONSTANȚA"	Acquisition of wind turbines with installation works within the investment objective "CONSTRUCTION OF WIND POWER PLANT SĂCELE, CONSTANȚA COUNTY"

1. INFORMAȚII GENERALE

Beneficiar: EOENERG PROJECT SRL

Persoana de contact / Date de contact:

Dobre Stefan: telefon +40 774 685 539, e-mail: office@eolenerg-project.ro
Cucu Ana Maria: telefon +40 723 274 208, e-mail: office@eolenerg-project.ro

Proiect: CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ EOLIANĂ SĂCELE, JUD. CONSTANȚA

Adresa de implementare a proiectului: Comuna Săcele, județul Constanța, România

Sursa de finanțare:

- **PLANUL NAȚIONAL DE REDRESARE ȘI REZILIENȚĂ** Componenta C6. Energie, Măsura de investiții I.1 Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană și solară.
- Fondurile financiare proprii ale Beneficiarului

Tipul achiziției: furnizare, transport și instalare, punere în funcțiune și pornire

Obiectul achiziției: Achiziționarea de turbine eoliene cu lucrări de instalații

Valoarea estimată a achiziției este: 260.483.475,77 lei fara TVA, echivalentul a 52.343.757,69 euro, fara TVA, astfel:

Bugetul estimat al proiectului	RON (fara TVA)	EURO (fara TVA)
Lucrări de instalare	14.591.043,30	2.932.047,93
Echipamente tehnologice	245.879.890,56	49.409.189,49

1. GENERAL INFORMATION

Beneficiary: EOENERG PROJECT SRL

Contact person / Contact details:

Dobre Stefan: phone +40 774 685 539, e-mail: office@eolenerg-project.ro
Cucu Ana Maria: phone +40 723 274 208, e-mail: office@eolenerg-project.ro

Project: CONSTRUCTION OF SĂCELE WIND POWER PLANT, CONSTANȚA COUNTY

Project implementation address: Săcele commune, Constanta County, Romania

Founding source:

- **NATIONAL RECOVERY AND RESILIENCE PLAN** Component C6. Energy, Investment Measure I.1 Supporting investments in new capacities to produce electricity from renewable wind and solar energy sources.
- Own financial funds of the Beneficiary

Type of purchase: Supply, Transport and Installation, Commissioning and Start-up

Object of the acquisition: Acquisition of wind turbines with installation works

The estimated value of the acquisition is: 260.483.475,77 ron without VAT, the equivalent of 52.343.757,69 euro, without VAT, as follows:

Project estimated budget	RON (VAT excluded)	EURO (VAT excluded)
Installation works	14.591.043,30	2.932.047,93
Technological equipment	245.879.890,56	49.409.189,49

Probe tehnologice și teste	12.541,91	2.520,28
Valoarea totală estimată	260.483.475,77	52.343.757,69

1 euro = 4,9764 ron, la cursul Inforeuro din iunie 2024

Legislație aplicabilă: Această procedură de atribuire se desfășoară în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 372/2024 privind aprobarea modalității de derulare a procedurii de achiziție pentru atribuirea contractelor de furnizare de produse, prestare de servicii, execuție de lucrări finanțate din fondurile externe nerambursabile și rambursabile aferente Mecanismului de redresare și reziliență, alocate prin Planul național de redresare și reziliență, aplicabilă beneficiarilor privați care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice, precum și a listei utilizate pentru verificarea achizițiilor derulate de aceștia.

Termenul-limită pentru depunerea ofertelor: 19/09/24, ora 01.00 PM, ora României

Termen limită pentru deschiderea ofertelor: 19/09/24, ora 02.00 PM, ora României

Ofertele care sunt depuse după expirarea acestui termen sau la o altă adresă decât cea indicată vor fi respinse; Oferta primită în aceste situații va fi păstrată în dosarul de achiziție.

Operatorii economici au posibilitatea de a solicita clarificări cu privire la caietul de sarcini și anexele la acesta.

Data la care Beneficiarul publică răspunsul la solicitările de clarificări: cu maximum 2 zile înainte de ziua stabilită pentru depunerea ofertelor.

Ofertantul suportă toate costurile legate de pregătirea și prezentarea ofertei sale, indiferent de rezultatul obținut la atribuirea ofertei.

Technological tests	12.541,91	2.520,28
Total estimated value	260.483.475,77	52.343.757,69

1 euro = 4,9764 ron, at the Inforeuro exchange rate June 2024

Applicable law: This award procedure is carried out in accordance with the provisions of the Order No. 372/2024 approving the modality of carrying out the procurement procedure for awarding contracts for the supply of products, provision of services, execution of works financed from non-reimbursable and reimbursable external funds related to the Recovery and Resilience Facility, allocated through the National Recovery and Resilience Plan, applicable to private beneficiaries who do not have the obligation to comply with the legal provisions applicable in the field of public procurement, and the list used to verify their purchases.

Deadline for the submission of tenders: 19/09/24, at 01.00 PM, Romanian hour

Deadline for opening tenderers: 19/09/24, at 02.00 PM, Romanian hour

The tenderers who submit their offers after the expiry of that period or at an address other than that indicated will not participate in the tendering procedure; the offer received in these situations will be kept in the purchase file. Economic operators have the possibility to request clarifications regarding the technical specification and its annexes.

Date on which the Beneficiary publishes the reply to the requests for clarifications: maximum 2 days before the day set for the submission of tenders.

The tenderer shall bear all the costs due to the preparation and presentation of his tender, irrespective of the result obtained at the award of the tender.

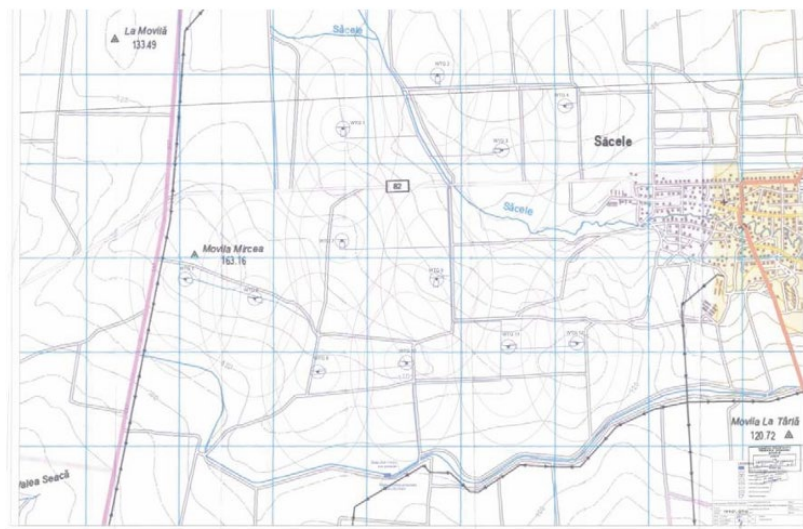
Cerințele tehnice definite la nivelul caietului de sarcini sau altor documente suplimentare, prin trimitere la un anumit producător, la mărci, brevete, tipuri, standarde, la o origine sau la o anumită producție/metodă specifică de fabricație/furnizare/execuție, se înțeleg ca fiind însoțite de mențiunea "sau echivalent". Orice trimitere sau nominalizare a unui producător, furnizor, echipament sau material specific unui anumit producător se consideră a fi o eroare materială și se va interpreta cu mențiunea "sau echivalent".	The technical requirements defined at the level of the specification or other additional documents, by reference to a particular manufacturer, to marks, patents, types, standard, to an origin or to a specific production/production/method of manufacture/provision/execution, shall be understood as being accompanied by the words 'or equivalent'. Any reference or nomination of a manufacturer, supplier, equipment, or material specific to a particular manufacturer shall be deemed to be a clerical error and shall be construed as 'or equivalent'.
---	--

2. INFORMAȚII DESPRE PROIECT

Această achiziție se face în cadrul proiectului depus spre finanțare din fonduri nerambursabile **"CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ EOLIANĂ SĂCELE, JUD. CONSTANȚA"**.

Proiectul va fi dezvoltat pe teritoriul administrativ al comunei Săcele, situat în județul Constanța în jurul punctului cu coordonatele N 44°28'39, E 28°36'35.

