

Opis - Oferta Tehnica -

Nr. Crt.	Denumire	Nr. Pagina
1	Descriere Eximprod Engineering	2 - 9
2	Portofoliul/Referinte - proiecte similare	10 - 12
3	Anexa 7 - Informatii Generale	13 - 14
4	Anexa 7.1 - Lista intreprinderi afiliate	15 - 16
5	Anexa 9 - Declaratie privind eligibilitatea	17
6	Declaratie privind eligibilitate - personal declarat	18
7	Documente suport – Horia Garlonta	19 - 47
8	Documente Suport – Lucian Ungureanu	48 - 64
9	Certificat Constatator – Oficiul National al Registrului Comertului	65 - 83
10	Certificat de Inregistrare	84
11	Certificat ISO 9001	85
12	Certificat ISO 14001	86
13	Certificat ISO 45001	87
14	Certificat ISO 27001	89 - 94
15	Atestat ANRE E1	95 - 96
16	Atestat ANRE E2	97 - 98
17	Atestat ANRE D1	99 - 100
18	Atestat ANRE D2	101 - 102
19	Atestat ANRE A3	103
20	Memoriul Tehnic	104 - 134
22	Anexa 1 – Datasheet ScateX+	135-141

EXIMPROD ENGINEERING

Prezentare generală



Cuprins

Consideratii generale	3
Domeniile de activitate in care activeaza Grupul de companii Eximprod	3
Strategie si obiective de dezvoltare	6
Sustenabilitate si protecția mediului	6

Consideratii generale

Eximprod este un grup de companii care oferă un portofoliu complex de soluții de automatizare, proiectare, producție de echipamente de înaltă, medie și joasă tensiune dedicate domeniului energetic.

Misiunea noastră este să contribuim la un viitor energetic sustenabil prin soluții, echipamente și competențe create cu responsabilitate și pasiune pentru a asigura o energie accesibilă și sigură

Recunoscut pentru spiritul său inovator, Eximprod investește constant în dezvoltarea de produse și soluții inovatoare și se concentrează pe calitatea produselor în toate etapele de viață ale acestora pentru a crea un portofoliu complet necesar pentru siguranța, eficiența, rezistența și fiabilitatea rețelelor de transport și distribuție a energiei. Acum este un grup de companii susținut de o echipă valoroasă și dedicată, pasionată de inovație și orientată spre soluții de 400 de angajați.

Domeniile de activitate în care activează Grupul de companii Eximprod

- Producția de echipamente pentru instalațiile electrice cu tensiuni de 0.4 – 400 kV
- Sisteme SCADA, automatizare și rețele inteligente, edge computing, contorizare inteligentă
- Proiecte la cheie – proiecte complexe în domeniul energetic - reabilitare sau instalații noi
- Dezvoltare, consultanță & mentenanță de proiecte în domeniul energiei regenerabile

Cele mai importante companii ale grupului sunt: Eximprod Power Systems S.A., Eximprod Engineering S.A. și Total Electric Automatizări SRL

Eximprod Grup SA, înființată în 1994, s-a redenumit în Eximprod Engineering SA în 2021 pentru a reflecta activitatea pe care o desfășoară după transferul activității de producție în Eximprod Power System. Prin intermediul celor 3 centre de inginerie din țară, Eximprod Engineering SA dezvoltă soluții IT și OT “fabricate în România” și a stabilit parteneriate strategice cu firme de renume din domeniu, precum Cisco, Efavec, Siemens, Phoenix Contact etc

Societatea detine certificari si atestate:

Certificari:

- Sistem de management al calității SR EN ISO 9001
- Sistem de management de mediu SR EN ISO 14001
- Sistem de management al sanatatii si securitatii ocupationale SR ISO 45001
- Sistem de management al securitatii informatiei EN/ISO IEC 270001

Atestate ANRE:

- Atestat E1
- Atestat E2
- Atestat D1
- Atestat D2
- Atestat A3

Detinem un departament pentru **proiectare electrica si consultanta** ce are in portofoliu:

- Proiectare stații de înaltă tensiune
- Proiectarea liniilor electrice aeriene/subterane
- Proiectarea și dezvoltarea rețelelor electrice
- Proiecte regenerabile
- Modelarea sistemului de alimentare, studii de protecție și analiza nivelului de defecte

Pentru a ajuta industria energetica sa se digitalizeze într-un mod mult mai eficient și mai sigur, am dezvoltat un set de **soluții Edge Computing** care permit monitorizarea și controlul securizat al rețelelor de distribuție și care se integrează cu ADMS/SCADA sau cu alte aplicatii specifice domeniului energetic. Aceste solutii sunt scalabile, performante si sigure.

Solutiile de Edge Computing au la baza ES200 – un RTU virtual creat de Eximprod, o platformă software având rol de gateway de protocoale de comunicație cu dispozitive industriale utilizate in special in industria energetica. Poate rula pe diverse platforme hardware si sisteme de operare.

Portofoliul complet de Edge Computing consta in:

- Sirius - Centrală Electrică Virtuală - mai mulți producători și/sau consumatori de energie sunt agregați, conectați la rețeaua de energie și la rețeaua energetică (prin Internet), optimizându-și caracteristicile, funcționalitățile și caracteristicile.
- Controlul automat al puterii furnizate a unui prosumator (PVS200) permite controlul automat al puterii generate de toate site-urile de prosumer conectate, pe baza valorilor energetice stabilite de DSO
- Soluție de self-healing (SHG200) permite localizarea defecțiunilor, izolarea și restaurarea serviciului (FLISR) pentru rețeaua afectată de un scurtcircuit monofazat sau polifazat.
- Modul de extragere automată a fișierelor tip COMTRADE (COM200) este o soluție software care poate prelua și transporta în siguranță fișierele formate IEEE COMTRADE de pe un dispozitiv IEC-61850.

Departamentul de automatizări și rețele inteligente este unul dintre cei mai importanți jucători pe piața automatizării distribuției de energie electrică în România având o echipă de ingineri cu experiență, o rețea de parteneri puternică și o reputație câștigată în timp. Acesta executa:

- Servicii de inginerie, produse specifice și soluții la cheie pentru SAD (Sistem de Automatizare a Distribuției) în zona Rurală
- Servicii de inginerie, produse specifice și soluții la cheie pentru SAD (Sistem de Automatizare a Distribuției) în zona Urbană
- Servicii de inginerie, produse specifice și soluții la cheie pentru Stațiile Electrice de Transformare IT/MT
- Servicii de inginerie, produse specifice și soluții la cheie pentru dispecerate energetice SCADA/DMS/OMS
- Servicii de inginerie, produse specifice pentru automatizări industriale
- Servicii de inginerie, consultanță, dezvoltare software pentru proiecte de convergență IT-OT

Un domeniu ce a cunoscut o creștere semnificativă este energia regenerabilă. Eximprod este pionierul energiilor regenerabile din România, începându-și activitatea în 2003 prin achiziționarea propriei turbine eoliene Vestas V47 de 660 kW și instalarea acesteia în comuna Topolog, jud. Tulcea.

Amploarea pe care a cunoscut-o sectorul energiilor regenerabile ne-a determinat să devenim în anul 2014, prima companie din România atestată de către ANRE pentru emiterea certificatelor de conformitate energetică tip A3 pentru parcuri de energie regenerabilă. În acest moment oferim servicii de conformitate pentru certificarea A3 prin testarea completă a parcului conform cu Ordinele ANRE.

Expertiza Eximprod în energia regenerabilă se aplică în toate fazele de dezvoltare a unui proiect și acoperă: studii de fezabilitate și proiectare electrică, achiziții de terenuri și documentație pentru autorizația de construcție, studii pentru conectarea la rețea; proiecte la cheie; management de proiect, logistică și planificarea livrabilelor; sisteme SCADA și automatizări; operare & întreținere – monitorizarea sistemului și intervenții la fața locului și administrarea operațională a proiectului.

Strategie si obiective de dezvoltare

- Consolidarea poziției de cel mai important jucător pe piața produselor, echipamentelor și serviciilor pentru transportul și distribuția energiei, atât în țară cât și pe alte piețe.
- Modernizarea și diversificarea portofoliului de produse, soluții și servicii prin orientarea acestuia către cerințele clienților având ca scop final satisfacția și dezvoltarea afacerii acestora.
- Optimizarea costurilor prin reorganizarea fluxurilor de producție, creșterea nivelului de monitorizare a consumurilor, a gradului de automatizare a proceselor și adoptarea continuă a progreselor tehnologice.
- Crearea unei culturi organizaționale care să susțină creșterea afacerii prin dezvoltarea unui mediu de inovare permanentă susținut de învățarea continuă.
- Îmbunătățirea permanentă în domeniul calității, sănătății și securității ocupaționale precum și a protecției mediului.

Sustenabilitate și protecția mediului

Reducerea amprente de carbon este unul dintre obiectivele Eximprod de bază: prin eficientizarea consumului de energie în unitățile de producție, depozite și birouri, investind în concepte capabile să conserve energia, să reducă emisiile de gaze cu efect de seră, respectiv oferind clienților produse, echipamente și soluții eficiente energetic.

Grupul de firme Eximprod și-a actualizat o strategie de dezvoltare durabilă, având la bază 2 elemente majore: strategia companiei pentru perioada 2020-2025 și obiectivele de dezvoltare sustenabilă în procesele de business conform Obiectivelor globale de Dezvoltare Durabilă ale Națiunilor Unite (<https://www.un.org/sustainabledevelopment/sustainable-development-goals/>).

Adoptate de Națiunile Unite în anul 2015, cele 17 obiective sunt un plan de acțiune pentru eradicarea sărăciei extreme, combaterea inegalităților, a injustiției și protejării planetei până în anul 2030.

Eximprod se implică și dezvoltă proiecte pentru susținerea a 6 din cele 17 obiective unde avem un impact semnificativ: asigurarea unei vieți sănătoase, educație de calitate, egalitate de gen, energie accesibilă și sustenabilă, munca decentă și creștere economică, inovație industrială și infrastructură, producție și consum sustenabil.

Obiectivele de dezvoltare durabila pe care le susține:

Obiectivul 3 - Asigurarea unei vieți sănătoase

Asigurarea unui mediu de lucru sigur și sănătos prin eliminarea proactivă a pericolelor și reducerea riscurilor de accidentare și boală profesională. Implementarea unui program de asigurare medicală atât pentru angajați cât și familiile acestora.

Obiectivul 4 – Educație de calitate

Dezvoltarea de programe educaționale, încurajarea inovației și învățarea pe tot parcursul vieții prin oportunități de instruire și dezvoltare profesională pentru angajați și tinerii practicanți.

Obiectivul 5 – Egalitatea de gen

Asigurarea participării depline și eficiente a femeilor și a egalității de șanse la ocuparea de posturi de conducere la toate nivelurile de luare a deciziilor în cadrul Eximprod. Echilibru între numărul de femei și bărbați angajați în toate companiile din Grup.

Obiectivul 7 - Energie accesibilă și sustenabilă

Companie ce a deschis drumuri în domeniul energiei regenerabile ce se preocupă să ofere servicii diversificate în domeniul energetic, susținând digitalizarea și eficientizarea distribuției energiei.

Obiectivul 9 - Inovație industrială și infrastructură

Oferă produse și servicii sigure și ecologice și desfășoară operațiunile într-o manieră responsabilă. Proiectează și fabrică produsele noastre pentru a fi sigure în utilizare și pentru a minimiza impactul acestora asupra mediului.

Progresul izvorăște din idei și colaborare în inovare (co-creare), iar Eximprod susține inovația și transferul de cunoștințe.

Obiectivul 12 - Producție și consum sustenabil

Eficientizarea consumului de energie electrică surse de iluminat economice, utilizarea de echipamente eficiente energetic, utilizarea de senzori în zone de iluminat public. Colectarea selectivă a deșeurilor în toată compania (birouri, fabrici, puncte de lucru). Reducerea amprente de carbon (reducerea consumului de combustibil utilizând autovehicule cu emisii reduse CO₂).

Prevenirea poluării, conservarea resurselor și reducerea cantității de deșeuri generate de activitățile noastre reprezintă o altă direcție de acțiune importantă a grupului. În anul 2019 au participat în mod benevol la un proiect pilot al departamentului de achiziții al Enel International.

În domeniul gestionării deșeurilor respecta pe deplin angajamentele asumate, anul 2020 a fost cel de al treilea de când raportează în mod unificat prin sistemele Fondului de Mediu cantitățile colectate prin intermediul contractului de transfer responsabilitate cu firma Eco Synergy.

Puteți afla mai multe despre Eximprod la www.eximprod.ro sau <https://www.linkedin.com/company/eximprod-grup/>

20.11.2025

Referințe Lucrări SCADA si Automatizări Complexe

EXIMPROD Engineering are o experiență vastă în domeniul energetic și un portofoliu de proiecte semnificativ. Câteva dintre proiectele reprezentative realizate sunt:

Client / Beneficiar Final	Denumire Proiect
	Dispecerate integrate SCADA/DMS pentru Automatizarea Distribuției de Energie Electrică Dispecerat energetic integrat SCADA/DMS: 5 centre de comanda în arhitectura hot-standby în care sunt preluate stații de transformare IT/MT, posturi de transformare MT/JT și echipamentele pentru automatizarea distribuției electrice aeriene de medie tensiune Sisteme SCADA în Stații De Transformare 110kV/MT și integrare în dispeceratul SCADA/DMS al operatorului de distribuție: peste 50 în exploatare Sisteme SCADA în posturi de transformare MT/JT, puncte de conexiune MT și puncte de alimentare: peste 300 în exploatare Sisteme SCADA pentru puncte de racordare CEF/CEE racordate în rețeaua de medie tensiune – peste 40 în exploatare Echipamente pentru Linii Electrice Aeriene Telecomandate (separatoare și reanclansatoare): peste 800 în exploatare
	Sistemul ADMS pentru automatizarea distribuției în arealul DELGAZ GRID și gestionarea intreruperilor consumatorilor. Sistem de securitate cibernetică aferent sistemelor SCADA în 106 Stații de transformare Dispecerat SCADA EMS/DMS integrat – 6 centre dispecer, 1 Sistem MAIN + 1 Centru Disaster Recovery, 25 de sisteme SCADA în stațiile de transformare IT/MT, Integrarea sistemelor existente de automatizare a distribuției, infrastructura de telecomunicații SDH Echipamente pentru Linii Electrice Aeriene Telecomandate (separatoare și reanclansatoare): peste 2500 în exploatare

	Sisteme SCADA în Stații de Transformare 110kV/MT și integrare în dispeceratul SCADA/DMS al operatorului de distribuție: peste 100 în exploatare Sisteme SCADA în posturi de transformare MT/JT, puncte de conexiune MT și puncte de alimentare: peste 400 în exploatare Sistem SCADA de control rețea de gaze naturale.
	Sistem de automatizare a distribuției urbane Craiova - 15 unități RTU în exploatare Separatoare telecomandate pentru Linii Electrice Aeriene - cca 120 în exploatare Sisteme SCADA pentru puncte de racordare CEF/CEE racordate în rețeaua de medie tensiune – cca 25 în exploatare Implementare Sistem Avansat De Management Al Distribuției (ADMS)
	Dispecerat energetic integrat SCADA DLC Sisteme SCADA pentru puncte de racordare CEF/CEE
	Stație de Transformare și lucrări electrice pentru Parcul Eolian Corni, putere instalată de 70 MW Sistem de protecții și SCADA pentru Stația de Transformare 110/30 kV Corni și integrare cu sistemul SCADA/DMS al DSO (Electrica Muntenia Nord) / TSO (Transelectrica)
	Lucrări electrice pentru producător Cogenerare - 2 x 3MW Sistem de automatizare și dispecerizare producător Cogenerare Sistem de protecții și SCADA pentru punctul de conectare și integrare cu sistemul SCADA/DMS al DSO (Electrica Muntenia Nord)
	Stație de Transformare 110/20 kV și lucrări electrice pentru Parcul Eolian Băleni, putere instalată de 50 MW Sistem de protecții și SCADA pentru Stația de Transformare Băleni și integrare cu sistemul SCADA/DMS al DSO (Electrica Muntenia Nord) / TSO (Transelectrica)

SIEMENS	Configurarea sistemelor de comanda-control SCADA locale din Stațiile Electrice 110kV/MT E.ON Moldova si integrarea acestora in Dispeceratul SCADA EMS/DMS E.ON Moldova
	Sistem SCADA pentru integrare semnale legacy pentru Statiiile de TRanformare IT/MT Elia Belgia
ENEDIS	Aplicatie Plot Control Prosumatori
elering	Sisteme SCADA in posturi de transformare MT/JT
	Dispecerat energetic integrat SCADA DLC Sisteme SCADA pentru puncte de racordare CEF/CEE
HVAC Systems	Centru integrat de dispecerizare energetică (in lucru)
	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro

INFORMATIE GENERALA

1. Denumirea operatorului economic: SC EXIMPROD ENGINEERING SA
2. Codul fiscal: RO6482146
3. Adresa sediului central: Municipiul Buzau, str. Transilvaniei nr. 1, et. 5, judetul Buzau
4. Telefon: 0238 710 242 Fax: 0372 875 820 E-mail: office@eximprod.ro
5. Decizia de inregistrare: Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Buzau sub nr. J1994002289109
6. Domeniile principale de activitate:
 - Productia de echipamente pentru instalatiile electrice cu tensiune de 0,4 – 400 kV;
 - Sisteme SCADA, automatizare si retele inteligente, edge computing, contorizare inteligenta;
 - Proiecte la cheie – proiecte complexe in domeniul energetic – reabilitare sau instalatii noi;
 - Dezvoltare, consultanta si mentenanta de proiecte in domeniul energiei regenerabile
7. Licente in domeniu:
 - Atestat ANRE nr. 15493/27.01.2020 de tip D1 pentru proiectare de linii electrice aeriene si subterane cu orice tensiuni nominale standardizate;
 - Atestat ANRE nr. 17343/24.05.2021 de tip D2 pentru executare de linii electrice aeriene si subterane cu orice tensiuni nominale standardizate;
 - Atestat ANRE nr. 14380/R2/25.03.2019 de tip A3 pentru incercari de echipamente si instalatii electrice in vederea certificarii conformitatii tehnice a centralelor electrice in raport cu normale tehnice aplicabile;
 - Atestat ANRE nr. 14381/R2/25.03.2019 de tip E1 pentru proiectare de posturi de transformare, statii electrice si de instalatii apartinand partii electrice a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate;
 - Atestat ANRE nr. 14382/R2/25.03.2019 de tip E2 pentru executare de posturi de transformare, statii electrice si de lucrari la partea electrica a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate;
 - Aviz BRML nr. CT-07-006-24/09.04.2024 pentru executarea activitatii de montare de mijloace de masurare;
 - Certificat nr. 657 Sistem de Management al Calitatii SR EN ISO 9001:2015;
 - Certificat nr. 077 M Sistem de Management de Mediu SR EN ISO 14001:2015;
 - Certificat nr. 018 S Sistem de Management al Sanatatii si Securitatii in Munca SR EN ISO 45001:2023.
 - Certificat nr. 120/07 Sistem de Management al Securitatii Informatiei SR EN ISO/IEC 27001:2023

8. Intreprinderi, filiale care intra in componenta:

- sediu secundar: Judetul Iasi, Municipiul Iasi, Bd. Tudor Vladimirescu 42 – 44, etaj.3, telefon: [+40.238.710.242](tel:+40238710242), email: office@epg.ro, cod postal 700305, desfasoara urmatoarele activitati cod CAEN: 4664, 6210, 6220, 6290, 7020, 7112, 7120, 7210.
- sediu secundar: Judetul Bacau, Municipiul Bacau, Str. Vasile Alexandri 41, etaj 3, telefon: [+40.238.710.242](tel:+40238710242), email: office@epg.ro, cod postal 600011, desfasoara urmatoarele activitati cod CAEN: 4664, 6210, 6220, 6290, 7020, 7112, 7120, 7210.
- sediu secundar: Bucuresti sector 2, Str. Gara Herastrau Nr. 2C, Cladire: Equilibrium 2 etaj 2, cod postal 020334, telefon: [+40.264.430.456](tel:+40264430456) email: office@epg.ro, desfasoara urmatoarele activitati cod CAEN: 4321, 4664, 6210, 6220, 6290, 7020, 7112, 7120, 7210, 7499.
- sediu secundar: Judetul Cluj, Municipiul Cluj-Napoca, Str. DOROBANȚILOR, Nr. 18-20, biroul 4, Etaj 7, telefon: [+40.238.710.242](tel:+40238710242), email: office@epg.ro, desfasoara urmatoarele activitati cod CAEN: 4664, 6210, 6220, 6290, 7020, 7112, 7120, 7210.
- Sediul secundar: Judet Ilfov, Oras Voluntari, Str. Emil Racovita, Nr.20, Cladirea C9, telefon: [+40.238.710.242](tel:+40238710242), email: office@epg.ro desfasoara urmatoarele activitati cod CAEN: 4664.

9. Structuri, intreprinderi afiliate: conform lista anexata

10. Capital propriu la data de intocmire a ultimului bilant: 54,173,075 RON, aferent anului 2024.

11. Numarul personalului 130.

12. Numarul personalului care va fi incadrat in realizarea contractului 7 persoane, din care muncitori Nu este cazul, inclusiv: Ingineri

13. Valoarea de bilant a mijloacelor fixe aferente anului 2024: 12,257,678 RON.

14. Dotarea tehnica: mijloace tehnice din dotarea ofertantului

15. Cifra de afaceri pe ultimii 3 ani (mii lei):

- a. Anul 2024: 215,045,794 RON
- b. Anul 2023: 171,764,226 RON
- c. Anul 2022: 55,548,435 RON

16. Datorii totale ale operatorului economic aferente anului 2024: 121,493,823 RON, inclusiv: fata de buget 4,803,175 RON.

Data: 20.11.2025

Eximprod Engineering S.A.

Vasile Radu

Director General



Str. Transilvaniei nr. 1, et. 5, 120189, Buzau
Cont: RO74BTRL01001202293309XX Banca Transilvania
CIF: RO6482146, Nr. Reg. Com.: J10/2289/1994
Capital social subscris si varsat: 15.250.000 lei





OPERATORUL ECONOMIC

Eximprod Engineering S.A.

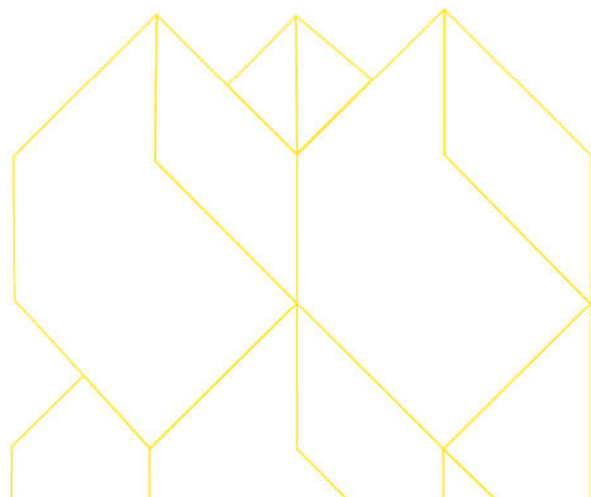
Str. Transilvaniei nr. 1, et. 5, 120189, Buzau

Lista intreprinderi afiliate

Subsemnatul, **Radu Vasile** reprezentant legal al **Eximprod Engineering S.A.** declar ca:

INTREPRINDERILE AFILIAE SUNT:

- 14157812 Eximprod Power System S.A.
- 6482146 Eximprod Engineering SA
- 29125770 Total Electric .Automatizari S.R.L.
- 5770400 CNC S.R.L
- 11827560 ECRO
- 45539987 Green Electric Power Distribution S.R.L.
- 19072970 Viile Budureasca S.R.L.
- 12647770 Budureasca S.A.
- 35966913 Organic Budureasca S.R.L.
- 46726550 Budureasca Viticultura S.R.L.
- 22569997 Prakt Invest S.R.L.
- 34689113 Power Business Office Building SRL
- 35061671 Business Center EPG
- 35061663 Eximprod Imobiliare
- 25269986 GP Land S.R.L.
- 4929486 Consolid TCSB SRL
- 35061736 Eximprod Servicii Suport
- 30919732 Gamma Solar Project SRL
- 40236575 Smart Power Generation Alfa S.R.L.
- 30351704 Solar System Project
- 42864924 Gebeleizis Eolian
- 26000845 Pechea
- 40236591 Smart Power Generation Beta S.R.L.
- 42858388 Zantiala Solar
- 30919759 East Eolian Project
- 30919708 South Solar Project
- 30919678 West Solar Project
- 30919724 North Eolian Project
- 30919740 Omega Eolian Project



**EXIMPROD ENGINEERING S.A.**

Parte a Grupului Eximprod
office@eximprod.ro; Tel: 0238 710 242;
www.eximprod.ro

- 40236532 Rediu Regenerabile
- 26000861 Suhurlui Eolian
- 26000853 Cudalbi Eolian
- 47106190 Golesti Solar Lake
- 29163057 Six Wings

Data completării 20.11.2025

Operator economic
Eximprod Engineering S.A.
Radu Vasile



Digitally signed by VASILE RADU
DN: C=RO, L=Voluntari, SN=
VASILE, G=RADU,
SERIALNUMBER=
200506245VR92, OID.2.5.4.41=
VASILE RADU, CN=VASILE
RADU
Reason: I am the author of this
document
Location: Bucuresti
Date: 2025.11.21 16:34:01+02'00'
Foxit PDF Editor Version:
2025.2.1

Anexa 9**DECLARATIE PRIVIND ELIGIBILITATEA**

Subsemnatul **Radu Vasile**, reprezentant legal al **SC Eximprod Engineering SA**, cu sediul in Buzau, str. Transilvaniei, nr. 1, et. 5, avand functia de Director General, declar pe proprie raspundere ca materialele si informatiile furnizate beneficiarului sunt corecte si inteleg ca beneficiarul are dreptul de a solicita, in scopul verificarii si al confirmarii informatiei si a documentelor care insotesc oferta, orice informatii suplimentare privind eligibilitatea noastra, precum si experienta, competenta si resursele de care dispunem.

Prenzenta declaratie este valabila pana la data de 31.12.2025.

Data: 20.11.2025

Radu Vasile

Director General



Digitally signed by VASILE
RADU
DN: C=RO, L=Voluntari, SN=
VASILE, G=RADU,
SERIALNUMBER=
200506245VR92,
OID.2.5.4.41=VASILE RADU,
CN=VASILE RADU
Reason: I am the author of this
document
Location: Bucuresti
Date: 2025.11.21
16:34:19
+02'00'
Foxit PDF Editor Version:
2025.2.1



19.11.2025**DECLARATIE DE ELIGIBILITATE - PERSONAL**

Subsemnatul, **Radu Vasile**, in calitate de **Director General** al **Eximprod Engineering SA**, cu sediul in **Str. Transilvaniei nr. 1, et. 5, 120189, Buzau**, CIF **RO6482146**, Nr. Reg. Com. **J19/2289/1994**, cont **RO74BTRL01001202293309XX**, deschis la **Banca Transilvania**, declar pe propria raspundere ca societatea indeplineste criteriile de eligibilitate pentru participarea la licitatia „Achizitionarea softului privind extinderea Sistemului Informational SCADA/OMS (managementul mentenantei + Mobile Switching Orders – Comenzi de comutare mobila)”.

Confirmam ca dispunem de minimum 2 experti certificati si de experienta in cel putin 3 proiecte de prognoza de natura similara, finalizate cu succes.

Persoanele declarate ca experti certificati sunt:

- **Horia Garlonta**
- **Lucian Ungureanu**

Documentele suport care atesta aceasta declaratie sunt anexate si includ:

- CV-urile expertilor
- Diplome de studii
- Diplome de cursuri specifice
- Recomandari de la proiecte anterioare

SC EXIMPROD ENGINEERING SA**Directo General****Radu VASILE**

Digitally signed by VASILE RADU
DN: C=RO, L=Voluntari, SN=
VASILE, G=RADU,
SERIALNUMBER=
200506245VR02, OID.2.5.4.41=
VASILE RADU, CN=VASILE
RADU
Reason: I am the author of this
document
Location: Bucuresti
Date: 2025.11.21 16:34:33+0200
Fossil PDF Editor Version:
2025.2.1



Date personale



Nume **Horia Garlonta**
Adresa Bucuresti, str. Piata Amzei, 10-22E.
Telefon +40728993794
E-mail horia.garlonta@epg.ro
Nationalitate Romana
Data nasterii 15.01.1982