Plan de amplasament:



Plan de amplasament al obiectivului Centrală Electrică Eoliană Săcele

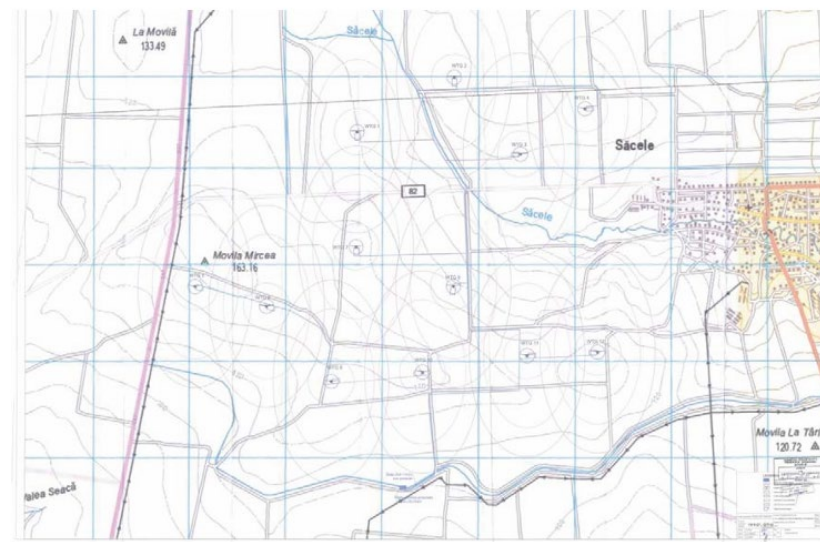
Proiectul face parte din procesul de decarbonizare a sistemului energetic atât la nivel național, cât și la nivelul UE, acțiune esențială pentru atingerea obiectivelor climatice stabilite pentru anul 2030 și pentru implementarea strategiei pe termen

2. PROJECT INFORMATION

This procurement is made under the project submitted for financing by non-returnable funds **"CONSTRUCTION OF SĂCELE WIND POWER PLANT, CONSTANȚA COUNTY"**.

The project will be developed on the administrative territory of Săcele, located in Constanta County around the point with coordinates N 44°28'39, E 28°36'35.

Site plan:



Plan de amplasament al obiectivului Centrală Electrică Eoliană Săcele

The project is part of the process of decarbonization of energy system both on national, and EU level, essential action for the achievement of climatic objectives set forth for the year 2030 and for the implementation of long-term strategy of the Union targeting the reach of neutrality of carbon dioxide emissions until 2050.

lung a Uniunii care vizează atingerea neutralității emisiilor de dioxid de carbon până în 2050.

Obiectivul general al proiectului:

- ✓ Creșterea capacității de producție de energie din surse regenerabile prin dezvoltarea unui parc eolian de către EOENERG PROJECT S.R.L.

Obiectivul specific al proiectului:

- ✓ Construirea unui parc eolian cu o putere instalată de 49,8 MW în localitatea Săcele, județul Constanța

Indicatorii proiectului:

Indicatorul I.1	Capacitatea operațională suplimentară instalată de producere a energiei din surse regenerabile	49,8 MW
Indicatorul I.2	Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră: scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră	129.256,75 tone CO ₂ /an
Indicatorul I.3	Producția brută de energie primară din surse regenerabile	17,99 mii tep/an
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile	4.185.098,00 MWh în termen de 20 de ani de funcționare

Proiectul Centrală Electrică Eoliană Săcele este situat în județul Constanța din România.

Toate coordonatele celor douăsprezece turbine eoliene, datele eoliene și informațiile cheie sunt puse la dispoziția ofertanților de turbine eoliene,

The general objective of the project:

- ✓ Increasing renewable energy production capacity by development of a wind power plant by EOENERG PROJECT S.R.L.

The specific objective of the project:

- ✓ Construction of a wind power plant with a installed capacity of 49,8 MW in Săcele, Constanta county

Project indicators:

Indicator I.1	Installed additional operational capacity of production of energy from renewable sources	49,8 MW
Indicator I.2	Reduction of greenhouse gases: Annual estimated reduction of greenhouse gases	129.256,75 tones of CO ₂ /year
Indicator I.3	Gross production of primary energy from renewable resources	17,99 thousand tep/year
Indicator I.4	Total production of electricity from renewable resources	4.185.098,00 MWh within 20 years of operations

Săcele Wind Farm Project is located in the Constanța County in Romania.

All the coordinates of the twelve wind turbines, wind data and key information were delivered to the wind turbine manufacturers, the suppliers, participating on the tender. There is the maximum capacity for the project of 49.80MW that will be needed to be fulfilled with the proposed models of wind turbines.

furnizorilor, participanți la licitație. Modelele propuse de turbine eoliene trebuie să genereze o capacitate maximă pentru proiecte de 49,80 MW.	
---	--

3. DATELE PROIECTULUI

Date cheie ale proiectului Săcele

Pentru proiectul Săcele Furnizorul va respecta termenele orientative din tabelul de mai jos pentru furnizare, transport, executarea lucrărilor de montare, montaj mecanic și electric, alimentare cu energie electrică și test de rulare a fiecărui WTG individual și a întregului parc eolian:

Activitate	Data orientativă
Livrarea sistemelor de ancorare	Saptamana 45.2024
Livrarea primei componente WTG la fața locului	Saptamana 22. 2025
Data energizării	Saptamana 35 2025
Punere în funcțiune și teste turbine	Saptamana 41 2025
COD	Saptamana 50 2025

Calendarul ofertantului pentru realizarea proiectului:

Ofertantul va depune în cadrul ofertei un calendar detaliat privind planificarea execuției, livrărilor pe santier, execuția testului de rulare și testarea conform cerințelor locale pentru a respecta termenele dorite ale proiectului.

Ofertantul va specifica de asemenea:

- Termenul de execuție de la notificarea de incepere a lucrarilor pana la finalizare;
- Planificarea livrării la locația proiectului astfel incat sa se respecte data energizării.

Cerințele Achizitorului

Pentru proiectul Săcele ofertantul va respecta limita de înălțime a vârfului indicată în tabelul de mai jos și va furniza informații care nu intra în politica de confidențialitate a companiei.

Cerințe pentru turbine eoliene

Putere nominală:

3. PROJECT DATES

Săcele Project Key Dates

For the Săcele project the Supplier shall respect the indicative dates for the execution of the supply, transport, erection, mechanical and electrical assembly, grid energization and run test of each individual WTG and the whole Wind farm, on the table below:

Milestone	Indicative Date
Delivery of Anchor Cages	Week 45 2024
1 st WTG Component Delivery On-Site	Week 22 2025
Grid Date	Week 35 2025
Commissioning tests completed	Week 41 2025
COD	Week 50 2025

Supplier Project Schedule

Supplier shall deliver in the tender a detailed chronogram including the all the planned milestones Ex Works, Deliveries On-Site, Erection, Mechanical completion, execute the run test and testing as per local requirements and COD in order to comply with the desired project timelines. Also include the:

- Lead time from Notice to Proceed to Ex Works delivery.
- Delivery to site timelines to support desired project COD date

Buyer Requirements

For the Săcele project the Supplier shall respect the tip height limitation indicated on the table below and supply information that will not affect the know how of the Supplier.