Experienta profesionala

Functia ocupata	Director Departament SCADA (2017 - prezent), Project Manager (2011 – 2017), Inginer SCADA (2005-2011).
Companie	Eximprod Engineering SA
Arii de activitate	SCADA – Supervisory Control and Data Acquisition, DMS – Distribution Management System, OMS – Outage Management System, IIoT - Industrial Internet of Things, Convergenta IT-OT, Protectii si Automatizari.
Detalii	- Director departament responsabil cu organizarea si dezvoltarea celor 4 echipe de ingineri SCADA/PRAM(+35); - Responsabil pentru alocarea echipelor și urmărirea calitatii executiei în +80 de proiecte/an. - Responsabil pentru alinierea cu clientii cheie din zona de Distributie de Energie si din Sectorul regenerabilelor. - Responsabil pentru dezvoltarea portofoliului companiei de produse, servicii, parteneriate, clienti. - Manager in proiecte de Implementare Centre de Comanda SCADA-DMS-OMS/ADMS, Dezvoltare Sisteme de Automatizare a Distributiei (SAD pentru retele rurale sau urbane), Modernizare Statii IT / MT si Mentenanta Sisteme Operationale (proiecte cu bugete cumulate de +160.000.000 RON); - Manager tehnic responsabil pentru realizarea de arhitecturi, proceduri de lucru, proceduri testare, proceduri mentenanta, documentatii tip Statement of Work, Blueprint pentru sisteme SCADA/DMS/OMS; - Contributie tehnica in implementarea si dezvoltarea de platforme SCADA/DMS/OMS pentru monitorizarea si controlul a ~30% din rețeaua de distributie energie electrica din Romania si Republica Moldova; - Implicare in dezvoltarea, testarea si implementarea produselor software Eximprod: ES100 si ES200, gateway-uri SCADA customizate pentru platforme hardware furnizate de Viola Systems, ABB, Cisco, Phoenix Contact; - Implicare in proiecte de interconectare intre diferite sisteme OT (SCADA/DMS/OMS, MDM, Sisteme Analiza PQ) si IT (ERP, Sisteme gestionare active, Call Center, platforme cloud, bus-ERP sau historian); - Implicarea in organizarea si livrarea de sesiuni de instruire sau ateliere pentru serviciile si produse din portofoliu; - Membru in echipa de start-up SCADA Business Unit (2005) alaturi de alti 3 absolventi UPB.
Competente	Tehnice de inginerie ADMS/SCADA/DMS/OMS/IIoT/PAC: platforme și sisteme specifice, dispozitive, protocoale SCADA, retele comunicatii, convergența IT-OT, securitate cibernetica, sisteme de operare, virtualizare, baze de date. Management echipe: echilibrarea intereselor angajat-angajator, motivarea echipelor în perioadele de vârf și facilitarea schimbului de cunoștințe (TEDx intern), definirea și monitorizarea indicatorilor cheie de performanță. Management proiect: focus pe scop, perspectiva strategica, adaptabilitate, negociere, gestionare riscuri si blocaje.
Educatie si formare	Masterat „Securitate IT&C”, Academia de Studii Economice, Facultatea de Cibernetica, Statistica si economie informatica (2005-2007). Stagiu Diploma (Erasmus) „Public Key Infrastructure deployment” Université de Technologie de Compiègne, France Centre de Recherche de Royallieu (2005). Diploma Inginer Automatist, Universitatea Politehnica Bucuresti, Facultatea de automatica si calculatoare (2000-2005) Program Studenti „Work & Travel”, Eureka Springs, Arkansas, USA (2004). Cursuri tehnice organizate de Siemens AG Österreich, Efacec Group Portugal, Schneider, Osisoft, Cisco. Cursuri profesionale de management, comunicare si vanzari organizate de Digiquery, Exelo, Romsys, BMT, FOXX, Evolutiv
Articole	„Mentenananta sistemelor SAD / SCADA. Studiu de caz: EDMN si E.ON Moldova Distributie”, Mentenananta rețelei de distributie Masa rotunda, Bucuresti, septembrie 2010 „Actualizarea sistemului SCADA DMS si construirea Centrului de Control Disaster Recovery”, CEE Targoviste, octombrie 2013 „Reducerea pierderilor tehnice din rețelele de distributie folosind sistemul SCADA / DMS”, „Contorizarea Inteligenta - contorizare inteligenta”, Sibiu, noiembrie 2015 „Interconectari IT-OT la nivel de DSO.”, CEE Targoviste, octombrie 2019 „IT-OT convergence: solution for distribution system operators during coronavirus lockdown”, EMERG – Energie. Mediu. Eficienta. Resurse. Globalizare, 2020
Limba materna	Romana
Limbi straine	Engleza – Avansat Franceza, Germana – Inceptor

LUCRARI DE REFERINTA (<10ani)	
Numele clientului	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	SERVICII DE MENTENANȚĂ, INTEGRARE UTILIZATORI NOI ȘI ACTUALIZARE DE DATE DMS, PENTRU SISTEMUL SCADA/DMS AL FDEE ELECTRICA DISTRIBUȚIE MUNTENIA NORD – CTR. R3532/25.08.2014 Domeniul de aplicare al acordului acoperă: 1. Centrul de control Principal și Centrul de Disaster Recovery - zona SCADA - servicii de livrare, instalare, configurare și întreținere a echipamentelor IT (servele, stații de lucru, routere, switch-uri etc.) - servicii de întreținere preventivă prin verificare hardware, verificare IT și OT, documentație de arhitectură, teste multiple hot-cold standby (recuperare în caz de dezastru), actualizări de sistem software, sesiuni de audit și inginerie, ateliere specifice. 2. Centrul de control primar - zona DMS - modelarea întregii rețele HV / MV - actualizarea topologiei rețelei HV / MV - instruire cu privire la modulele DMS: powerflow, state estimator, Network optimization, Short Circuit Analyses and Contingency, short forecast 3. Stații de transformare IT/MT - SCADA(109) - Înlocuirea RTU-urilor existente cu o nouă soluție SCADA (HW & SW) - Crearea și efectuarea de proceduri de întreținere, inclusiv verificarea și actualizarea sistemelor hardware și software IT & OT - Integrarea releelor / IED-urilor (optimizări, integrări) cu SCADA 4. Sisteme de automatizare MT urbane SCADA (640) - Instalarea unei noi soluții RTU (81) cu propriul nostru software dezvoltat (ES200 virtual RTU) - Integrarea în sistemul SCADA a soluțiilor RTU existente (116) - Crearea și efectuarea unei proceduri de întreținere, inclusiv verificarea și actualizarea sistemelor hardware și software IT & OT - Integrarea releelor / IED-urilor (optimizări, integrări) cu SCADA 5. Sisteme de Automatizare MT rurale SCADA (1.800) - Optimizarea soluțiilor tehnice existente în peste 300 de site-uri (surse de energie, RTU, modemuri, indicatoare de eroare, dispozitive de măsurare). - Efectuarea de servicii de întreținere pentru a monitoriza și depana echipamentele SCADA existente
Persoana de contact pentru contract	Mihai Contescu / +40.722.590.035 / Mihai.contescu@distributie-energie.ro
Perioada contract	Aug. 2014 - Dec 2018
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	Monitorizare si mentenanta Sisteme SCADA raspândite în 6 Județe, 109 Stații de transformare IT/MT, 2.440 tip SAD (Posturi de Transformare, Separatoare și Reanclansatoare Telecomandate). Centru de comanda cu +150.000 de real-time SCADA datapoints, cu topologie dinamica complete pe rețeaua IT/MT
Contractor(i)	EXIMPROD GRUP SA
Responsabilitati	Technical & Project Manager responsabil pentru propunerea de soluțiile tehnice, livrarea de produse și servicii, alocarea și coordonarea echipelor EPG și terte, și responsabil pentru alinierea la strategia proiectului și clientului. Responsabil pentru procedurile de mentenanta si pentru crearea de soluții (echipamente și servicii de inginerie) alaturi de +30 de furnizori, în conformitate cu cerințele tehnice, financiare și de timp asumate în contract.
Numele clientului	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	Modernizare si integrare in sistem SCADA Statii de transformare 110 kV/MT – contract nr. 1175/03.06.2016 Domeniul de aplicare al acordului acoperă: Pentru fiecare stație au fost livrate, instalate și configurate: - Echipament SCADA (SCU, RTU, IED), - Servele Oscilo cu software EPG, - Echipamente de comunicații (routere și comutatoare), - Dulapuri SCADA/Telecom și echipamente pentru alimentare (inverter) Platforma pentru analizele PQ si un laborator specializat pentru testare protecții specifice Distribuitor și training PRAM au făcut, de asemenea, parte din furnitura.
Persoana de contact pentru contract	Adrian Bobi / +40.729.308.803 / Adrian.bobi@distributie-energie.ro
Perioada contract	Iun.2016-Dec.2018

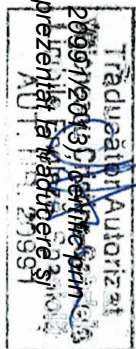
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	50 de stații de transformare cu: - 50 SCU + 50 RTU + 50 IED (servicii integrare și configurare) - 50 de servere Oscilo cu software ES200 Servere PQ (Osisoft Pi).
Contractor(i)	EXIMPROD GRUP SA
Responsabilitati	Project Manager pentru etapa 1 (din 3) ~50% din acordul total: responsabil pentru soluțiile tehnice oferite, livrarea de produse și servicii, alocarea și coordonarea echipelor EPG și terti. Supravegherea contractorilor din zona de construcții și solutii IT, organizarea sesiunilor de instruire. Responsabil pentru alinierea la impunerile proiectului și strategia clientului.
Numele clientului	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
Denumire și scurtă descriere a contractului de referință	Sistem de automatizare a distribuției prin linii electrice aeriene de medie tensiune – SAD rural etapa a V-a în succursalele de distribuție din cadrul FDEE EDMN SA- Volumul 1 – ctr. nr. 476/14.02.2017 Domeniul de aplicare al acordului acoperă: Furnizarea, instalarea, configurarea și întreținerea a 225 de sisteme de automatizare a distribuției cu următoarele componente: (1) Unitatea terminală la distanță (RTU), (2) Indicator de defect cu funcționalitate de Analizor de calitate a energiei, (3) Relee de protecție, (4) Transformatoare de curent și de tensiune / senzori, (5) separatoare MT sau reclosere.
Persoana de contact pentru contract	Mihai Contescu / +40.722.590.035 / Mihai.contescu@distributie-energie.ro
Perioada contract	Feb. 2017 – Dec. 2017
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	225 Instalații LEA cu: 199 RTU 171 Indicatoare de trecere a defecțiunilor 480 Transformatoare de curent / Senzori 235 Transformatoare de tensiune / senzori 15 Relee de protecție 145 separatoare MT + 15 reclosere MT
Contractor(i)	EXIMPROD GRUP SA
Responsabilitati	Project Manager responsabil de soluțiile tehnice propuse, de furnizarea de produse și servicii, de alocarea și coordonarea echipelor EPG și terte (inclusiv a contractorilor de construcții civile și electrice). Responsabil pentru alinierea la impunerile proiectului și strategia clientului.
Numele clientului	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
Denumire și scurtă descriere a contractului de referință	Sistem de automatizare a distribuției prin linii electrice aeriene de medie tensiune – SAD rural etapa a V-a în succursalele de distribuție din cadrul FDEE EDMN SA- Volumul 2 – ctr. nr. R4419/16.12.2016 Domeniul de aplicare al acordului acoperă: Furnizarea, instalarea, configurarea și întreținerea sistemelor de automatizare a distribuției 217 cu următoarele componente: (1) Unitatea terminală la distanță (RTU), (2) Indicator de defect cu funcționalitate Analizor de calitate a energiei, (3) Relee de protecție, (4) Transformatoare de curent și de tensiune/ senzori, (5) separatoare MT sau reclosere. Această referință acoperă următoarele competențe:
Persoana de contact pentru contract	Mihai Contescu / +40.722.590.035 / Mihai.contescu@distributie-energie.ro
Perioada contract	Dec. 2016 - Dec 2017
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	217 Instalații LEA cu: 217 RTU 159 Indicatoare de defect 681 Transformatoare de curent / Senzori 363 Transformatoare de tensiune / senzori 34 Relee de protecție 159 separatoare MT + 34 reclosere MT
Contractor(i)	EXIMPROD GRUP SA
Responsabilitati	Project Manager responsabil de soluțiile tehnice propuse, de furnizarea de produse și servicii, de alocarea și coordonarea echipelor EPG și terte (inclusiv a contractorilor de construcții civile și electrice). Responsabil pentru alinierea la impunerile proiectului și strategia clientului.

Numele clientului	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
Denumire și scurtă descriere a contractului de referință	Sistem de automatizare a distribuției prin linii electrice aeriene de medie tensiune – SAD rural etapa a V-a în succursalele de distribuție din cadrul FDEE EDMN SA- Volumul 3 – ctr. nr. R1929/16.06.2017 Domeniul de aplicare al acordului acoperă: Furnizarea, instalarea, configurarea și întreținerea a 275 sisteme de automatizare a distribuției cu următoarele componente: (1) Unitatea terminală la distanță (RTU), (2) Indicator de defect cu funcționalitate de Analizor de calitate a energiei, (3) Relee de protecție, (4) Transformatoare de curent și de tensiune / senzori, (5) separatoare MT sau reclosere.
Persoana de contact pentru contract	Mihai Contescu / +40.722.590.035 / Mihai.contescu@distributie-energie.ro
Perioada contract	Iun. 2017 - Iul 2018 275 Instalații LEA cu: 275 RTU
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	203 Indicatori de trecere a defecțiunilor 1.041 Transformatoare de curent / senzori 635 Transformatoare de tensiune / senzori 72 Relee de protecție 203 separatoare MT + 72 reclosere MT
Contractor(i)	EXIMPROD GRUP SA
Responsabilitati	Project Manager responsabil de soluțiile tehnice propuse, de furnizarea de produse și servicii, de alocarea și coordonarea echipelor EPG și terte (inclusiv a contractorilor de construcții civile și electrice). Responsabil pentru alinierea la impunerile proiectului și strategia clientului.
Numele clientului	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA (DEER Muntenia Nord)
Denumire și scurtă descriere a contractului de referință	Outage Management System (OMS) – implementarea unui sistem de gestiune a intreruperilor și integrare cu platformele existente SCADA/DMS, SAP-ERP în cadrul SDEE Muntenia Nord. Sistemul ADMS (SCADA/DMS+OMS) s-a livrat cu interfețe spre SAP-ISU, Mitel IVR, IGEA, MDM, Osisoft Pi utilizând webservices (SOA), protocoale standard precum IEC 60870-5-104, IEC 60870-6 (TASE.2), platforma tip ESB wso2.
Persoana de contact pentru contract	Gabriel Gheorghe / +40.725.154.676 / Gabriel.gheorghe@distributie-energie.ro Aura Ivan / +40.721.252.734 / aurelia_ivan@telekom.ro
Perioada contract	Aug. 2018 – Oct. 2022
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	Sistem la cheie OMS, cu faza de design, livrabile complete hardware și software, conexiuni spre principalele sisteme IT și OT din cadrul DEER MN pentru deservirea eficientă a +1.3M consumatori, grupați pe mii de locații funcționale din rețelele de distribuție de IT și MT. Toate rapoartele specifice standardelor de performanță din România au fost customizate și implementate în cadrul proiectului.
Contractor(i)	Telekom (Leader) – Eximprod Grup SA – Efacec– Smart Control
Responsabilitati	Technical Project Manager, responsabil pentru arhitectura sistemului, coordonarea echipei de livrare a furnizorului de sistem (Efacec), gestionarea fazei de design și a documentației, responsabil pentru gestionarea specificațiilor de interconectivitate OMS (SCADA/DMS, SAP ISU, SAP PM, AMS, MDM, IVR, ERP) în concordanță cu cerințele proiectului și cu actualizările permanente ale reglementărilor românești privind DSO.
Numele clientului	Alive Capital SRL
Denumire și scurtă descriere a contractului de referință	DLC Alive – proiectare, autorizare, livrare Dispecerat pentru Monitorizarea producătorilor de energie regenerabilă - stage one (December 2019 – August 2020). Suport tehnic pentru soluții de integrare și preluarea clienților/sistemelor de control și monitorizare din +70 parcuri și implementare de soluții tehnice customizate pentru profilului de trading specific clientului.
Persoana de contact pentru contract	Antoniu Dumitru / +40.725.827.619 / dispatch@alivecapital.ro
Perioada contract	Dec. 2019 – Aug. 2020 (stage one), Sep. 2020 – prezent (stage two)
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	Livrare Sistem la Cheie (Statement of work, livrabile complete hardware, software sistem redundant, configurare completă funcționalități DLC, implementare conexiune cu Dispeceratul Național, conexiuni sigure cu clienții, training). După punere în funcție s-a asistat clientul în integrarea a peste 30 de parcuri și dezvoltarea de algoritmi specifici profilului de trading.
Contractor(i)	EXIMPROD GRUP SA
Responsabilitati	Technical & Project Manager (etapa inițială și din etapa a doua), responsabil pentru alinierea DLC la reglementările industriei, la soluțiile clienților și la procesele comerciale interne.