Wind Turbine Requirements

Rated Power Output:

- Furnizorul va furniza 12 turbine eoliene cu o putere nominală minimă de 4 MW, un rotor de maxim 150m, cu cea mai bună versiune disponibilă a turnului care respectă limitarea la vârful palei în vederea maximizării producției de energie, care să respecte constrangerile de ordin tehnic ale avizelor și care să genereze cel mai bun LCOE pentru Proiectul Săcele, care are capacitate de 49,80MW (se admit turbine cu puterea limitată). Funcționare: - Intrarea în producție și decuplarea la valori măsurate ale vântului sunt parametri esențiali care influențează eficiența operațională și siguranța turbinelor eoliene. Pentru Proiectul Săcele, furnizorul trebuie să specifice și să facă dovada prin punerea la dispoziție a fiselor tehnice din care reflectă viteza vântului la intrarea în producție a turbinei și valoarea de vânt la care se asigură frânarea și/sau oprirea de urgență a turbinei. Aceste valori sunt importante în optimizarea procesului de caprare a energiei și asigură în același timp protecția turbinelor în condiții meteorologice extreme. Înălțimea turnului turbinei: - Înălțimea turnului joacă un rol crucial în determinarea accesibilității resurselor eoliene și a eficienței generale a turbinei eoliene. Pentru Proiectul Săcele, înălțimea solicitată a turnului va fi aproape de 100m pentru a asigura valorificarea resursei regenerabile. Înălțimea specifică a turnului este selectată pe baza unor evaluări aprofundate ale resurselor eoliene pentru a maximiza randamentul energetic. Pentru soluția aleasă/furnizată, este necesar să se țină seama de limitarea înălțimii la vârful turbinei informată la punctul 4. Diametru rotor: - Diametrul rotorului influențează direct zona măturată și, în consecință, capacitatea de captare a energiei turbinei eoliene. Pentru Proiectul Săcele, furnizorul trebuie să furnizeze toate informațiile detaliate despre diametrul rotorului. Acest lucru asigură performanțe optime în condițiile predominante ale vântului la locul proiectului. Tip generator:	- The supplier shall provide 12 wind turbines with a rated power output of minimum 4 MW, a rotor of maximum 150m, with the best tower hub height that respect the tip height limitation in order to get the maximum energy production and complying with all the permits technical constrain and the best LCOE on the Scale Project, that has the capacity of 49.80MW (derated turbines are allowed). Cut-in and Cut-out Wind Speeds: - The cut-in and cut-out wind speeds are pivotal parameters influencing the operational efficiency and safety of the wind turbines. For the Săcele Project, the supplier must inform on the turbine specific documentation the specified cut-in wind speed and cut-out wind speed. These values are carefully chosen to optimize energy capture while ensuring the turbines are safeguarded under extreme weather conditions. Hub Height: - Hub height plays a crucial role in determining the wind resource accessibility and overall efficiency of the wind turbine. For the Săcele Project, the desired hub height is near the 100m to capitalize on the wind resources at the project site. This specific hub height is selected based on thorough wind resource assessments to maximize energy yield. It is needed to take into account the tip height limitation informed on Point 4. Rotor Diameter: - The rotor diameter directly influences the swept area and, consequently, the energy capture capability of the wind turbine. For the Săcele Project, the supplier must supply all the detailed information of the rotor diameter. This ensures optimal performance in the prevailing wind conditions at the project site. Generator Type: - The generator type is a critical component influencing the overall efficiency and reliability of the wind turbine. For the Săcele Project, the supplier is expected to provide turbines equipped with a generator type that aligns with our project's specific technical prerequisites and
--	--



- Tipul de generator este o componentă critică care influențează eficiența și fiabilitatea generală a turbinei eoliene. Pentru Proiectul Săcele, furnizorul trebuie să furnizeze turbine echipate cu un tip de generator care să se alinieze premisei tehnice specifice proiectului și să garanteze integrarea optimă a rețelei. Furnizorul va prezenta prin fisele tehnice soluția tipului de generator asociat turbinei furnizate (sincron / asincron / DD / PMG / DFIG) și va fundamenta aplicarea soluției astfel încât să se alinieze cerințelor tehnice ale proiectului și să asigure integrarea în funcționarea și aplicarea cerințelor de rețea

Sistemul de control (SCADA) Specificații:

Măsurile de securitate informatică:

- Având în vedere peisajul amenințărilor din ce în ce mai mari din domeniul digital, furnizorul este obligat să ofere un sistem integrat de comunicație/comandă/control care să asigure siguranța informatică a datelor. Furnizorul trebuie să specifice caracteristicile tehnice ale sistemului informatic în vederea incorporării datelor transmise și în sistemul SCADA. Aceasta va specifica metoda de integrare a sistemului SCADA astfel încât să se prezinte modul de abordare privind protocoale de criptare, controale de acces, detectarea intruziunilor etc.), asigurând integritatea și confidențialitatea datelor privind parcurile eoliene.

Interfața SCADA cu cumpărătorul

- Interfața dintre sistemul SCADA și cumpărător este esențială pentru colaborare și supraveghere. Furnizorul trebuie să furnizeze specificații cu privire la modul în care sistemul SCADA interacționează cu cumpărătorul prin interfața care va fi furnizată (de exemplu, interfața Ethernet, configurarea adresei IP, accesul la rețea etc.). Acest lucru asigură o comunicare perfectă și respectarea politicilor de securitate corporativă.

Protocoale de sănătate și siguranță:

- Siguranța personalului implicat în fabricarea, transportul și instalarea WTG este o prioritate. Furnizorul va respecta toate cerințele legii aplicabile.

guarantees optimal grid integration. The supplier should present between the several types of generators (Synchronous / Asynchronous / DD / PMG / DFIG) on the market and their line of production the type that suits best the project, and has all the components internally or auxiliary to align with the project's technical requirements and ensure seamless integration into the grid.

Control System (SCADA) Specifications:

Cybersecurity Measures:

- Given the increasing threat landscape in the digital domain, robust cybersecurity measures are imperative. The supplier must elucidate the cybersecurity features embedded in the SCADA system. This encompasses [Specify Cybersecurity Measures - e.g., Encryption Protocols, Access Controls, Intrusion Detection, etc.], ensuring the integrity and confidentiality of wind farm data.

SCADA Interface with Buyer:

- The interface between the SCADA system and the buyer is critical for collaboration and oversight. The supplier must provide specifications on how the SCADA system interfaces with Buyer through the interface that will be supplied (e.g., Ethernet Interface, IP Address Configuration, Network Access, etc.). This ensures seamless communication and adherence to corporate security policies.

Health and Safety Protocols:

- The safety of personnel involved in the manufacturing, transportation, and installation of the WTG is a priority. The Supplier shall comply with all the Applicable Law requirements.



- Cumpărătorul va monitoriza respectarea de către contractanți și subcontractanți a reglementărilor și reglementărilor de prevenire a riscurilor profesionale în domeniile relațiilor de mediu, sociale și de muncă. Instituțiile competente de la care operatorii economici pot obține informații detaliate sunt: Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor (<http://www.mmediu.ro>), Ministerul Muncii și Protecției Sociale (<http://www.mmuncii.ro>).

Principiul DNSH

- Pentru fazele de proiectare proiectantul este obligat de a trata și de a asigura în mod corespunzător conformitatea investiției cu principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”), în conformitate cu Comunicarea Comisiei - Orientări tehnice privind aplicarea principiului de „a nu prejudicia în mod semnificativ” în temeiul Regulamentului privind Mecanismul de redresare și reziliență (2021/C 58/01) și cu Regulamentul delegat (UE) al Comisiei [C (2021) 2800/3], în temeiul Regulamentului privind taxonomia (UE) (2020/852).
- Pentru furnizarea echipamentelor/instalațiilor și execuția lucrărilor executantul are obligația de a respecta măsurile stabilite în fazele de proiectare și de a asigura în mod corespunzător conformitatea investiției cu principiul de „a nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH – „Do No Significant Harm”).

Garanție și asistență post-vânzare:

- Ofertantul trebuie să detalieze termenii garanției, inclusiv durata garanției etc. din oferta comercială.

Măsurile de securitate cibernetică:

- În oferta comercială, ofertantul trebuie să fi inclus elementele de securitate cibernetică încorporate în sistemele de control și în interfețele de comunicare. Aceasta include protocoale de criptare, controale de acces, detectarea intruziunilor etc. care asigură integritatea și confidențialitatea datelor privind parcurile eoliene.

- The buyer will monitor compliance by contractors and subcontractors with the occupational risk prevention regulations and regulations in the fields of environmental, social and labour relations. The competent institutions from which economic operators can obtain detailed information are: Ministry of Environment, Waters and Forests (<http://www.mmediu.ro>), Ministry of Labor and Social Protection (<http://www.mmuncii.ro>).

DNSH Principle

- For the design phases, the designer has to properly treat and ensure the compliance of the investment with the principle of "Do No Significant Harm" (DNSH - "Do No Significant Harm"), in accordance with the Communication of the Commission - Technical Guidelines on application of the "do no significant harm" principle under the Recovery and Resilience Mechanism Regulation (2021/C 58/01) and Commission Delegated Regulation (EU) [C (2021) 2800/3], under Regulation on taxonomy (EU) (2020/852).
- For the supply of the equipment/facilities and the execution of the works, the contractor has the obligation to comply with the measures established in the design phases and to properly ensure the compliance of the investment with the principle of "Do No Significant Harm" (DNSH - "Do No Significant Harm").

Warranty and After-Sales Support:

- The supplier must detail the warranty terms, including Warranty Duration etc on the commercial offer.

Cybersecurity Measures:

- In the commercial offer the supplier shall have included in the offer the cybersecurity features embedded in the control systems and communication interfaces. This includes Encryption Protocols, Access Controls, Intrusion Detection, etc. ensuring the integrity and confidentiality of wind farm data.

Înălțimea vârfului

Pentru proiectul Săcele Ofertantul va respecta limita de înălțime a vârfului indicată în tabelul de mai jos:

Nr. WTG	Coordonate stereo 70		Înălțimea vârfului (m)
	X	Y	
WTG 1	785733.1811	339398.117	230
WTG 2	786753.1467	339948.192	230
WTG 3	787447.1587	339181.938	230
WTG 4	788155.3399	339643.966	230
WTG 5	784067.5612	337802.145	180
WTG 6	784797.4486	337549.45	198
WTG 7	785734.3539	338217.792	230
WTG 8	786695.7709	337746.699	230
WTG 9	785494.7425	336823.114	198
WTG 10	786402.8987	336915.902	198
WTG 11	787514.3592	337089.213	198
WTG 12	788245.8749	337126.587	230

Respectarea cerintelor de racordare la rețea

Licitația pentru Proiectul Săcele trebuie să respecte următoarele specificații tehnice pentru executarea corectă a racordului la rețea al turbinei eoliene și să respecte legislația locală în vigoare, Ordinul 208/2018 și Ordinul 51/2019, Regulamentul (UE) 2016/631, precum și orice lege aplicabilă sau modificare a legislației care are loc înainte de data COD a parcului eolian.

Furnizorul WTG va livra toate certificările modelului emise de un organism de certificare autorizat (cum ar fi DNV, TUV, de exemplu) pentru echipamentul testat care urmează să fie prezentat în ofertă, ceea ce înseamnă modelul WTG propus.

Tip Height

For the Săcele project the Supplier shall respect the tip height limitation indicated on the table below:

No. WTG	Stereo 70 coordinate		Tip height (m)
	X	Y	
WTG 1	785733.1811	339398.117	230
WTG 2	786753.1467	339948.192	230
WTG 3	787447.1587	339181.938	230
WTG 4	788155.3399	339643.966	230
WTG 5	784067.5612	337802.145	180
WTG 6	784797.4486	337549.45	198
WTG 7	785734.3539	338217.792	230
WTG 8	786695.7709	337746.699	230
WTG 9	785494.7425	336823.114	198
WTG 10	786402.8987	336915.902	198
WTG 11	787514.3592	337089.213	198
WTG 12	788245.8749	337126.587	230

Grid Code Compliance

The tender for the Săcele Project shall respect the following technical specifications for the correct execution of the grid connection of the Wind Turbine and comply with the current local legislation, the Order 208/2018 and Order 51/2019, Regulation (EU) 2016/631, and any applicable law or change in law occurring before the Wind Farm COD date.

The WTG Manufacturer shall deliver all model certifications issued by an authorized certification body (such as DNV, TUV, e.g.) is issued for the tested equipment to be presented in the tender, which means the model of WTG proposed.

CertIFICATELE ȘI REZULTATELE TESTELOR CARE TREBUIE FURNIZATE DE FURNIZORUL WTG INCLUD, DAR NU SE LIMITEAZĂ LA:

- verificarea diagramei P-Q
- capacitate de trecere peste defect (FRT)
- funcționarea domeniului de frecvență (47,5-51,5) Hz
- viteza de schimbare a frecvenței (RoCoF) de 2 Hz/s pentru un interval de timp de 500 ms; 1,5 Hz/s pentru o fereastră de timp de 1000 ms și 1,25 Hz/s pentru o fereastră de timp de 2000 ms
- răspuns la variațiile de frecvență: $f > 50,2$ Hz (LFSM-O), $f < 49,8$ Hz (LFSM-U) și pentru f în $(49,8 \div 50,2)$ Hz (LFSM)
- perturbații electrice în conformitate cu EN 50160 în vigoare
- răspunsul la variația valorilor de referință P.

Alte caracteristici:

Pentru furnizarea de Generatoare de Turbine Eoliene (WTG) la Proiectul Săcele, Achizitorul solicită ca Vânzătorul să furnizeze prețurile pentru toate caracteristicile impuse conform restricțiilor aeronautice și de la mediu (anexate):

- Monitorizarea păsărilor și reducerea riscului de coliziune;
- Monitorizarea liliecilor și reducerea riscului de coliziune;
- Opțiunea Flickering, etc.

Ofertantul trebuie să respecte proiectul clientului pentru drumurile interne (4 metri latime) și platformele Parcului Eolian Săcele. Documentele tehnice sunt atasate prezentului Caiet de sarcini.

Transportul și livrarea WTG:

Furnizorul va propune prin oferta opțiunea de a ocupa de toate permisele și de amenajarea drumurilor, până la intrarea pe amplasament (coordonate UTM WGS84 35 T 627676.95 m ; 4927669.67 m N) pentru a livra toate WTG și componentele pe fiecare platformă.

The certificates and test results to be provided by the WTG supplier include but are not limited to:

- checking the P-Q capability diagram
- fault-ride-through capability (FRT)
- frequency range operation (47,5-51,5) Hz
- rate of change of frequency (RoCoF) of 2 Hz/s for a 500 ms time window; 1,5 Hz/s for a 1000 ms time window and 1,25 Hz/s for a 2000 ms time window;
- response to frequency variations: $f > 50,2$ Hz (LFSM-O), $f < 49,8$ Hz (LFSM-U) and for f in $(49,8 \div 50,2)$ Hz (LFSM)
- electrical disturbances in accordance with the EN 50160 in force
- response to the variation of the P setpoints.

Other Features:

For the supply of Wind Turbine Generators (WTGs) at the Săcele Project, the Buyer requires that the Seller provides prices of all the imposed features on the WTG that can be considered for the project according with the Aeronautical and Environmental permits as (Annexes):

- Bird Monitoring and Reduction of Collision Risk;
- Bat Monitoring and Reduction of Collision Risk;
- Flickering option, etc.

The bidder should comply with the client design for internal roads (4 meter width) and platforms of Săcele wind farm. The design documentation it is attached as a part of the tender book.

Transportation and Deliver of the WTG:

Supplier will propose in the offer the option to take care of all the permits and road accommodations, until the entry of the site, (coordinate UTM WGS84 35 T 627676.95 m ; 4927669.67 m N) to deliver all the WTG and components on each respective platform.

Incoterm DDP

Pentru furnizarea generatoarelor de turbine eoliene (WTG) la Proiectul Săcele, Achizitorul solicită utilizarea Incoterm Delivered at Place Paid (DPP) pentru a asigura claritatea și responsabilitatea în procesul de achiziție. DPP Incoterm stipulează că Furnizorul (WTG Manufacturer) își asumă responsabilitatea pentru livrarea mărfurilor la un loc de destinație desemnat din România, suportând toate riscurile și costurile asociate transportului și vămuirii la import până când mărfurile sunt descărcate și puse la dispoziția Achizitorului la locația specificată.

Oferta de operare și mentenanță

Ofertantul va transmite, de asemenea, împreună cu oferta comercială, oferta comercială și tehnică pentru operarea și întreținerea Proiectului Săcele. Acesta va prezenta și descrie structura locală din România, cu forța de muncă, facilități, etc. Ofertantul trebuie să prezinte informații privind următoarele cerințe:

Termen și prețuri O&M cu termeni de garanție pentru defecte de 2 ani:

Anul 1-2 întreținere programată și neprogramată ("domeniu complet")

Anii 3-5 -Întreținere programată și neprogramată ("domeniu complet")

Anii 6-10 -Întreținerea programată și neprogramată ("domeniu complet")

Anii 11-20 -Întreținerea programată și neprogramată ("domeniu complet")

în anii 3-5-Numai întreținere programată

Sau

Incoterm DDP

For the supply of Wind Turbine Generators (WTGs) at the Săcele Project, the Buyer requires adherence to the Delivered at Place Paid (DPP) Incoterm to ensure clarity and accountability in the procurement process. The DPP Incoterm stipulates that the Supplier (WTG Manufacturer) assumes responsibility for delivering the goods to a named place of destination within Romania, bearing all risks and costs associated with transportation and import clearance until the goods are unloaded and made available to the Buyer at the specified location.