Numele clientului	Monsson Operation SRL
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	Centrul de dispecerizare și control pentru surse regenerabile. Furnizarea și configurarea unui centru de dispecerizare complet funcțional pentru producătorii de energie regenerabilă. Integrarea și configurarea sistemelor SCADA din parcuri prin protocoale SCADA standard și modelarea completă a tuturor funcționalităților necesare.
Persoana de contact pentru contract	Proiectul initial (2016) a fost continuat prin acord cadru de mentenanta și integrarea de noi clienți. Radu Sava / +40.754.224.492 / radu.sava@monsson.eu
Perioada contract	Jul. 2016 – Oct 2016 (Implementare Dispecerat); Dec. 2016 – Prezent (Acord Mentenanta)
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	Sistem la cheie (statement of work, centru de dispecerat complet echipat și configurat, conectat la operatorul de transport, asigurare redundanță în regim de rezervă la rețe, conexiuni sigure cu clienții având capacități de putere instalată de +200 MW, furnizare completă de cursuri de formare pentru operatori.
Contractor(i)	EXIMPROD GRUP SA
Responsabilitati	Technical & Project Manager responsabil pentru livrare, instalarea, configurarea si receptia sistemului. Proiectele au însemnat alinierea la nevoile Clientului, la oportunitatile pietii, la actualizari tehnice (virtualizare) si implementarea de proiecte pilot (implementare UD – unitate agregata de dispecerizare).
Numele clientului	RED Nord Balti, Moldova
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	Sistem informațional automatizat pentru conducerea prin dispecer (SCADA). Proiectare, configurarea și livrarea unui Centru de control complet funcțional pentru operatorul de distribuție MT RED Nord.. Eximprod a fost responsabil pentru livrarea Statement of work, configurarea sistemului SCADA, ingineria SCADA pentru integrarea instalațiilor actuale, modelarea dinamică a topologiei rețelei de MT RED Nord având sistemul GIS drept sursa, testarea și punerea în funcțiune a sistemului și a serviciilor conexe
Persoana de contact pentru contract	Igor Lupulciuc / +373.69.555.557 / igor.lupulciuc@snt.md
Perioada contract	Jul.2018 – Aug. 2019
Dimensiunea comenzii (partea efectuată de candidat / membru al consorțiului / terță parte)	Sistem la cheie (Statement of work, centru de comanda complet echipat și configurat, redundanță la cold, conectat la operatorul de transport, conexiuni cu instalațiile de medie tensiune prin diverse soluții locale SCADA, furnizarea completă de cursuri de formare pentru operatori) pentru operarea eficientă a 30% din rețeaua de distribuție din Moldova. Funcționalități SCADA complete, model complet de topologie DMS, model GIS, funcționalități avansate de distribuție a energiei, integrare cu Call Center.
Contractor(i)	BASS Systems (S&T) (Leader) – Eximprod Grup SA – Efacec
Responsabilitati	Technical & Project Manager responsabil pentru livrabilele din scopul Eximprod și Efacec, de soluțiile tehnice și de alinierea lor la nevoile și strategia proiectului și a clientului, de coordonarea echipei de 20 de ingineri, de organizarea testelor (FAT, SAT) si training-urilor pentru Beneficiar.
LUCRARI DE REFERINTA (+10ani)	
Numele clientului	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA (DEER Muntenia Nord)
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	UP-GRADE Sistem de Conducere si Control SCADA si realizarea Disaster Recovery
Perioada contract	Aug. 2012 - Aug 2014
Contractor(i)	Eximprod Grup SA (Leader), Efacec (System Provider)
Responsabilitati	Project Manager: responsabil pentru livrarea unui centru de control SCADA/DMS de ultimă generație, cu sistem de Disaster Recovery, in conditiile mentinerii disponibilitatii de operare SCADA pe toata perioada implimentarii noului sistem, în conformitate cu reglementările de siguranță ale sistemului critic de control. Modelul de date al noului sistem a fost reproiectat pentru a urma strategia Beneficiarului privind convergența IT-OT și interconectarea sistemelor.
Numele clientului	S.C. E.ON Moldova Distributie S.A (Delgaz Grid)
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	EMS/DMS SCADA SYSTEM
Perioada contract	Aug. 2008 - Dec 2009
Contractor(i)	Eximprod Grup SA (Leader, SIEMENS AG (System Provder)
Responsabilitati	Inginer SCADA responsabil pentru configurarea sistemului Siemens Spectrum, inclusiv integrarea tuturor echipamentelor SCADA existente din diverse centre de control mai mici existente la momentul contractului in operarea Beneficiarului

LUCRARI DE REFERINTA (in curs de desfasurare, <3ani)

Numele clientului	Delgaz Grid, part of E.ON Group Romania
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	Implementare platforma ADMS
Perioada contract (implementare)	Aug.2022 – prezent
Contractor(i)	Eximprod Engineering SA
Responsabilitati	Responsabil cu Desfasurarea Contractului si livrarea unui sistem ADMS pentru Delgaz (electric), coordonarea echipelor tehnice din toate pachetele incluse (WP): SCADA, OMS, DMS, analiza GAP & data cleansing, colectare si completare date GIS, Arhitectura ITC, Interfete si Rapoarte. ¾ Dintre fazele proiectului au fost inchise pana in decembrie 2024.
Numele clientului	Distributie Oltenia (DEO)
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	Implementare Platforma ADMS
Perioada contract (implementare)	Dec.2021 – Noiembrie 2023
Contractor(i)	Consortiu Siemens SRL - Eximprod Engineering SA
Responsabilitati	Manager proiect responsabil pentru scopul Eximprod din cadrul proiectului de implementare sistem ADMS pentru DEO. Coordonarea echipelor tehnice responsabile de migrare sistem SCADA actual, comisioning migrare SCADA. Specialist tehnic pentru zonele SCADA si OMS.
Numele clientului	Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA (DEER Muntenia Nord)
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	Servicii de mentenanță, dezvoltare, eficientizare pentru sisteme de protecție, control și centre de control SCADA/DMS.
Perioada contract	Oct. 2019 – Aprilie 2024
Contractor(i)	Eximprod Grup SA
Responsabilitati	Project Manager responsabil pentru livrarea de echipamente și servicii comandate prin subsecvente generate de necesitati CAPEX și OPEX. Responsabil pentru instalarea eficientă a echipamentelor, realizarea de actualizari hardware si software, implementarea si testarea configurațiilor SCADA/PRAM, procedurilor pentru componentele defecte ale unui sistem care include: un centru de control SCADA/DMS utilizat de 8 echipe de dispecerat IT/MT, cu comenzi asupra echipamentelor din +3000 de instalații IT sau MT (stații, instalații de distribuție urbana/rurala), +220.000 de puncte de date în timp real. Sistemul SCADA/DMS include topologie dinamică pentru toata rețeaua IT/MT si schimb de date cu OMS (Outage Management System) în timp real.
Numele clientului	Delgaz Grid, part of E.ON Group Romania
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	Sistem de Monitorizare Statii Gaz
Perioada contract	Nov. 2019 – Nov. 2023
Contractor(i)	Eximprod Grup SA
Responsabilitati	Project Manager responsabil pentru livrarea unui sistem de dispecerizare la cheie pentru stațiile de reglare monitorizare (SRS) sau de reglare și măsurare (SRM) a gazelor naturale, integrat în arhitectura DEGRG, care gestionează procesele de business legate de activitățile de distribuție a gazelor naturale din rețelele de distribuție ale Delgaz Grid.
Numele clientului	DEER
Denumire si scurtă descriere a contractului de referință	OMS Roll-Out
Perioada contract	Aug. 2023 – prezent
Contractor(i)	Eximprod Engineering SA
Role	Responsabil cu Desfasurarea Contractului si livrarea unui sistem OMS pentru DEER (pentru toti cei 3 operatori de distributie MN, TN, TS), coordonarea echipelor tehnice din toate pachetele incluse (WP): OMS, Interfete cu alte sistem non SCADA, Interfatare cu sisteme SCADA-DMS TN&TS, analiza GAP & data cleansing, Arhitectura ITC,



03-05 februarie 2025

Certificat în conformitate ISO 9001/2015
Nr. 45488/354-40-C din 20.12.2022

CERTIFICAT DE PARTICIPARE

SE ATESTĂ CĂ

Horia Garlonta

A PARTICIPAT LA CURSUL

Management de Proiect

Număr de serie: 07675

21 ore

/Semnătură/

SEMNĂTURA AUTORIZATĂ

CERTIFICAT DE PARTICIPARE

SE ATESTĂ CĂ

Horia Garlonta

A PARTICIPAT LA CURSUL 0

Management de Proiect

Serial Number: 07675

21 ore

03-05 februarie 2025

Raluca Cîmpea

SEMNĂTURA AUTORIZATĂ



Seria E Nr. 0003189

ROMÂNIA
MINISTERUL EDUCAȚIEI ȘI CERCETĂRII



DIPLOMĂ
DE
INGINER

T.S.



UNIVERSITATEA POLITEHNICĂ DIN BUCUREȘTI
pe baza promovării examenului de diplomă din sesiunea SEPTEMBRIE
anul 2005, la propunerea Facultății de AUTOMATICĂ ȘI CALCULATOARE

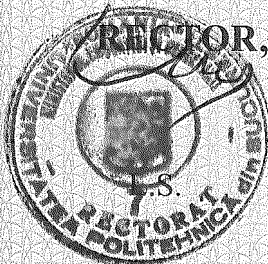
conferă

D. GÂRLONȚA H. HORIA ION
născut în anul 1982, luna ianuarie, ziua 15
în localitatea Sibiu, județul Sibiu, țara România
absolvent al UNIVERSITĂȚII POLITEHNICĂ DIN BUCUREȘTI
FACULTATEA DE AUTOMATICĂ ȘI CALCULATOARE

titlul de: INGINER DIPLOMAT

în profilul știința sistemelor și a calculatoarelor
specializarea Automatică și informatică industrială
direcția de studii (aprofundare)
Durata studiilor: 5 ani.

Titularului acestei diplome i se acordă toate drepturile legale.



DECAN

SECRETAR ȘEF,

Nr. 39 din 19. X. 2005

Diploma este însoțită de foaia matricolă.

Rezultatele obținute la examenul de diplomă sunt înscrise pe verso.



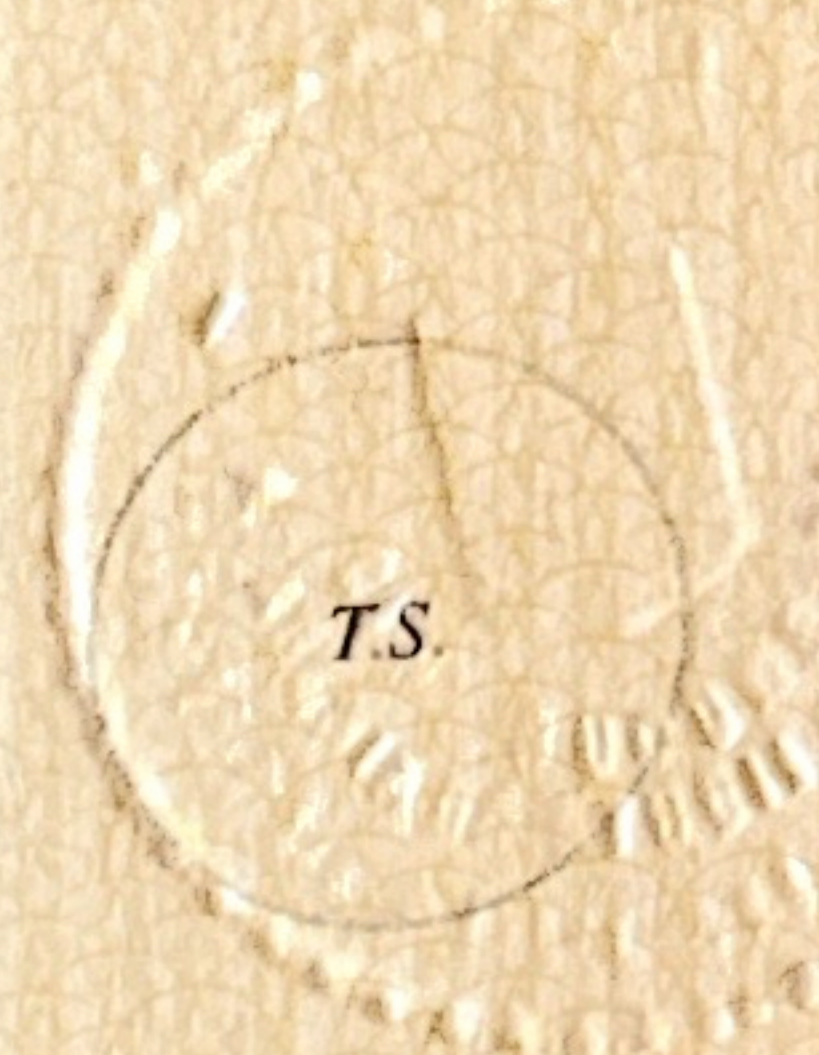
Seria F Nr. 0070254

ROMÂNIA

MINISTERUL EDUCAȚIEI ȘI CERCETĂRII



DIPLOMĂ
DE
MASTER



L.S.



ACADEMIA DE STUDII ECONOMICE DIN BUCUREȘTI

pe baza susținerii disertației din sesiunea MARTIE, anul 2007,
la propunerea FACULTĂTEA DE CIBERNETICĂ, STATISTICĂ ȘI
INFORMATICĂ ECONOMICĂ

D. omnului ^{conferă} GÂRLONȚA H. HORIA-ION

născut... în anul 1982, luna IANUARIE, ziua 15,
în localitatea SIBIU
județul SIBIU, țara ROMÂNIA
absolvent... a ACADEMIA DE STUDII ECONOMICE DIN BUCUREȘTI,
FACULTATEA DE CIBERNETICĂ, STATISTICĂ ȘI INFORMATICĂ
ECONOMICĂ

DIPLOMĂ DE MASTER
SECURITATEA INFORMATICA

Durata studiilor: 3 semestre.

Titularul acestei diplome i se acordă toate drepturile legale.



RECTOR,

SECRETAR ȘEF,

DECAN,

Nr. 3804 din 28.06.2018

Semnătura titularului

Diploma este însoțită de suplimentul la diplomă.



SMART
GRID
FORUMS

Bazele IEC CIM
septembrie 2023

Certificat de Promovare acordat către:

Horia Garlonta
Director Departament
Inginerie Scada Eximprod

Pentru finalizarea programului de formare online de
12 săptămâni Bazele Forumurilor Rețelelor Inteligente
ale IEC CIM septembrie 2023.

Mandana White
Director General
Data: ianuarie 2024

C.P. 80711, Londra
N19 9HJ, Regatul Unit T: +44 (0) 20 8057 1700
E: registration@smartgrid-forums.com
URL: <https://www.smartgrid-forums.com>



SMART
GRID
FORUMS

**Fundamentals of
IEC CIM** Sept 2023

Certificate of Achievement awarded
to:

Horia Garlonta

Director of Scada Department
Eximprod Engineering

For completing Smart Grid Forums Fundamentals
of IEC CIM September 2023 12-Week Online Training
Programme.

Mandana White

CEO

Date: January 2024

PO Box 80711, London
N19 9HJ, United Kingdom

T: +44 (0) 20 8057 1700

E: registration@smartgrid-forums.com

URL: <https://www.smartgrid-forums.com>



efacec

Sistemas de Gestão, S.A.