Operation and Maintenance Offer

The Supplier shall deliver also with the commercial offer the following listed commercial and technical offer for the operation and maintenance of the Săcele Project. It shall present and describe the local structure in Romania, with the workforce, facilities, etc. Supplier shall present the following requirements:

O&M term and pricing with 2-year defect warranty terms:

Year 1-2 scheduled and unscheduled maintenance ("full scope")

Year 3-5 scheduled and unscheduled maintenance ("full scope")

Year 6-10 scheduled and unscheduled maintenance ("full scope")

Year 11-20 scheduled and unscheduled maintenance ("full scope")

Year 3-5 scheduled maintenance only.

Or

O&M term and pricing with 5-year defect warranty terms:

Year 1-5 scheduled and unscheduled maintenance ("full scope")

Year 6-10 scheduled and unscheduled maintenance ("full scope")

Year 11-20 scheduled and unscheduled maintenance ("full scope")

Year 6-10 scheduled maintenance only.

Termenul și prețurile O&M cu termene de garanție pentru defecte de 5 ani: Anii 1-5- Întreținere programată și neprogramată ("domeniu complet") Anii 6-10 - Întreținerea programată și neprogramată ("domeniu complet") Anii 11-20 - Întreținerea programată și neprogramată ("domeniu complet") Anul 6-10 numai întreținere programată.	
RO În următoarele link-uri, sunt specificate detalii privind legislația în vigoare pe care trebuie să o respecte Furnizorul: Ordinul 51/2019: https://www.transelectrica.ro/documents/10179/3992478/Order+no.+51+of+17.04.2019+Notification+Procedure+for+connection/96a7d710-f3d1-4f48-8091-d9649826598f Ordinul 208/2018: https://www.transelectrica.ro/documents/10179/3992478/Order+no.+208+of+14.12.2018+technical+norm+to+connect+PGM%2C%20PPM+and+offshore/d0f98a9f-ed1d-478d-9926-3f3eb0e134a1 EN In the following links, there are specified details that the Supplier shall also comply with the actual legislation in force: Order 51/2019: https://www.transelectrica.ro/documents/10179/3992478/Order+no.+51+of+17.04.2019+Notification+Procedure+for+connection/96a7d710-f3d1-4f48-8091-d9649826598f Order 208/2018: https://www.transelectrica.ro/documents/10179/3992478/Order+no.+208+of+14.12.2018+technical+norm+to+connect+PGM%2C%20PPM+and+offshore/d0f98a9f-ed1d-478d-9926-3f3eb0e134a1	

4. CRITERII DE CALIFICARE

Ofertanții trebuie să îndeplinească în mod necesar criteriile de calificare de mai jos; În caz contrar, oferta lor va fi respinsă:

a. Conflictul de interes

Operatorii economici care depun oferte în cadrul acestei proceduri nu trebuie să se afle în situații susceptibile de a genera un conflict de interese în conformitate cu legislația în vigoare și bunele practici promovate de OLAF în conformitate cu ghidul de la: [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC0409\(01\)&from=EL](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC0409(01)&from=EL).

Persoanele față de care se verifică incidența conflictului de interese sunt:

- Actionari persoane juridice/fizice: GREENVOLT POWER WIND POLAND SP ZOO, RES TERRANET HOLDING SRL
- Reprezentanți legali: Ion Denisa Marina, Spiridon Martinis
- Membrii comisiei de evaluare a ofertelor: Ana-Maria Cucu, Simona Viorica Petre, Seila Rasid, Tekin Omer, Stefan Andrei Dobre
- Membrii unității de implementare a proiectului: Roxana Georgescu, Teodorescu Alexandru, Ion Denisa Marina, Dobre Ștefan Andrei.

Ofertanții trebuie să facă dovada respectării criteriului de calificare de la prezentul punct, completând:

1. Declarația pe propria răspundere privind conflictul de interese (Formular anexat la prezentul caiet de sarcini).

b. Documente și informații privind beneficiarii reali

Înainte de semnarea contractului de achiziție, operatorul economic câștigător este obligat să comunice datele privind beneficiarul real al entității, după cum urmează:

- a) ofertanții ai căror acționari sunt persoane fizice sau juridice înregistrate pe teritoriul României vor depune un extras din partea ONRC;

4. QUALIFICATION CRITERIA

Tenderers must necessarily meet the qualification criteria below; otherwise, their offer will be rejected:

a. Conflict of interest

Economic operators tendering under this procedure must not be in situations liable to give rise to a conflict of interest in accordance with the legislation in force and good practices promoted by OLAF in accordance with the guide at: [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC0409\(01\)&from=EL](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/PDF/?uri=CELEX:52021XC0409(01)&from=EL).

The persons against whom the incidence of conflict of interest is verified are:

- Shareholders legal / natural persons: GREENVOLT POWER WIND POLAND SP ZOO, RES TERRANET HOLDING SRL
- Legal representatives: Ion Denisa Marina, Spyridon Martinis
- Members of the tender evaluation committee:
- Ana-Maria Cucu, Simona Viorica Petre, Seila Rasid, Tekin Omer, Stefan Andrei Dobre
- Members of the project implementation unit: Roxana Georgescu, Teodorescu Alexandru, Ion Denisa Marina, Dobre Ștefan Andrei.

Tenderers must provide proof of compliance with the qualification criterion in this point by supplementing:

1. Self-declaration of conflict of interest (Form attached to this Tender book).

b. Documents and information regarding beneficial owners

Before signing the procurement contract, the winning economic operator is obliged to communicate the data on the real beneficiary of the entity, as follows:

- e) bidders whose shareholders are natural or legal persons registered on Romanian territory shall submit an extract from ONRC;
- f) the successful bidder(s) who have/have foreign legal entities in their shareholding structure shall submit a declaration on their own

b) ofertantul/ofertanții câștigător(i) care are/au persoane juridice străine în structura acționariatului vor depune o declarație pe propria răspundere dată de reprezentantul legal, conform prevederilor art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, ce va conține datele privind beneficiarii reali ai entităților juridice străine (cel puțin numele, prenumele și data nașterii), în conformitate cu Legea nr. 129/2019, cu modificările și completările ulterioare (modelul va fi furnizat de către Beneficiar); c) ofertanții străini înregistrați în afara României vor depune documente justificative, certificate sau alte documente emise de autoritatea responsabilă de datele beneficiarului real din țara ofertantului, însoțite de o traducere în limba română, legalizată de traducători autorizați, în condițiile legii; d) ofertanții, de tipul asociațiilor și fundațiilor, vor prezenta un extras de la Ministerul Justiției (Registrul Național al Organizațiilor Neguvernamentale - ONG) privind beneficiarii reali ai asociației/fundației; În cazul în care asociația/fundația este o entitate străină sau are beneficiari reali persoane străine, beneficiarul privat colectează de la ofertanți o declarație pe propria răspundere dată de reprezentantul legal/președinte, conform prevederilor art. 326 din Codul penal privind falsul în declarații, ce va conține date privind beneficiarii reali ai persoanelor juridice (cel puțin numele, prenumele și data nașterii), în conformitate cu Legea nr. 129/2019, cu modificările și completările ulterioare. c. Evitarea dublei finanțări Operatorii economici care depun oferte în cadrul acestei proceduri trebuie să transmită Declarația privind evitarea dublei finanțări în obținerea și utilizarea fondurilor externe nerambursabile și rambursabile aferente Mecanismului de redresare și reziliență, prin Planul național de redresare și reziliență (model anexat la Caietul de sarcini).	responsibility given by the legal representative, according to the provisions of Article 326 of the Criminal Code on false statements, which will contain data on the beneficial owners of foreign legal entities (at least name, surname and date of birth), in accordance with Law no. 129/2019, as subsequently amended and supplemented (the model will be provided by the Beneficiary); g) foreign bidders registered outside Romania shall submit supporting documents, certificates or other documents issued by the authority responsible for the data of the beneficial owner in the bidder's country, accompanied by a translation into Romanian language, certified by authorized translators, under the law; h) bidders such as associations and foundations shall submit an extract from the Ministry of Justice (National Register of Non-Governmental Organizations - NGOs) regarding the beneficial owners of the association/foundation; If the association/foundation is a foreign entity or has foreign beneficial owners, the private beneficiary collects from the bidders a declaration on own responsibility given by legal representative/president, according to art. 326 of the Criminal Code on false statements, which will contain data on the beneficial owners of legal entities (at least name, surname and date of birth), in accordance with Law no. 129/2019, as subsequently amended and supplemented. c. Avoiding double financing Economic operators tendering under this procedure must send the Statement on avoiding double financing in obtaining and using non-reimbursable and reimbursable external funds related to the Recovery and Resilience Facility, through the National Recovery and Resilience Plan (model annexed to the Bidding Documents).
--	---

d. Capacitatea de exercitare a activității profesionale Operatorii economici care depun o ofertă trebuie să facă dovada unei forme de înregistrare în conformitate cu legislația țării rezidente. Ofertanții vor prezenta următoarele documente justificative care dovedesc respectarea cerinței: • certificatul constatator eliberat de ONRC sau • în cazul ofertanților persoane juridice/fizice străine, documente echivalente emise în țara de reședință, traduse în limba română.	d. Suitability to pursue professional activity Economic operators submitting a tender must prove a form of registration under the law of the resident country. The following supporting documents proving compliance with the requirement shall be submitted by tenderers: • the ascertaining certificate issued by the ONRC, or • in the case of bidders who are foreign legal / natural persons, equivalent documents issued in the country of residence, translated into Romanian.
---	--

5. CRITERII DE ATRIBUIRE

Cea mai bună ofertă comercială și tehnică care prezintă cea mai bună propunere LCOE (Levelized Cost Of Electricity) care îndeplinește cerințele caietului de sarcini și anexelor aferente va fi declarată câștigătoare.

Criteriile de acordare a 50%:

Domeniul de evaluare	Punctul maxim	Scor %
Prețul oferit pe WTG	105	26,25
Valorile LCOE pentru 20Y[€/GWh]	65	16,25
Cel mai complet și cel mai apropiat hub de service pentru a deservi WTG-urile	10	2,5
Soluție WTG cu AEP maxim	20	5
Total	200	50%

Prețul oferit pe WTG:

- 105 de puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă cel mai mic preț.
- 90 de puncte vor fi acordate ofertantului cu al doilea cel mai mic preț.
- 75 de puncte vor fi acordate ofertantului cu al treilea cel mai mic preț.
- 55 de puncte vor fi acordate ofertantului cu al patrulea cel mai mic preț.
- 30 de puncte vor fi acordate ofertantului cu al cincilea cel mai mic preț.
- 10 puncte ofertantului cu al șaselea cel mai mic preț pentru cele de mai jos.

Valorile LCOE pentru 20Y[€/GWh]:

- 65 de puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă cel mai bun LCOE pentru 20Y[€/GWh].
- 55 de puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al doilea cel mai bun LCOE pentru 20Y[€/GWh].
- 45 de puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al treilea cel mai bun LCOE pentru 20Y[€/GWh].

5. AWARD CRITERIA

The best commercial and technical offer presenting the best LCOE (Levelized Cost Of Electricity) proposal meeting with most of the requisites of the tender book and related annexes will be declared successful.

The Criteria for Awarding 50%:

Field of Evaluation	Maximum Point	% Score
Offered price per WTG	105	26.25
Values of LCOE for 20Y[€/GWh]	65	16,25
Most complete and nearest service hub to service the WTG's	10	2,5
WTG solution with maximum AEP	20	5
Total	200	50%

Offered price per WTG:

- 105 points assigned to the one with the smallest price.
- 90 points to the second smallest price.
- 75 pints to the thirds smallest price.
- 55 points to the fourth smallest price.
- 30 points for the fifth smallest price.
- 10 points to the sixth smallest price and for the ones below.

Values of LCOE for 20Y[€/GWh]:

- 65 points assigned to the one with the Best Levelized Cost of Energy for 20 years.
- 55 points to the 2nd with the highest Levelized Cost of Energy for 20 years.
- 45 points to the 3rd with the highest Levelized Cost of Energy for 20 years.



- 35 de puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al patrulea cel mai bun LCOE pentru 20Y[€/GWh].
- 25 de puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al cincilea cel mai bun LCOE pentru 20Y[€/GWh] și pentru cele de mai jos.

Cel mai complet și cel mai apropiat hub de service pentru a deservi WTG-urile:

- 10 puncte vor fi acordate ofertantului care pune la dispoziție cel mai complet și mai apropiat hub de service pentru a deservi WTG-urile.
- 7,5 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al doilea cel mai complet și mai apropiat hub de service pentru a deservi WTG-urilor
- 5 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al treilea cel mai complet și mai apropiat hub de service pentru a deservi WTG-urilor
- 2,5 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al patrulea cel mai complet și mai apropiat hub de service pentru a deservi WTG-urilor
- 0 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă al cincilea cel mai complet și mai apropiat hub de service pentru a deservi WTG-urilor

Soluție WTG cu AEP maxim:

- 20 de puncte acordate ofertantului care prezintă soluția WTG cu AEP maxim.
- 15 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă soluția WTG cu al doilea AEP maxim.
- 10 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă soluția WTG cu al treilea AEP maxim.
- 5 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă soluția WTG cu al patrulea AEP maxim.
- 0 (zero) puncte vor fi acordate ofertantului soluției WTG cu al cincilea AEP maxim și celorlalte.

- 35 points to the 4th with the highest Levelized Cost of Energy for 20 years.
- 25 points to the 5th with the highest Levelized Cost of Energy for 20 years and for the ones below.

Most complete and nearest service hub to service the WTG's:

- 10 points assigned to the most complete and nearest service hub to service the WTG's.
- 7,5 points assigned to points to the 2nd with most complete and nearest service hub to service the WTG's.
- 5 points assigned to the 3rd with most complete and nearest service hub to service the WTG's.
- 2,5 points assigned to the 4th with most complete and nearest service hub to service the WTG's.
- 0 points assigned to the 5th with most complete and nearest service hub to service the WTG's.

WTG solution with maximum AEP:

- 20 points assigned to WTG solution with maximum AEP.
- 15 points assigned to WTG solution with the 2nd maximum AEP.
- 10 points assigned to WTG solution with the 3rd maximum AEP.
- 5 points assigned to WTG solution with the 4th maximum AEP.
- 0 (zero) points assigned to WTG solution with the 5th maximum AEP.

Criteriile de acordare a 27,5%:

Domeniul de evaluare	Punctul maxim	Scor %
Termenul de livrare WTG in santier.	40	10
Termenul de instalării	50	12,5
Inovatie: Propuneri de reducere a duratei lucrarilor prin preasamblare și/ sau alte metode pentru a obtine cel mai scurt timp pana la punerea in funcțiune	20	5
Total	110	27,5%

Termenul de livrare WTG în șantier:

- 40 de puncte vor fi atribuite ofertantului cu cel mai scurt termen de livrare oferat.
- 30 de puncte vor fi atribuire ofertantului de pe locul 2 cu cel mai scurt timp de livrare.
- 20 de puncte vor fi atribuire ofertantului de pe locul 3 cu cel mai scurt timp de livrare.
- 10 puncte vor fi atribuire ofertantului de pe locul 4 cu cel mai scurt timp de livrare.
- 0 vor fi atribuire ofertantului de pe locul 5 cu cel mai scurt timp de livrare și celorlalte termene de livrare oferate.

Termenul de livrare se va exprima în zile calendaristice de la momentul plății avansului.
Termenul de livrare inseamna data la care a fost livrat in santier ultimul echipament.

Durata instalării:

- 50 de puncte vor fi atribuite ofertantului care prezintă cea mai scurtă durată de instalare.