Arroteia • Lega do Balio
Apartado 1018 - 4466-952 S. Mamede de Infesta
Portugal

DECLARAȚIE

În toate scopurile prevăzute, Efacec Sistemas de Gestão, S.A., cu sediul la Apartado 1018, Lega do Balio, Matosinhos, număr de identificare fiscală 507488415, declară că **Horia Garlohta**, a finalizat Cursul **ScateX +**, oferit de Efacec. Cursul a început la data de 22.11.2010, s-a încheiat la data de 25.11.2010 și a avut o durată de 30 de ore.

Arroteia, 28 decembrie 2010

Declarantul

/Ștampilă: efacec Sistemas de Gestão, S.A.

Gestão Operacional de Recursos Humanos

Jorge Azevedo

Subsemnata VIȚIONESCU CRISTINA GABRIELA, traducătoare autorizată (Autorizația nr. 20991/2013), certific prin prezenta conformitatea acestei traduceri cu textul documentului original din limba engleză prezentat la traducere și vizat de către mine.





efacec

Sistemas de Gestão, S.A.

Arroteia • Lega do Balio
Apartado 1018 - 4466-952 S. Mamede de Infesta
Portugal

DECLARAȚIE

În toate scopurile prevăzute, Efacec Sistemas de Gestão, S.A., cu sediul la Apartado 1018, Lega do Balio, Matosinhos, număr de identificare fiscală 507488415, declară că **Horia Garlohta**, a finalizat Cursul **ScateX +**, oferit de Efacec. Cursul a început la data de 22.11.2010, s-a încheiat la data de 25.11.2010 și a avut o durată de 30 de ore.

Arroteia, 28 decembrie 2010

Declarantul

/Ștampilă: efacec Sistemas de Gestão, S.A.

Gestão Operacional de Recursos Humanos

Jorge Azevedo

Subsemnata VIȚIONESCU CRISTINA GABRIELA, traducătoare autorizată (Autorizația nr. 20991/2013), certific prin prezenta conformitatea acestei traduceri cu textul documentului original din limba engleză prezentat la traducere și vizat de către mine.



SIEMENS CERTIFICAT

Horia Garlonta

a participat
la cursul privind

Gestionarea datelor sursă

la Iași, 9 - 23 iunie 2009

/Semnătură/

Formator

23 iunie 2009

SIEMENS AG ÖSTERREICH
Gudrunstrasse 11
A-1101 Viena

Subsemnata VIȚIONESCU CRISTINA GABRIELA, traducătoare autorizată (Autorizația nr. 20991/2013), certific prin prezenta conformitatea acestei traduceri cu textul documentului original din limba engleză prezentat la traducere și vizat de către mine.



SIEMENS CERTIFICAT

Horia Garlonta

a participat
la cursul privind

Bazele Spectrum

la Iași, 4 - 8 mai 2009

/Semnătură/

Formator

**SIEMENS AG ÖSTERREICH
Gudrunstrasse 11
A-1101 Viena**

8 mai 2009

Subsemnata VIȚIONESCU CRISTINA GABRIELA, traducătoare autorizată (Autorizația nr. 20991/2013), certific prin prezenta conformitatea acestei traduceri cu textul documentului original din limba engleză prezentat la traducere și vizat de către mine.



Seriile 90-30

Sisteme PAC Rx3i

QuickPanel

Proficy™

General Equipment
AUTOMATION

PARTENERUL DE DISTRIBUȚIE
AUTORIZAT GE FANUC AUTOMATION
EUROPE ÎN ROMÂNIA



GENERAL EQUIPMENT AUTOMATION SRL

Subsemnata VITIONESCU CRISTINA GABRIELA, traducătoare autorizată (Autorizația nr. 20994/2013) prezintă conformitatea acestei traduceri cu textul documentului original din limba engleză prezentat în traducere și a vizat de către mine.

Traducere din limba engleză
AUT. NR. 20994

ATELIER DE SOLUȚII HARDWARE ȘI SOFTWARE DE AUTOMATIZARE GE FANUC

DIPLOMĂ DE ABSOLVIRE

Acordată

Horea Garlonta

D-lui

Pentru

Curs Practic de Inițiere în Automate Programabile GE Fanuc Automation:

PLC Seria 90™-30, VersaMax™ Nano/Micro, VersaMax™ Controller & I/O;

Controlere de automatizare programabile PACSystems™ RX3i;

Panouri Operator QuickPanel CE® View & Control;

Software de dezvoltare, testare și management proiecte Proficy™ Machine Edition

Petrica Corogeanu

Înmănată de către /Semnătură/

GENERAL EQUIPMENT AUTOMATION SRL

/Ștampilă: GENERAL EQUIPMENT
AUTOMATION S.R.L.
GE AUTOMATION
TIMIȘOARA – ROMÂNIA/

Ing. Ciprian Clipici

Instructor 1 /Semnătură/

Ing. Sebastian Stroe

Instructor 2 /Semnătură/

Seria 90, VersaMax, PACSystems, Proficy și Cimplicity sunt mărci înregistrate ale GE Fanuc Automation North America, Inc.

Traducere din limba engleză



efacec
Sistemas de Gestão, S.A.

Arroteia - Leça do Balio
Apartado 1018 - 4466-952 S. Mamede de Infesta
Portugal

DECLARATION

For all intended purposes, Efacec Sistemas de Gestão, S.A., with headquarters at Apartado 1018, Leça do Balio, Matosinhos, tax identification number 507488415, declares that **Horia Garlohta**, has completed the **ScateX+** Course, provided by Efacec. The course started on 22-11-2010, ended on 25-11-2010 and lasted for 30 hours.

Arroteia, December 28, 2010

The Declarant



efacec Sistemas de Gestão, S.A.
Gestão Operacional de Recursos Humanos

Jorge Azevedo



efacec
Sistemas de Gestão, S.A.

Arroteia - Leça do Balio
Apartado 1018 - 4466-952 S. Mamede de Infesta
Portugal

DECLARATION

For all intended purposes, Efacec Sistemas de Gestão, S.A., with headquarters at Apartado 1018, Leça do Balio, Matosinhos, tax identification number 507488415, declares that **Horia Garlohta**, has completed the **ScateX+** Course, provided by Efacec. The course started on 22-11-2010, ended on 25-11-2010 and lasted for 30 hours.

Arroteia, December 28, 2010

The Declarant



efacec Sistemas de Gestão, S.A.
Gestão Operacional de Recursos Humanos

Jorge Azevedo

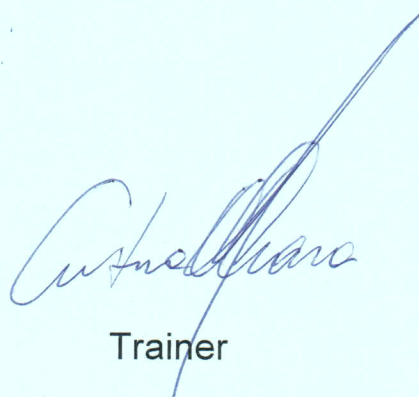
SIEMENS CERTIFICATE

Horia Garlonta

has attended
the course on

Source Data Management

in Iasi, 9 - 23 June 2009



Trainer

23 June 2009

SIEMENS AG ÖSTERREICH
Gudrunstrasse 11
A-1101 Wien

SIEMENS CERTIFICATE

Horia Garlonta

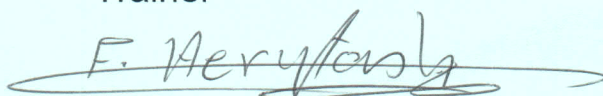
has attended
the course on

Spectrum Basics

in Iasi, 4 - 8 May 2009

8 May 2009

Trainer

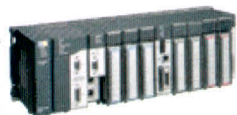
A handwritten signature in dark ink, appearing to read 'F. Aerytash', is written over a horizontal line.

SIEMENS AG ÖSTERREICH
Gudrunstrasse 11
A-1101 Wien

Series 90-30



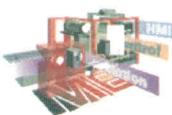
PACSystems Rx3i



QuickPanel



Proficy™



General Equipment
AUTOMATION

THE GE FANUC AUTOMATION EUROPE
AUTHORIZED DISTRIBUTION PARTNER
IN ROMANIA



GENERAL EQUIPMENT AUTOMATION srl

GE FANUC AUTOMATION HARDWARE & SOFTWARE SOLUTIONS WORKSHOP

DIPLOMĂ DE ABSOLVIRE

Acordata

D-lui Horea Garlonta

pentru

Curs Practic de Initiere în Automate Programabile GE Fanuc Automation:

PLC Seria 90™ -30, VersaMax™ Nano/Micro, VersaMax™ Controller & I/O;

Controlere de automatizare programabile PACSystems™ RX3i;

Panouri Operator QuickPanel CE View & Control;

Software de dezvoltare, testare și management proiecte Proficy™ Machine Edition

Ec. Petrica Corogeanu

Înmânata de către

GENERAL EQUIPMENT AUTOMATION SRL



Ing. Ciprian Clipici

Instructor 1

Ing. Sebastian Proe

Instructor 2

Schneider Electric are onoarea să anunțe că

GARLONTA HORIA EXIMPROD

a finalizat cursurile necesare pentru a fi acreditat la **nivel înalt de competență** în
**Management de Proiect pentru Modelul ADMS, Configurarea aplicației SCADA/
DMS și Integrarea echipamentelor RTU**

Acreditat de

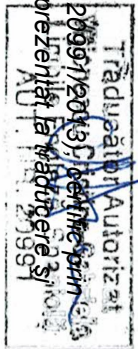
Data

/Semnătură/

07.10.2024

Nume
Funcție
Schneider Electric

Subsemnata VITIONESCU CRISTINA GABRIELA, traducătoare autorizată (Autorizația nr. 2099/2013), prezintă conformitatea acestei traduceri cu textul documentului original din limba engleză vizat de către mine.



Traducere din limba engleză

Schneider Electric is proud to announce that

GARLONTA HORIA EXIMPROD

has completed the required courses to be accredited **high-level competency** in the
ADMS Project Management, Configuring SCADA/DMS application and Integrating RTU equipment

CONFORM CU
ORIGINALUL

Accredited by



Name

Title

Schneider Electric

Date

07-Oct-2024

Iasi, 25508/13.05.2025

**Recomandare - Contract Nr.
4600028871/V26/1947**

Delgaz Grid SA

Bd. Pandurilor 42, et. 4
540554 Târgu Mureș
www.delgaz.ro

Gabriela Cosarca

T +40- 73 1570-699
gabriela.cosarca@delgaz-grid.ro

Abreviere: EID

Catre toti cei interesati,

Scrisoare de recomandare,

Prin prezenta confirmam ca domnii Horia Garlonta si Andrei Coca si-au desfasurat activitatea in calitate de membrii ai echipei de proiect in urmatorul proiect implementat de catre societatea noastra:

- Contract Nr. 4600028871/V26/1947, "Platforma integrata ADMS (platforma de managementul avansat al distributiei automate)", perioada: 2022-2024.

Iar domnul Adrian Trofinov si-a desfasurat activitatea in urmatoarele proiecte implementate de catre societatea noastra:

- Contract Nr. 4600022546/V26/1931, "Modernizare sisteme de conducere locala si la distanta din statii de transformare si echipamente de tip Front End", perioada 2020-2022 ;
- Contract "Implementarea Sistemului de Automatizare a Distributiei in localitatile urbane pe distribuitoare";
- Contract "Modernizare si integrare in sistem SCADA 13 statii de transformare E.ON Distributie Romania S.A".

Contractul Nr. 4600028871/V26/1947 are ca obiect principal implementarea propriu-zisa, inclusiv proiectarea, dezvoltarea, furnizarea, instalarea, configurarea, customizarea, migrarea / transferul de date, solutii back-up si

Președintele Consiliului de
Administrație
Volker Raffel

Directori Generali

Cristian Secoșan (Director General)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)
Cristian Nicolae Ifrim (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN:
RO11BRDE270SV27540412700

Capital social subscris și vărsat
778.208.685 Lei

recuperare a unui sistem integrat ADMS Siemens Spectrum Power 7 (Advanced Distribution Management System=SCADA+DMS+OMS).

Implementarea solutiei ADMS a urmarit in Fazele de proiect, exact solicitarile specifice Documentatiei de atribuire Delgaz Grid.

A. Analiza cerintelor si proceselor de business si IT, proiectarea si dezvoltarea aplicatiilor personalizate aferente, customizarea software-ului, data cleansing, interfatare cu sisteme Beneficiar

B. Instalarea, integrarea si testarea, precum si punerea in functiune a platformelor integrate ADMS si interfatarea cu sisteme IT, inclusiv WFM (via ESB cu FSMS, respectiv via SAP PM).

C. Instruirea utilizatorilor privind operarea, exploatarea si intretinerea instrumentelor ADMS (SCADA, Arhitectura, DMS, OMS, Data cleansing, interfata GIS).

D. Mentenanta / repararea, intretinerea / administrarea, upgradarea aplicatiilor ADMS in perioada de garantie.

Contractul Nr. 4600022546/V26/1931 a avut ca obiect prestarea de servicii si livrarea de produse dupa cum urmeaza:

A. Analiza cu echipele de infrastructura si cyber security DELGAZ pentru upgradarea retelei din principalele instalatii (statii de transformare) si Dispecerat (Proiectul coordonat de echipele IT – Cyber impreuna cu OT- SCADA)

B. Instalare si configurare echipamente HD si aplicatii SW in sisteme SCADA Locale ale statiilor de transformare si echipamentelor de tip Front End din Dispeceratul ADMS Delgaz Grid. Verificare, testare finala si PIF.

C. Instruire personal.

D. Mentenanta / repararea, intretinerea / administrarea, upgradarea aplicatiilor instalate in perioada de garantie (patching, versionare pentru a respecta standardele de cyber security mereu actualizate)

Confirmăm faptul că dl. Horia Garlonta a deținut roluri esențiale în coordonarea și gestionarea proiectelor complexe. A demonstrat abilități remarcabile de planificare strategică, organizare eficientă a resurselor și management al riscurilor. Experiența sa evidențiază o bună capacitate de a

lucra sub presiune, de a respecta termenele limită și de a coordona echipe multidisciplinare, facilitând o comunicare eficientă între toți factorii implicați. Dl. Garlonta este un profesionist dedicat, cu o orientare clară spre rezultate și soluționarea promptă a problemelor.

Dl. Adrian Trofinov s-a remarcat prin implicarea activă în analiza și optimizarea proceselor de business, contribuind semnificativ la îmbunătățirea fluxurilor operaționale. A demonstrat o capacitate deosebită în identificarea și implementarea soluțiilor care optimizează eficiența și reduc costurile. Prin utilizarea tehnicilor moderne de modelare a proceselor și printr-o înțelegere profundă a nevoilor de business, dl Adrian a sprijinit transformarea digitală și optimizarea performanței organizaționale.

Dl. Andrei Coca s-a remarcat prin expertiza sa în domeniul transferului operațional, fiind un specialist dedicat în optimizarea și gestionarea proceselor de transfer. A demonstrat abilități solide în coordonarea activităților operaționale, asigurând o tranziție eficientă între procese și adaptarea rapidă la cerințele organizaționale. Capacitatea sa de a analiza și îmbunătăți fluxurile de lucru, alături de o comunicare eficientă cu echipele implicate, a contribuit semnificativ la succesul implementării proiectelor complexe.