The Criteria for Awarding 27,5%:

Field of Evaluation	Maximum Point	% Score
The delivery time from the execution date until the delivery of the WTG on-site.	40	10
Duration of Installation	50	12,5
Innovation: Proposals for reducing the duration of the works using pre-assembly and the capacity of the installed turbines, put into operation in the shortest possible time.	20	5
Total	110	27,5%

The delivery time from the execution date until the delivery of the WTG on-site:

- 40 points assigned to the one with the shortest delivery time.
- 30 points to the 2nd with shortest delivery time.
- 20 points less to the 3rd with shortest delivery time.
- 10 points to the 4th with shortest delivery time.
- 0 points to the 5th with shortest delivery time and to the below ones.
-

The delivery time shall be expressed in calendar days from the time of payment of the advance.

The delivery date means the date on which the last piece of equipment was delivered to the site.

Duration of Installation:

- 50 points assigned to the one with the shortest Duration of Installation.

- 40 de puncte vor fi atribuite ofertantului care prezintă a 2-a cea mai scurtă durată de instalare.
- 30 de puncte vor fi atribuite ofertantului care prezintă a 3-a cea mai scurtă durată de instalare.
- 20 de puncte vor fi atribuite ofertantului care prezintă a 4-a cea mai scurtă durată de instalare.
- 10 puncte vor fi atribuite ofertantului care prezintă a 5-a cea mai scurtă durată de instalare și la cele de mai jos.

Durata instalării se va exprima în zile calendaristice de la momentul livrării pe șantier. Durata instalării înseamnă data la care a fost finalizată instalarea ultimului echipament.

Inovație:

- 20 de puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă două sau mai multe propuneri cu informații justificabile care au fost puse în aplicare în proiecte anterioare.
- 10 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă o propunere cu informații justificabile care a fost pusă în aplicare în proiecte anterioare.

Criteriile de atribuire a 7,5%:

Domeniul de evaluare	Punctul maxim	Scor %
Valoarea avansului pentru rezervarea intervalului de timp pentru livrare și instalare	30	7,5
Total	30	7,5%

Valoarea avansului pentru rezervarea intervalului orar pentru livrare și instalare:

- 30 de puncte vor fi acordate ofertantului care solicită cea mai mică sumă de plată în avans.

- 40 points to the 2nd shortest Duration of Installation.
- 30 points to the 3rd shortest Duration of Installation.
- 20 points for the 4th shortest Duration of Installation.
- 10 points to the 5th shortest Duration of Installation and to the below

The duration of the installation shall be expressed in calendar days from the time of delivery on site.

Installation duration means the date on which the installation of the last piece of equipment has been completed.

Innovation:

- 20 points awarded for two or more proposals with justifiable information that have been implemented in previous projects with a bidding response.
- 10 points for one proposal with justifiable information that has been implemented in previous projects with a bidding response.

The Criteria for Awarding 7,5%:

Field of Evaluation	Maximum Point	% Score
The amount of the advance payment for reserving the time interval for delivery and installation.	30	7,5
Total	30	7,5%

The amount of the advance payment for reserving the time interval for delivery and installation:

- 25 puncte vor fi acordate ofertantului care solicită a 2-a cea mai mică sumă de plată în avans.
- 20 puncte vor fi acordate ofertantului care solicită a 3-a cea mai mică sumă de plată în avans.
- 15 puncte vor fi acordate ofertantului care solicită a 4-a cea mai mică sumă de plată în avans.
- 10 puncte vor fi acordate ofertantului care solicită a 5-a cea mai mică sumă de plată în avans și la cele de mai jos.

Criteriile de acordare a 3,75%

Domeniul de evaluare	Punctul maxim	Scor %
ISO9001 sau echivalent	7,5	1,875
ISO14001 sau echivalent	7,5	1,875
Total	15	3,75%

ISO9001 sau echivalent:

- 7,5 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă certificarea solicitată.
- 0 puncte pentru lipsa certificării.

ISO14001 sau echivalent:

- 7,5 puncte vor fi acordate ofertantului care prezintă certificarea solicitată.
- 0 puncte pentru lipsa certificării.

- 30 points assigned to the one with the smallest Advance Payment Amount.
- 25 points to the 2nd smallest Advance Payment Amount.
- 20 points to the 3rd smallest Advance Payment Amount.
- 15 points for the 4th smallest Advance Payment Amount.
- 10 points to the 5th smallest Advance Payment Amount and to the ones below.

The Criteria for Awarding 3,75%

Field of Evaluation	Maximum Point	% Score
ISO9001 or similar certification	7,5	1,875
ISO14001 or other equivalent certification	7,5	1,875
Total	15	3,75%

ISO9001 or similar certification:

- 7,5 points assigned to everyone with certification.
- 0 points for lack of certification.

ISO14001 or other equivalent certification:

- 7,5 points assigned to everyone with certification.
- 0 points for lack of certification.



Criteriile de acordare a 11,25%:			The Criteria for Awarding 11,25%:		
Domeniul de evaluare	Punctul maxim	Scor %	Field of Evaluation	Maximum Point	% Score
Toate accidentele cu întreruperi ale muncii din ultimele 12 luni (incidență) - Declarație pe proprie răspundere a ofertantului	15	3,75	All Accidents with work disruptions in the last 12 months (incidence) – Self declaration the bidder	15	3,75
Interdicții și notificări de încetare a execuției în ultimele 36 de luni - Declarație pe proprie răspundere a ofertantului	15	3,75	Prohibitions and execution notices in the last 36 months – Self declaration from the bidder	15	3,75
O resursă calificată și experimentată (personal) în domeniul sănătății și securității la locul de muncă, desemnată și prezentă la fața locului pe parcursul întregii faze de instalare a turbinei.	15	3,75	A qualified and experienced resource (personnel) in Health and Safety at Work designated and present on-site during all the turbine installation phase.	15	3,75
Total	45	11,25%	Total	45	11,25%
Toate accidentele cu întreruperi ale muncii din ultimele 12 luni (incidență): - 15 puncte vor fi acordate ofertantului cu cele mai puține accidente. - 11 puncte vor fi acordate ofertantului aflat pe locul 2 din punct de vedere al celui mai mic număr de accidente. - 7 puncte vor fi acordate ofertantului aflat pe locul 3 din punct de vedere al celui mai mic număr de accidente. - 3 puncte vor fi acordate ofertantului aflat pe locul 4 din punct de vedere al celui mai mic număr de accidente. - 0 puncte vor fi acordate ofertantului aflat pe locul 5 din punct de vedere al celui mai mic număr de accidente. Interdicții și notificări de încetare a execuției în ultimele 36 de luni: - 15 puncte vor fi acordate ofertantului cu 0 interdicții și notificări de executare în ultimele 36 de luni.			All Accidents with work disruptions in the last 12 months (incidence): - 15 points appointed to the one with the smallest incidence. - 11 for the 2nd smallest. - 7 points to the 3rd smallest. - 3 points to the 4th smallest. - 0 point to the 5th smallest and to the ones below. Prohibitions and execution notices in the last 36 months: - 15 points appointed to everyone with 0 prohibitions and executions notices in the last 36 months.		

- 0 puncte vor fi acordate ofertatului care are interdicții și notificări de executare în ultimele 36 de luni. O resursă calificată și experimentată (personal) în domeniul sănătății și securității la locul de muncă, desemnată și prezentă la fața locului pe parcursul întregii faze de instalare a turbinei: - 15 puncte vor fi acordate ofertantului care demonstrează că are o resursă de personal dedicată, calificată și cu experiența în alte proiecte similare anterioare. - 0 puncte vor fi acordate ofertantului care nu demonstrează că deține resursa solicitată. Punctajul final total se calculează prin însumarea punctajelor obținute pentru fiecare dintre criteriile menționate mai sus. Oferta cu cel mai mare punctaj va fi declarată câștigătoare. Dacă se obțin două sau mai multe punctaje egale (pentru ofertele pentru primul loc), Achizitorul va solicita o nouă ofertă de preț.	- 0 points to anyone with Prohibitions and execution notices in the last 36 months. A qualified and experienced resource (personnel) in Health and Safety at Work designated and present on-site during all the turbine installation phase: - 15 points appointed to the one with a dedicated, qualified, and experienced resource and with justifiable information that have been implemented in previous projects with a bidding response. - 0 point to the one without a resource/ capacity. The total final score is calculated by summing the scores obtained for each of the abovementioned criteria. The highest scoring bid will be declared the winner. If two or more equal scores are obtained (for first-place bids), the purchaser will request a new price offer.
---	--

6. MODUL DE PREZENTARE A OFERTELOR

Ofertantul , va depune Oferta comercială și tehnică angajantă cu valabilitate pentru o perioadă de trei (3) luni, pentru serviciile de furnizare, transport, instalare, punere în funcțiune și O&M a Generatoarelor de turbine eoliene din cadrul Proiectului Săcele.