Pe baza celor menționate, recomandăm cu încredere implicarea acestor domni în proiecte viitoare, apreciind profesionalismul, competențele și experiența lor valoroasă.

Cu stima,

Cristian Nicolae Ifrim

Director General Adjunct Delgaz Grid SA

IFRIM
CRISTIAN-
NICOLAE

Digitally signed
by IFRIM
CRISTIAN-
NICOLAE

Nr. Inregistrare: Ro 10/23519/ 16.05.2025

Catre toti cei interesati,

Scrisoare de recomandare,

Prin prezenta confirmam ca dl. Horia Garlonta, dl. Mihnea Marin si dna. Ioana Cozma au colaborat cu DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A. in calitate de membrii ai echipei de proiect:

- Contract Nr. 60.1.DJ214410.0-0, "Implementare sistem avansat de management al distributiei (ADMS)", perioada 2021-2023.

Lucrarea are ca obiect principal implementarea propriu-zisa, inclusiv proiectarea, dezvoltarea, furnizarea, instalarea, configurarea, customizarea, migrarea / transferul de date, solutii back-up si recuperare a unui sistem integrat ADMS Siemens Spectrum Power 7 (Advanced Distribution Management System=SCADA+DMS+OMS).

Implementarea solutiei ADMS a urmarit in Fazele de proiect, exact solicitarile specifice Documentatiei de atribuire DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

- A. Analiza cerintelor si proceselor de business si IT, proiectarea si dezvoltarea aplicatiilor personalizate aferente, customizarea software-ului, data cleansing, interfatare cu sisteme Beneficiar
- B. Instalarea, integrarea si testarea, precum si punerea in functiune a platformelor integrate ADMS si interfatarea cu sisteme IT (SAP, Workforce Management, etc.).
- C. Instruirea utilizatorilor privind operarea, exploatarea si intretinerea instrumentelor ADMS (SCADA, Arhitectura, DMS, OMS, Data cleansing, interfata GIS).
- D. Mentenanta / repararea, intretinerea / administrarea, upgradarea aplicatiilor ADMS in perioada de garantie.

Dl. Horia Garlonta a deținut rol esențial în coordonarea și gestionarea proiectului nostru. A demonstrat abilități remarcabile de planificare strategică, organizare eficientă a resurselor și management al riscurilor. Dl. Garlonta este un profesionist dedicat, cu o orientare clară spre rezultate și soluționarea promptă a problemelor.

Confirmăm faptul că dna Ioana Cozma și dl Mihnea Marin au fost implicați în activități esențiale de testare de sistem, asigurând calitatea și fiabilitatea soluțiilor livrate. Au demonstrat o înțelegere solidă a metodologiilor de testare, inclusiv testare manuală și automată, testare de performanță și de securitate. Abilitățile lor de a identifica și documenta defectele, de a colabora eficient cu echipele de dezvoltare și de a contribui la îmbunătățirea continuă a proceselor de testare au fost esențiale pentru succesul proiectelor.

Pe baza celor menționate, recomandăm cu încredere implicarea acestor colegi în proiecte viitoare, apreciind profesionalismul, competențele și experiența lor valoroasă.

Cu stima,

Data: 16.05.2025

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

Moica Ioan Calin,
Director Programe DPFN



Ursu Doru
Director Directia Cda Operationala





Locație

Cluj-Napoca, RO

Telefon

+40758 697 088

E-mail

ungureanulucianmihai@gmail.com

UNGUREANU Lucian-Mihai

Inginer de sisteme energetice axat pe rezultate, cu experiență în proiectarea, analiza și optimizarea sistemelor electrice. Competent în realizarea de studii de sistem, implementarea schemelor de protecție și asigurarea funcționării fiabile și eficiente a rețelelor electrice.

Experiență

Decembrie 2023 - prezent

Power System Engineer | Eximprod Engineering SA | Cluj-Napoca, RO

- Optimizarea aplicațiilor avansate: Efectuează reglarea fină și calibrarea aplicațiilor avansate pentru a se alinia cu datele specifice clientului și cu cerințele operaționale, asigurând performanța și eficiența optimă a sistemului.
- Migrarea sistemelor moștenite: Gestionează tranziția sistemelor vechi de baze de date la platformele moderne ADMS de la diferiți furnizori, asigurând migrarea fără probleme a datelor, interoperabilitatea și funcționalitatea îmbunătățită a sistemului.
- Analiza fluxului de lucru al utilităților pentru implementarea OMS: Analizează și interpretează fluxurile de lucru ale utilităților pentru a facilita implementarea cu succes a sistemelor de gestionare a întreruperilor (OMS), asigurând integrarea perfectă cu procesele operaționale.
- Implementarea și administrarea sistemului ADMS: Oferă asistență tehnică pentru implementarea, depanarea și administrarea continuă a soluțiilor ADMS, asigurând fiabilitatea, stabilitatea și conformitatea cu standardele industriale.
- Vizualizare și raportare personalizate: Proiectează și dezvoltă afișaje HMI personalizate și rapoarte analitice bazate pe cerințele clientului, îmbunătățind vizibilitatea operațională și capacitățile de luare a deciziilor.
- Configurarea și integrarea ADMS: Implementează și validează configurațiile sistemului în cadrul platformelor sistemului central (ADMS), asigurând integrarea perfectă cu hărțile de date RTU/SCU/PLC și conformitatea deplină cu protocoalele de comunicare SCADA, DMS și OMS.
- Documentație tehnică și conformitate: Elaborează, revizuieste și aprobă documentația tehnică și procedurile de inginerie pentru sistemele PRAM/SCADA/PAC/ADMS, inclusiv manualele de utilizare, diagnosticarea sistemului și ghidurile de întreținere.
- Întreținerea și fiabilitatea sistemului: Execută și supraveghează procedurile de diagnosticare, întreținere preventivă și corectivă pentru infrastructurile PRAM/SCADA/PAC/ADMS, asigurând integritatea sistemului și performanța optimă.
- Asistență tehnică și de vânzări: Asistă echipele de vânzări și licitații prin analizarea specificațiilor tehnice, pregătirea de rapoarte detaliate, proiectarea arhitecturilor de sistem, recomandarea de soluții optime și furnizarea de estimări ale costurilor pentru proiectele PRAM/SCADA/PAC/ADMS.

- Pregătirea ofertelor și proiectarea sistemelor: Participă activ la fazele de licitație și proiectare ale proiectelor, asigurând fezabilitatea tehnică și alinierea la cerințele clientului.

decembrie 2021 - decembrie 2023

Inginer sisteme de putere | Aspen Technology / Open System International | Cluj-Napoca, RO

- Gestionarea relațiilor cu clienții prin colaborarea cu aceștia și cu membrii echipei de inginerie de la distanță.
- Realizez proiectarea, integrarea, testarea și punerea în funcțiune a sistemelor avansate de control pentru utilitățile electrice. Valorificându-mi experiența în ingineria sistemelor energetice, dezvolt soluții inovatoare care optimizează performanța, fiabilitatea și protecția sistemelor energetice.
- Demonstrarea influenței față de părțile interesate interne pentru a revizui și evalua cerințele detaliate ale proiectului. Mă angajez activ cu echipele interfuncționale pentru a asigura alinierea, revizuirea specificațiilor tehnice și propunerea de îmbunătățiri sau modificări, după caz.
- Crearea documentației de proiect și de produs, după cum este necesar, asigurând comunicarea completă și precisă a specificațiilor de proiectare, a detaliilor de implementare și a procedurilor de testare.
- Efectuarea de teste unitare avansate și tuning pentru a mă asigura că aplicațiile sistemului energetic îndeplinesc cerințele clienților și ale industriei. Prin procese meticuloase de testare și reglare, validez performanța și conformitatea aplicațiilor sistemului energetic, optimizând funcționalitatea acestora.
- Organizarea de sesiuni de instruire a clienților și oferirea de consultanță privind modelarea sistemelor energetice pentru a asigura utilizarea și întreținerea eficientă a aplicațiilor sistemelor energetice ale clienților.
- Susțin sistemele clienților live prin utilizarea cunoștințelor mele aprofundate despre sistemele energetice și funcționalitatea aplicațiilor OSI. Ofer asistență tehnică, depenez problemele și implementez soluții, asigurând funcționarea neîntreruptă a sistemului și satisfacția clienților.

August 2018 - decembrie 2021

Inginer protecție | Energobit SA | Cluj-Napoca, RO

- Proiectarea și configurarea setărilor releelor de protecție pe baza schemelor de control, a cerințelor proiectului și a dispozițiilor industriale. Aceasta implică analizarea specificațiilor sistemului, a studiilor privind defectiunile și a cerințelor de coordonare pentru a asigura o performanță optimă și detectarea defectiunilor.
- Desfășurarea activităților de punere în funcțiune la fața locului pentru a asigura integrarea și funcționalitatea fără probleme a releelor de protecție, a circuitelor electrice și a comenzilor echipamentelor primare.
- Cartografierea și testarea tuturor semnalelor transmise către sistemul SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition), utilizând diverse protocoale de comunicare, cum ar fi IEC 60870-5-104, DNP și IEC 61850. Aceasta implică configurarea parametrilor de comunicare, verificarea preciziei datelor și asigurarea transmiterii fiabile a datelor între dispozitivele de teren și sistemul SCADA.

- Efectuarea de analize aprofundate ale sistemului, simulări ale defectelor și studii de coordonare a protecției pentru a identifica vulnerabilitățile potențiale și a optimiza schemele de protecție.
- Oferirea de asistență tehnică și îndrumare tehnicienilor de teren, operatorilor și echipelor de întreținere în timpul instalării, depanării și activităților de întreținere.

Experiență relevantă

Proiecte ADMS / EMS:

- **Implementarea sistemului OMS - DEER DSO Utility, România: Rol:**
Arhitect de sistem
A colaborat cu echipele tehnice în cadrul mai multor pachete de lucru (WPs), inclusiv OMS, Integrare cu sisteme non-SCADA, Interfață și integrare între ADMS și ADMS, Analiza GAP și curățarea datelor și Proiectarea arhitecturii.
- **Implementarea sistemului ADMS - Alliander DSO Utility, Țările de Jos: Rol:**
Arhitect de sistem
A contribuit la grupurile de lucru Advanced Application și Web Platform.
- **Implementarea sistemului EMS - TenneT TSO Utility, Țările de Jos: Rol:**
Inginer de sistem energetic
Implicat activ în grupul de lucru pentru aplicații avansate.

Proiecte pe teren:

- **• Parc fotovoltaic 110kV Aricești - Rahtivani: Rol:**
Inginer protecție și punere în funcțiune
Setări de proiectare și punere în funcțiune pentru Siemens Siprotec 5.
- **• 110kV Teius Photovoltaic Park:**
Rol: Inginer protecție și punere în funcțiune
Setări de proiectare și punere în funcțiune pentru Siemens Siprotec 5.
- **• 33 / 11kV Kanda Primary Substation (Ghana): Rol:**
Inginer protecție și punere în funcțiune
Setări de proiectare și punere în funcțiune pentru Siemens Siprotec 5.
- **• Substația Domnești 400 / 110 / 20kV: Rol:**
Inginer protecție și punere în funcțiune
Configurarea și punerea în funcțiune a PMU SEL-487E, SEL-451; integrarea în sistemul bazat pe sincrofazori pentru operatorul sistemului de transport (TSO). Configurarea și punerea în funcțiune a releelor de protecție ale sistemului SCADA (Siemens Siprotec 4 și GE).
- **• 110/20/10kV Substația Nadas:**
Rol: Inginer protecție și punere în funcțiune
Setări de proiectare și punere în funcțiune pentru SEL-487E, SEL-351A, SEL-RTAC și ABB REF620.
- **• Substația DIF Craiova 110/20kV:**
Rol: Inginer protecție și punere în funcțiune Setări de proiectare și punere în funcțiune pentru ABB REF620.

Educație

Universitatea Tehnică din Cluj-Napoca UTCN Facultatea de Inginerie Electrică| Cluj, RO

Septembrie 2018| Managementul sistemului de alimentare

Iunie |

Universitatea Tehnică Gheorghe Asachi, Facultatea de Inginerie Electrică| Iasi, RO

Octombrie 2014| Ingineria sistemelor de alimentare

Iulie |

Colegiul Național de Informatică Piatra-Neamț| Piatra-Neamț, RO

Septembrie 2010| Certificat de competență profesională

Iunie 2014| Competențe de proiectare și structurare a produselor software

Competențe și caracteristici esențiale

Competențe tehnice:

- Ingineria sistemelor energetice: Cunoștințe aprofundate privind analiza, controlul, transportul, distribuția, generarea, protecția și automatizarea sistemelor energetice.
- Programare și scripting: Competență în Python, cu experiență în dezvoltarea de instrumente analitice pentru aplicațiile sistemelor energetice.
- Gestionarea bazelor de date: Competențe în SQL și administrarea bazelor de date, asigurând stocarea, recuperarea și procesarea eficientă a datelor.
- Sisteme de operare: Experiență în medii bazate pe Linux (RedHat) pentru administrarea, automatizarea și implementarea sistemelor.
- Comunicare industrială și standarde: Experiență vastă cu IEC 61850, inclusiv mesagerie GOOSE, protocoale MMS și sisteme de automatizare a stațiilor electrice.

Competențe software:

- Software pentru sisteme de alimentare și protecție: DIGSI 4, DIGSI 5, PCM600, PowerFactory, AcSElerator Architect, QuickSet, AcSElerator RTAC, ASHIDA RelayTalk, Test Universe.
- Platforme ADMS și SCADA: Monarch (AspenTech), Scatex (Efacec), EcoStruxure (Schneider Electric).
- Instrumente de dezvoltare și inginerie:
- PyCharm, Microsoft Office Suite (Excel, Word, PowerPoint, Visio, instrumente de gestionare a proiectelor).

Competențe de bază:

- Depanarea și optimizarea sistemelor energetice: Abilități avansate de analiză și rezolvare a problemelor pentru diagnosticarea și rezolvarea problemelor complexe ale sistemului energetic.
- Gestionarea proiectelor: Experiență în gestionarea proiectelor de la concepție până la finalizare, inclusiv evaluarea contractelor, definirea cerințelor, planificarea proiectelor, monitorizarea execuției și coordonarea părților interesate.
- Colaborare și leadership: Spirit de echipă puternic, cu o abordare proactivă a colaborare interfuncțională, mentorat tehnic și inițiative de îmbunătățire continuă.

- Permis de conducere: Cat B
- Limbi străine:

Engleză	Înțelegerea		Vorbire		Scriere
	Ascultare	Lectura	Interacțiune verbală	Producție orală	
	C1	C1	B2	B2	C1



ROMÂNIA
MINISTERUL EDUCAȚIEI NAȚIONALE

Seria IA Nr. 0104689

DIPLOMĂ DE INGINER



T...

Universitatea Tehnică "Gheorghe Asachi" din Iași

în baza absolvirii Ciclului I – Studii universitare de licență și a promovării examenului
de finalizare a studiilor din sesiunea **IULIE 2018**
la propunerea **Facultății de Inginerie Electrică, Energetică și
Informatică Aplicată**

conferă

UNGUREANU M. LUCIAN-MIHAI

D lui
născut..... în anul 1994, luna NOIEMBRIE, ziua 2,
în localitatea PIATRA NEAMȚ
județul/sectorul NEAMȚ
țara ROMÂNIA
absolvent..... a l. Universității Tehnice "Gheorghe Asachi" din Iași, Facultatea de
Inginerie Electrică, Energetică și Informatică Aplicată
titlul de **INGINER**

în domeniul de studii **INGINERIE ENERGETICĂ**

programul de studii **INGINERIA SISTEMELOR ELECTROENERGETICE**

forma de învățământ **ÎNVĂȚĂMÂNT CU FRECVENȚĂ**, durata studiilor 4 ani,

numărul de credite de studii transferabile (ECTS/SECT) 240

titlul de diplomă beneficiază de toate drepturile legale.



RECTOR,

SECRETAR ȘEF,

DECAN,

Nr. 6075 din 09-10-2019

Diploma este însoțită de SUPLIMENTUL LA DIPLOMĂ.

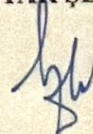
REZULTATELE EXAMENULUI DE FINALIZARE A STUDIILOR

Proba	Nota/ Media	Nr. credite (ECTS/SECT)
1. Cunoștințe fundamentale și de specialitate	8,00 (opt și 0%) (în cifre și litere)	3
2. Lucrarea de licență/Proiectul de diplomă	7,75 (șapte și 75%) (în cifre și litere)	7
Media examenului de finalizare a studiilor	7,87 (șapte și 87%) (în cifre și litere)	10

DECAN,



SECRETAR ȘEF FACULTATE,



Media examenului de finalizare a studiilor se calculează ca medie aritmetică a probelor, cu două zecimale, fără rotunjire.



ROMÂNIA
MINISTERUL EDUCAȚIEI ȘI CERCETĂRII

Seria MA Nr. 0238258

DIPLOMĂ DE MASTER

T. S.

UNIVERSITATEA TEHNICĂ DIN CLUJ-NAPOCA

în baza absolvirii Ciclului II – Studii universitare de masterat și a promovării examenului de finalizare a studiilor din sesiunea IULIE 2020
la propunerea FACULTĂȚII DE INGINERIE ELECTRICĂ

conferă

D **UNGUREANU M. LUCIAN-MIHAI**
născut ... în anul 1994, luna NOIEMBRIE, ziua 2, în localitatea PIATRA NEAMT
....., județul NEAMT
țara ROMÂNIA, absolvent ... a / UNIVERSITĂȚII TEHNICE DIN
CLUJ-NAPOCA, FACULTATEA DE INGINERIE ELECTRICĂ

titlul de MASTER,

în domeniul de studii INGINERIE ENERGETICĂ
programul de studii MANAGEMENTUL SISTEMELOR ELECTROENERGETICE MODERNE

forma de învățământ: CU FRECVENȚĂ
durata studiilor 2 ani
numărul de credite de studiu transferabile (ECTS/SECT) 120

L.S. RECTOR,

SECRETAR ȘEF,

DECAN,

Nr. 1158 din 02. DEC. 2021

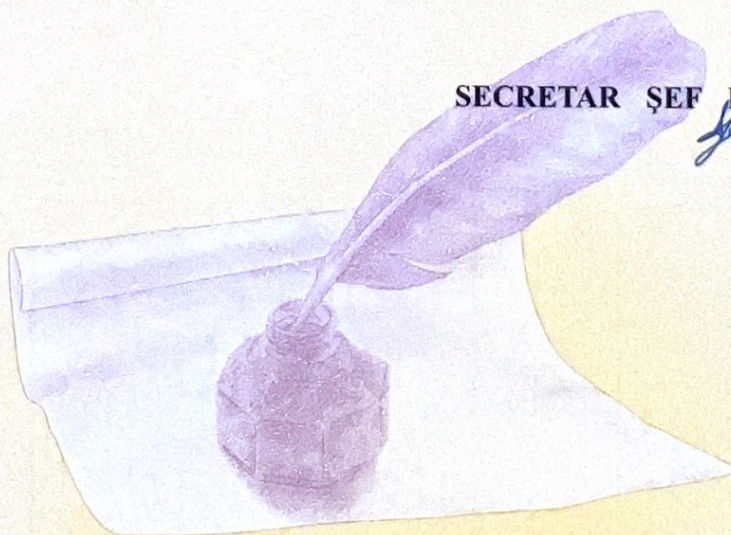
Diploma este însoțită de SUPLEMENTUL LA DIPLOMĂ.

REZULTATELE EXAMENULUI DE FINALIZARE A STUDIILOR

Proba	Media	Nr. credite (ECTS/SECT)
EXAMEN DE DISERTAȚIE	10 (zece)	10
	(în cifre și litere)	

DECAN,

SECRETAR ȘEF FACULTATE,



Media minimă de promovare a examenului de finalizare a studiilor este 6 (șase).

Traducere din limba engleză

Certificat

Lucian Ungureanu

a participat la

**un curs de Operare și Inginerie pentru relele din seriile P262 Relion® 615 și 620 – Instruire
online în perioada 21-22 iunie 2021**

- Caracteristici cheie ale releelor din seriile 615 și 620
- HMI local, HMI web, PCM600
- Setarea și manipularea parametrilor
- Gestionarea perturbațiilor
- Programare LHMI
- Personalizarea configurației
- Inginerie GOOSE

ABB Oy, Distribution Solutions

Vaasa, Finlanda

[semnătură indescifrabilă]



Certificate

Lucian Ungureanu

has participated in a
**P262 Relion® 615 and 620 series Operation &
Engineering Course – Online training
on 21 – 22 June, 2021**

- Key features of the 615 and 620 series relay
- Local HMI, Web HMI, PCM600
- Parameter setting and manipulation
- Disturbance handling
- LHMI programming
- Configuration customization
- GOOSE engineering



**ABB Oy, Distribution Solutions
Vaasa, Finland**

Certificat

Lucian Ungureanu

a participat la
un curs online de instruire în Programare P268 REX640, 23 – 24 iunie 2021

- Cele mai comune sarcini de configurare ale REX640
- Hardware REX640
- Pachete de aplicații
- Instrumente PCM600 pentru configurarea releelor
- Configurarea funcțiilor de protecție, control și măsurare
- Configurarea înregistratorului de perturbații
- Programare HMI locală
- Configurare GOOSE
- Configurarea magistralei de proces

ABB Oy, Distribution Solutions
Vaasa, Finlanda
[semnătură indescifrabilă]



Certificate

Lucian Ungureanu

has participated in a

**P268 REX640 Programming –
Online training, 23 – 24 June, 2021**

- Most common configuration tasks of REX640
- REX640 hardware
- Application packages
- PCM600 tools for relay configuration
- Configuration of the protection, control and measurement functions
- Configuration of the disturbance recorder
- Local HMI programming
- GOOSE configuration
- Process bus configuration



**ABB Oy, Distribution Solutions
Vaasa, Finland**

Schneider Electric are onoarea să anunțe că

UNGUREANU LUCIAN-MIHAI EXIMPROD

a finalizat cursurile necesare pentru a fi acreditat **la nivel de competență de nivel înalt în Managementul Modelului ADMS, Arhitectura Sistemului, Configurarea aplicației SCADA/DMS și Integrarea echipamentelor RTU**

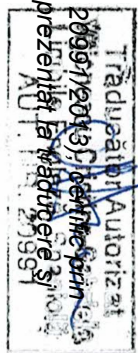
Acreditat de

Data

/Semnătură/

noiembrie 2024

Dragoljub Damljanovic
Director al Schneider Electric LLC Novi Sad



Schneider Electric is proud to announce that

UNGUREANU LUCIAN-MIHAI EXIMPROD

has completed the required courses to be accredited **high-level competency** in the
**ADMS Model Management, System Architecture, Configuring SCADA/DMS application
and Integrating RTU equipment**

Accredited by



Name

Title

Schneider Electric

Date

07-Oct-2024

Nr. Inregistrare: DPS1/ 14.03.2025

Catre toti cei interesati,

Scrisoare de recomandare,

Prin prezenta confirmam ca dl. Gabriel Bute, dl. Lucian Ungureanu si dl. Coman Cristian si-au desfasurat activitatea in calitate de membrii ai echipei de proiect in urmatorul proiect implementat de catre societatea noastra:

- Contract Nr 4007/23.08.2023, "Implementarea si dezvoltarea sistemului OMS la nivel DEER", perioada de derulare a proiectului: 2023-2025.

Proiectul "Implementarea si dezvoltarea sistemului OMS la nivel DEER" urmareste livrarea unui sistem OMS (pentru toti cei 3 operatori de distributie MN, TN, TS) prin:

- A. Analiza cerintelor si proceselor de business si IT, proiectarea si dezvoltarea aplicatiilor personalizate aferente, customizarea software-ului, rapoarte ANRE, modul crew, data cleansing la nivel de Clienti (SAP-ISU), interfatare cu sisteme tip SAP, IVR, IGEA, sisteme diferite SCADA-DMS etc. Sub coordonarea echipelor tehnice din toate pachetele incluse (WP): OMS, Interfete cu alte sistem non SCADA, Interfatare cu sisteme SCADA-DMS TN&TS, analiza GAP & data cleansing, Arhitectura ITC,
- B. Instalarea, integrarea si testarea, precum si punerea in functiune a platformelor OMS necesare celor 3 OD.
- C. Instruirea utilizatorilor privind operarea, exploatarea si intretinerea instrumentelor ADMS (hardware, comunicatii, OMS dar si SCADA in legatura cu zona de gestionare intreruperi).

Confirmam faptul ca, dl Gabriel Bute și-a demonstrat expertiza în domeniul securității informaționale, fiind un specialist de încredere în implementarea măsurilor de protecție și

Email: office@distributie-energie.ro

Str. Ilie Macelar, nr 28A, Cluj-Napoca

gestionarea riscurilor de securitate cibernetică. A avut un rol activ în dezvoltarea și monitorizarea politicilor de securitate, realizarea de audituri și identificarea vulnerabilităților, contribuind semnificativ la asigurarea integrității și confidențialității datelor. Competențele sale în gestionarea incidentelor de securitate și în aplicarea standardelor internaționale sunt deosebit de valoroase.

DI. Lucian Ungureanu a demonstrat o expertiză solidă în tehnologiile utilizate pentru platforma AADMS, având o contribuție esențială în proiectarea, dezvoltarea și implementarea acesteia. A manifestat o înțelegere profundă a arhitecturii tehnice, fiind capabil să optimizeze performanța și să asigure scalabilitatea soluției. Lucian a colaborat eficient cu echipele tehnice și de business, asigurând integrarea perfectă a cerințelor și contribuind la succesul proiectelor prin soluții tehnice inovatoare.

DI. Cristian Coman a demonstrat competențe tehnice solide în domeniul dezvoltării software, implicându-se activ în toate etapele ciclului de viață al dezvoltării aplicațiilor. A evidențiat o bună cunoaștere a limbajelor de programare moderne și a framework-urilor specifice, contribuind la realizarea de soluții scalabile și eficiente. Cristian este un profesionist dedicat, cu abilități excelente de rezolvare a problemelor tehnice și de integrare a cerințelor funcționale în aplicații de înaltă calitate.

Pe baza celor menționate, recomandam cu încredere implicarea acestora în proiecte viitoare, apreciind profesionalismul, competențele și experiența lor valoroase.

Cu stima,

Data: 14.05.2025

Adrian IORGA

Manager departament SCADA

DISTRIBUTIE ENERGIE ELECTRICA ROMANIA S.A.



MINISTERUL JUSTIȚIEI

**OFICIUL NAȚIONAL AL REGISTRULUI
COMERTULUI**

*B-dul Unirii nr.74, bloc J3b, București Sectorul 3, cod poștal 030837; Telefon:
+40213160804, +40213160817, +40213160818; Fax: +40213160803; Website:
www.onrc.ro; E-mail: onrc@onrc.ro
Cod de identificare Fiscală: 14942091*



Digitally signed by
OFICIUL NAȚIONAL
AL REGISTRULUI
COMERTULUI



N9GDXPCSP

Nr raport: 4048282/12.11.2025

CERTIFICAT CONSTATATOR

În conformitate cu prevederile Legii nr. 265/2022 privind registrul comerțului și pentru modificarea și completarea altor acte normative cu incidență asupra înregistrării în registrul comerțului și ca urmare a cererii dumneavoastră înregistrată sub nr. 4399553 din 12.11.2025, Oficiul Național al Registrului Comerțului certifică informațiile referitoare la

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

INFORMAȚII DE IDENTIFICARE

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J1994002289109, atribuit în data de 25.11.1994
Identificator Unic la Nivel European (EUID): ROONRC.J1994002289109
Cod unic de înregistrare : 6482146
Certificat de înregistrare : 5173107, emis în data de 03.03.2025, eliberat în data de 05.03.2025
Adresă sediu social: Municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5, Județ Buzău
Contacte sediu social: Adresa de e-mail: office@eximprod.ro, Fax: 710384, Telefon: 0238710242, Telefon: 0238710242
Contacte firmă: Adresa de e-mail: office@eximprod.ro, Fax: 710384, Telefon: 0238710242, Telefon: 0238710242, Telefon: 0747242101
Actul de înmatriculare și autorizare: Sentință civilă / Hotărâre judecătorească 1009/20.10.94, JUDEC BUZAU
Stare firmă: funcțiune
Formă de organizare: Societate pe acțiuni
Data ultimei înregistrări în registrul comerțului: 31.10.2025
Durată societate: nedeterminată
Act constitutiv actualizat prin mențiunea nr. 2205933 din 06.06.2025

SEDIU SOCIAL

Act sediu: Contract de închiriere nr. 16 din 30.06.2022
Data de început a valabilității pentru dovada de sediu: 01.07.2022
Data expirării dovezii de sediu: 01.07.2032
Durata sediului: 10 ani

PROVENIENȚĂ FIRMĂ

Nu există înregistrări

CAPITAL SOCIAL

Capital social subscris: 15300000 LEI, integral vărsat



Număr acțiuni: 15300000, din care:
- nr. acțiuni nominative: 15300000
Valoarea unei acțiuni: 1 LEI

NATURĂ CAPITAL

privat autohton 100%

ACȚIONARI PERSOANE JURIDICE

V3 FAMILY ASSET S.R.L.

Calitate: actionar

Naționalitate: română

SEDIU SOCIAL: Municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5, Județ Buzău

Nr. de ordine în registrul comerțului: J10/971/2023

CUI: 48904076

Aport la capital: 7575000 LEI

Aport vărsat total: 7575000 LEI

Aport vărsat în LEI: 7575000

Număr acțiuni: 7575000

Cota de participare la beneficii și pierderi: 49.5098% / 49.5098%

ACȚIONARI PERSOANE FIZICE

MANOLE ADRIAN MIHAI

Calitate: actionar

Cetățenie: română

Sex: MASCULIN

Data și locul nașterii: 16.10.1985, Loc. Buzău, Buzău, România

Aport la capital: 2985000 LEI

Aport vărsat total: 2985000 LEI

Aport vărsat în LEI: 2985000

Număr acțiuni: 2985000

Cota de participare la beneficii și pierderi: 19.5098% / 19.5098%

Instituire curatelă/Punere sub interdicție

Nume curator: MANOLE ADRIAN MIHAI

Act instituire: Contract de donație nr. 2196 din 05.06.2025 emis de NOTAR PUBLIC

Interdicție

Act instituire: Contract de donație nr. 2196 din 05.06.2025 emis de NOTAR PUBLIC

Dosar nr. 2205933 din anul 2025

Descriere: conform act.