ATENȚIE!!!

Toate documentele de licitație vor fi redactate în limba română.

Ofertanții pot depune documente redactate în alte limbi decât limba română, cu obligația ca ofertantul câștigător să le depună și să le traducă în limba română de către un traducător autorizat înainte de semnarea contractului de execuție.

Ofertele pot fi depuse:

– prin e-mail, semnat prin semnătură electronică extinsă, bazat pe certificat calificat, emis de un furnizor acreditat de servicii de certificare la adresa office@eolenerg-project.ro

În subiectul e-mailului/de pe plic (pe suport de hârtie) ofertantul va include denumirea procedurii și denumirea ofertantului.

Ofertanții sunt singurii responsabili pentru depunerea ofertei la adresa indicată în prezentul capitol și înainte de data și ora depunerii ofertelor. Ofertele depuse la o altă adresă decât cea indicată în prezentul capitol și după data și ora depunerii ofertelor nu sunt evaluate.

Format și structură

Furnizorul este obligat să-și prezinte propunerile în format digital, de preferință în format PDF sau Word, cu toate detaliile ofertei comerciale și tehnice. **Propunerea ar trebui să fie bine organizată și clar structurată, cu secțiuni corespunzătoare cerințelor prezentate.** Toate documentele trebuie să fie structurate în mod clar pentru a facilita analiza acestora.

6. HOW TENDERS ARE PRESENTED

The Supplier when participating on the Tender shall submit the Binding commercial and technical Offer, for a period of three (3) months for the supply, transport, installation, commissioning and O&M services of the Wind Turbine Generators in the Săcele Project.

A duly authorized officer of the Supplier must sign the Proposal.

ATTENTION!!!

All tender documents will be drafted in Romanian.

Tenderers may submit documents written in languages other than Romanian, with the obligation for the successful tenderer to submit and translate them into Romanian by an authorized translator before signing the execution contract.

The tenders may be filed:

– by e-mail, signed by extended electronic signature, based by qualified certificate, issued by an accredited supplier of certification services to the address office@eolenerg-project.ro

In the subject of the email/on the envelope (for hard format) the tenderer shall include the name of procedure and the name of tenderer.

The tenders are exclusively liable for filing the tender to the address indicated in this chapter and before the date and time for filing the tenders. The tenders submitted to another address than that indicated in this chapter and after the date and time for the filing the tenders are not evaluated.

Format and Structure

Supplier is required to submit their proposals in digital format, preferably in PDF or Word format with all the details of the commercial and technical offer.

The proposal should be well-organized and clearly structured, with sections

Propunere de preț

Furnizorul trebuie să furnizeze o propunere completă de preț care să detalieze toate costurile asociate cu furnizarea (conform DDP Incoterm), transportul, instalarea, punerea în funcțiune și domeniul de aplicare al O&M pentru Proiectul Săcele. Prețurile ar trebui să fie prețuri fixe, transparente, fără TVA și să includă comisioanele și tarifele aplicabile.

Competență tehnică, experiență și referințe

Furnizorul trebuie să furnizeze informații detaliate privind expertiza tehnică, experiența și istoricul în furnizarea, transportul, instalarea, punerea în funcțiune și întreținerea turbinelor eoliene. Această secțiune ar trebui să includă referințe relevante ale proiectelor, evidențiind proiecte similare finalizate cu succes în trecut sau orice informații relevante care pot îmbunătăți oferta tehnică pentru Proiectul Săcele.

Ofertele trebuie să facă dovada îndeplinirii tuturor cerințelor prevăzute în această documentație și trebuie să includă cel puțin următoarele documente:

- Declarație privind evitarea conflictului de interese (Formular anexat la prezentul caiet de sarcini).
- Documente care dovedesc îndeplinirea cerinței privind capacitatea de exercitare a activității profesionale;
- Declarație privind evitarea dublei finanțări.
- Propunere tehnică.
- Declarația privind respectarea principiului DNSH "a nu aduce prejudicii semnificative" (Formular anexat la prezentul caiet de sarcini);
- Propunere financiară.

Recunoaștere

Ofertantul care dorește să participe la procedura de achiziție, declară că, acceptă condițiile, cerințele și constrângerile Caietului de sarcini iar comunicările vor avea loc utilizând următoarea adresă de contact: office@eolenerg-project.ro

corresponding to the outlined requirements. All documents should be clearly labeled and referenced for easy navigation and review.

Price Proposal

Supplier must provide a comprehensive price proposal detailing all costs associated with the supply (according to the DDP Incoterm), transport, installation, commissioning, and O&M scope for the Săcele Project. Pricing should be a binding offer, transparent, without VAT and inclusive of all applicable fees and charges.

Technical Competence, Experience and Track Record

Supplier should provide detailed information regarding the technical expertise, experience, and track record in supplying, transporting, installing, commissioning, and maintaining wind turbines. This section should include relevant project references, highlighting similar projects successfully completed in the past, or any relevant information that can improve the technical offer for the Săcele Project.

Tenders must provide proof of fulfilment of all requirements set out in this documentation and shall include at least the following documents:

- Declaration related to the avoidance of the conflict of interests (Form attached to this tender book).
- Documents proving the fulfilment of the requirement regarding the capacity to exercise the professional activity;
- Statement on avoiding double financing.
- Technical proposal.
- Declaration on compliance with the DNSH principle (Form attached to this tender book);
- Financial proposal.

Acknowledgment

The Supplier, that is willing to participate on the Tender declares that while performing his communication via email to the Buyer and informing that acc

	accepts the conditions, requirements and constraints of the Tender and will express his acknowledgment to the following e-mail contact: office@eolenerg-proiect.ro.
7. CLAUZE CONTRACTUALE OBLIGATORII Operatorul economic, care va semna contractul de achiziție, trebuie să asigure disponibilitatea informațiilor și documentelor aferente executării contractului, cu ocazia misiunilor de control desfășurate de Autoritatea de Management/Organismul Intermediar, competent în cadrul Programului, sau de alte structuri cu competențe în controlul și recuperarea debitelor aferente fondurilor comunitare și/sau fondurilor publice naționale aferente acestora, după caz.	7. BINDING CONTRACTUAL CLAUSES The economic operator, who will sign the procurement contract, must ensure the availability of information and documents related to the performance of the contract, during control missions carried out by the competent authority under the Program, or by other structures competent for the control and recovery of debts related to Community funds and/or national public funds related thereto, as appropriate.
8. CĂI DE ATAC Orice operator economic nemulțumit de modul în care s-a desfășurat procedura de atribuire a contractului de achiziție poate contesta rezultatul procedurii de achiziție în condițiile stabilite prin Ordinul nr. 372/2024 privind aprobarea modalității de desfășurare a procedurii de achiziție pentru atribuirea contractelor de furnizare de produse, prestări servicii, executarea lucrărilor finanțate din fonduri externe nerambursabile și rambursabile aferente Mecanismului de redresare și reziliență, alocate prin Planul Național de Redresare și Reziliență, aplicabil beneficiarilor privați care nu au obligația respectării prevederilor legale aplicabile în domeniul achizițiilor publice, precum și lista utilizată pentru verificarea achizițiilor acestora.	8. APPEALS Any economic operator dissatisfied with the way in which the procurement contract award procedure was carried out may challenge the outcome of the procurement procedure under the conditions established by Order no. 372/2024 approving the modality of carrying out the procurement procedure for awarding contracts for the supply of products, provision of services, execution of works financed from non-reimbursable and reimbursable external funds related to the Recovery and Resilience Facility, allocated through the National Recovery and Resilience Plan, applicable to private beneficiaries who do not have the obligation to comply with the applicable legal provisions in the field of public procurement, as well as the list used to verify their procurement.

Ofertanții vor solicita documentația tehnică de la datele de contact menționate în capitolul 1 al caietului de sarcini.

/

Bidders shall request the technical documentation from the contact details mentioned in chapter 1 of the tender specifications.