VASILE DRAGOȘ DAN

Calitate: actionar

Cetățenie: română

Sex: MASCULIN

Data și locul nașterii: 03.06.1985, Loc. Buzău, Buzău, România

Aport la capital: 150000 LEI

Aport vărsat total: 150000 LEI

Aport vărsat în LEI: 150000

Număr acțiuni: 150000

Cota de participare la beneficii și pierderi: 0.9804% / 0.9804%

MANOLE GHEORGHE

Calitate: actionar

Cetățenie: română

Sex: MASCULIN

Data și locul nașterii: 07.10.1952, Comuna Ciofrângeni, Argeș, România

Stare civilă: Casătorit



Aport la capital: 4590000 LEI
Aport vărsat total: 4590000 LEI
Aport vărsat în LEI: 4590000
Număr acțiuni: 4590000
Cota de participare la beneficii și pierderi: 30% / 30%

ACȚIONARI LISTĂ

Nu există înregistrări

REPREZENTANT acționar/asociat/membru (PERSOANĂ JURIDICĂ)

Nu există înregistrări

ASOCIAT, reprezentant al deținătorilor în comun de părți sociale (PERSOANĂ FIZICĂ)

Nu există înregistrări

PERSOANE ÎMPUTERNICITE (PERSOANE JURIDICE)

Nu există înregistrări

PERSOANE ÎMPUTERNICITE (PERSOANE FIZICE)

MANOLE V GHEORGHE

Calitate: administrator

Cetățenie: română

Sex: MASCULIN

Data și locul nașterii: 07.10.1952, Comuna Ciofrângeni, Argeș, România

Stare civilă: Casătorit

Data numirii: 18.12.2017

Data ultimei prelungiri: 25.09.2023

Durată mandat: 4 ani

Data expirării mandatului: 25.09.2027

Puteri: ADMINISTRATOR- MEMBRU CONSILIUL DE ADMINISTRARE

Data depunere specimen semnătură: 19.12.2017

Temei legal: conf. Legii nr.31/1990

VASILE N DOMENTE

Calitate: administrator

Cetățenie: română

Sex: MASCULIN

Data și locul nașterii: 21.04.1951, Sat Udați, Buzău, România

Stare civilă: Casătorit

Data numirii: 18.12.2017

Data ultimei prelungiri: 25.09.2023

Durată mandat: 4 ani

Data expirării mandatului: 25.09.2027

Puteri: ADMINISTRATOR REPREZENTANT- PREȘEDINTE CONSILIUL DE ADMINISTRARE

Data depunere specimen semnătură: 19.12.2017

Temei legal: conf. Legii nr.31/1990

VASILE RADU

Calitate: administrator

Funcție: membru în cons. de administratie

Cetățenie: română

Sex: MASCULIN

Data și locul nașterii: 08.06.1981, Loc. Buzău, Buzău, România

Stare civilă: Casătorit

Data numirii: 01.10.2019

Data numirii în funcție: 01.10.2019



Data ultimei prelungiri: 25.09.2023
Durată mandat: 4 ani
Data expirării mandatului: 25.09.2027
Puteri: ADMINISTRATOR- MEMBRU CONSILIUL DE ADMINISTRARE
Dată depunere specimen semnătură: 11.10.2019
Temei legal: conf. Legii nr.31/1990

VASILE RADU
Calitate: director
Funcție: director general
Cetățenie: română
Sex: MASCULIN
Data și locul nașterii: 08.06.1981, Loc. Buzău, Buzău, România
Stare civilă: Casatorit
Data numirii: 01.04.2021
Data ultimei prelungiri: 25.09.2023
Durată mandat: 4 ani
Data expirării mandatului: 25.09.2027
Puteri: DIRECTOR GENERAL, REPREZENTANT
Dată depunere specimen semnătură: 05.04.2021
Temei legal: conf. Legii nr.31/1990

ADMINISTRATORI JUDICIARI / LICHIDATORI JUDICIARI / LICHIDATORI (PERSOANE JURIDICE)

Nu există înregistrări

CURATOR / CURATOR SPECIAL (PERSOANĂ JURIDICĂ)

Nu există înregistrări

CURATOR / CURATOR SPECIAL (PERSOANE FIZICE)

Nu există înregistrări

CENZORI / AUDITORI (PERSOANE JURIDICE)

JPA AUDIT & CONSULTANȚĂ SRL

Calitate: auditor

Naționalitate: română

SEDIU SOCIAL: București Sectorul 3, B-dul MIRCEA VODĂ, Nr. 35, Bloc M 27, Etaj 3, Apartament 9

Nr. de ordine în registrul comerțului: J40/8639/2002

CUI: 14863621

Data numirii: 18.12.2017

Data ultimei prelungiri: 01.10.2024

Durată mandat: 2 ani, 7 luni, 30 zile

Data expirării mandatului: 31.05.2027

Puteri: AUDITOR FINANCIAR

Temei legal: conf. Legii nr.31/1990

Reprezentat prin: TOMA FLORIN

Cetățenie: română

Sex: MASCULIN

Data și locul nașterii: 30.06.1970, BUCUREȘTI Sector 8, București, România

Stare civilă: Nedeclarat

CENZORI / AUDITORI (PERSOANE FIZICE)

Nu există înregistrări

ACTIVITATE PRINCIPALĂ

Domeniul de activitate principal: conform codificării (Ordin 377/2024) Rev. Caen (3)

7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea

ACTIVITĂȚI SECUNDARE

Domeniile de activitate secundare: conform codificării (Ordin 377/2024) Rev. Caen (3)
4222 - Lucrări de construcții ale proiectelor utilitare pentru electricitate și telecomunicații
4321 - Lucrări de instalații electrice
4664 - Comerț cu ridicata al altor mașini și echipamente
6210 - Activități de realizare a soft-ului la comandă (software orientat client)
6220 - Activități de consultanță în tehnologia informației și de management (gestiune și exploatare) a mijloacelor de calcul
6290 - Alte activități de servicii privind tehnologia informației
7020 - Activități de consultanță în afaceri și management
7120 - Activități de testări și analize tehnice
7210 - Cercetare-dezvoltare în științe naturale și inginerie
7499 - Alte activități profesionale, științifice și tehnice n.c.a.

EMBLEME

Nu există înregistrări

FILIALE / SUCURSALE / SUBUNITĂȚI

Nu există înregistrări

SEDII SECUNDARE / PUNCTE DE LUCRU

Denumire: PUNCT DE LUCRU

Adresa: Municipiul Bacău, Str. VASILE ALECSANDRI, Nr. 41, Etaj 3, Județ Bacău

Act sediu: Act adițional la contract de locațiune nr. 3927 din 19.04.2023 la Contract de locațiune nr. 3017 din 19.03.2019

Data de început a valabilității pentru dovada de sediu: 21.04.2023

Data expirării dovezii de sediu: 20.04.2025

Durata sediului: 1 an, 11 luni, 30 zile

Denumire: Punct de lucru

Adresa: Municipiul Iași, B-dul TUDOR VLADIMIRESCU, Nr. 42-44, Etaj 3, Județ Iași

Act sediu: Act adițional la contractul de închiriere nr. 1 din 30.10.2013

Durata sediului: nelimitat

Denumire: Punct de lucru

Adresa: Oraș Voluntari, Str. EMIL RACOVITĂ, Nr. 20, Clădirea C9, Județ Ilfov

Act sediu: Contract de locațiune nr. 13 din 27.09.2022

Data de început a valabilității pentru dovada de sediu: 27.09.2022

Data expirării dovezii de sediu: 26.09.2027

Durata sediului: 4 ani, 11 luni, 30 zile

Denumire: Punct de lucru

Adresa: București Sectorul 2, Str. GARA HERĂSTRĂU, Nr. 2C, Etaj 2

Act sediu: Contract de sublocațiune nr. 1 din 01.07.2024

Data de început a valabilității pentru dovada de sediu: 22.07.2024

Data expirării dovezii de sediu: 27.06.2029

Durata sediului: 4 ani, 11 luni, 5 zile

Denumire: Punct de lucru

Adresa: Municipiul Cluj-Napoca, Str. DOROBANȚILOR, Nr. 18-20, biroul 4, Etaj 7, Județ Cluj

Act sediu: Contract de închiriere nr. 5 din 17.11.2023

Data de început a valabilității pentru dovada de sediu: 17.11.2023

Data expirării dovezii de sediu: 17.11.2026

Durata sediului: 3 ani

SEDII ȘI/SAU ACTIVITĂȚI AUTORIZATE

Tip activitate autorizată: terți

Conform declarației - tip model unic nr. 746035 din 26.02.2025

Activități în afara sediului social și a sediilor secundare (CAEN REV.3):

4222 - Lucrări de construcții ale proiectelor utilitare pentru electricitate și telecomunicații

4321 - Lucrări de instalații electrice

6210 - Activități de realizare a soft-ului la comandă (software orientat client)

6220 - Activități de consultanță în tehnologia informației și de management (gestiune și exploatare) a mijloacelor de calcul

6290 - Alte activități de servicii privind tehnologia informației

7020 - Activități de consultanță în afaceri și management

7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea

7120 - Activități de testări și analize tehnice

Data certificatului constatator: 05.03.2025

Sediul social din: Municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5, Județ Buzău

Tip sediu: Sediul social

Conform declarației - tip model unic nr. 746035 din 26.02.2025

Activități la sediu (CAEN REV.3):

4321 - Lucrări de instalații electrice

4664 - Comerț cu ridicata al altor mașini și echipamente

6210 - Activități de realizare a soft-ului la comandă (software orientat client)

6220 - Activități de consultanță în tehnologia informației și de management (gestiune și exploatare) a mijloacelor de calcul

6290 - Alte activități de servicii privind tehnologia informației

7120 - Activități de testări și analize tehnice

7210 - Cercetare-dezvoltare în științe naturale și inginerie

7499 - Alte activități profesionale, științifice și tehnice n.c.a.

Data certificatului constatator: 05.03.2025

Denumire: Punct de lucru

Sediul secundar din: Municipiul Cluj-Napoca, Str. DOROBANȚILOR, Nr. 18-20, biroul 4, Etaj 7, Județ Cluj

Tip sediu: Fond comert

Conform declarației - tip model unic nr. 746035 din 26.02.2025

Activități la sediu (CAEN REV.3):

4664 - Comerț cu ridicata al altor mașini și echipamente

6210 - Activități de realizare a soft-ului la comandă (software orientat client)

6220 - Activități de consultanță în tehnologia informației și de management (gestiune și exploatare) a mijloacelor de calcul

6290 - Alte activități de servicii privind tehnologia informației

7020 - Activități de consultanță în afaceri și management

7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea

7120 - Activități de testări și analize tehnice

7210 - Cercetare-dezvoltare în științe naturale și inginerie

Data certificatului constatator: 05.03.2025

Denumire: Punct de lucru

Sediul secundar din: București Sectorul 2, Str. GARA HERĂSTRĂU, Nr. 2C, Etaj 2

Tip sediu: Fond comert

Conform declarației - tip model unic nr. 746035 din 26.02.2025

Activități la sediu (CAEN REV.3):

4321 - Lucrări de instalații electrice

4664 - Comerț cu ridicata al altor mașini și echipamente

6210 - Activități de realizare a soft-ului la comandă (software orientat client)

6220 - Activități de consultanță în tehnologia informației și de management (gestiune și exploatare) a mijloacelor de calcul
6290 - Alte activități de servicii privind tehnologia informației
7020 - Activități de consultanță în afaceri și management
7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea
7120 - Activități de testări și analize tehnice
7210 - Cercetare-dezvoltare în științe naturale și inginerie
7499 - Alte activități profesionale, științifice și tehnice n.c.a.
Data certificatului constatator: 05.03.2025

Denumire: PUNCT DE LUCRU

Sediul secundar din: Municipiul Bacău, Str. VASILE ALECSANDRI, Nr. 41, Etaj 3, Județ Bacău

Tip sediu: Fond comert

Conform declarației - tip model unic nr. 746035 din 26.02.2025

Activități la sediu (CAEN REV.3):

4664 - Comerț cu ridicata al altor mașini și echipamente
6210 - Activități de realizare a soft-ului la comandă (software orientat client)
6220 - Activități de consultanță în tehnologia informației și de management (gestiune și exploatare) a mijloacelor de calcul
6290 - Alte activități de servicii privind tehnologia informației
7020 - Activități de consultanță în afaceri și management
7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea
7120 - Activități de testări și analize tehnice
7210 - Cercetare-dezvoltare în științe naturale și inginerie

Data certificatului constatator: 05.03.2025

Denumire: Punct de lucru

Sediul secundar din: Municipiul Iași, B-dul TUDOR VLADIMIRESCU, Nr. 42-44, Etaj 3, Județ Iași

Tip sediu: Fond comert

Conform declarației - tip model unic nr. 746035 din 26.02.2025

Activități la sediu (CAEN REV.3):

4664 - Comerț cu ridicata al altor mașini și echipamente
6210 - Activități de realizare a soft-ului la comandă (software orientat client)
6220 - Activități de consultanță în tehnologia informației și de management (gestiune și exploatare) a mijloacelor de calcul
6290 - Alte activități de servicii privind tehnologia informației
7020 - Activități de consultanță în afaceri și management
7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea
7120 - Activități de testări și analize tehnice
7210 - Cercetare-dezvoltare în științe naturale și inginerie

Data certificatului constatator: 05.03.2025

Denumire: Punct de lucru

Sediul secundar din: Oraș Voluntari, Str. EMIL RACOVITĂ, Nr. 20, Clădirea C9, Județ Ilfov

Tip sediu: Fond comert

Conform declarației - tip model unic nr. 746035 din 26.02.2025

Activități la sediu (CAEN REV.3):

4664 - Comerț cu ridicata al altor mașini și echipamente

Data certificatului constatator: 05.03.2025

DREPTURI DE PROPRIETATE

Nu există înregistrări

ACORD DE RESTRUCTURARE

Nu există înregistrări

CONCORDAT PREVENTIV

Nu există înregistrări

FAPTE AFLATE SUB INCIDENȚA ART. 103 ALIN.(1) LIT. f-p) din Legea nr. 265/2022

- Restricții profesionist:

Nu există înregistrări

- Dizolvare firmă:

Nu există înregistrări

- Lichidare firmă:

Nu există înregistrări

- Insolvență:

Nu există înregistrări

ALTE MENȚIONĂRI

NU EXISTĂ OPOZIȚII

Nr. intrare: 4212575 din 29.10.2025

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 21 din 28.10.2025 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 2821673 din 23.07.2025

Tip menționare: Alte mențiuni

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 17 din 16.07.2025 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 2635982 din 09.07.2025

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 15 din 07.07.2025 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 2635785 din 09.07.2025

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: nr. 16 din 07.07.2025

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 16 din 07.07.2025 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 2625074 din 09.07.2025

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: nr. 10 din 04.06.2025

Descriere: conform act

Nr. intrare: 2205933 din 06.06.2025

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 04.06.2025 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Nr. intrare: 746035 din 26.02.2025

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 18.02.2025 emis de ACTIONARII

Descriere: conform act

Nr. intrare: 3292760 din 27.11.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: nr. 23 din 05.11.2024

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 23 din 05.11.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 3136868 din 15.11.2024

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 01.10.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Nr. intrare: 2002517 din 26.07.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 16 din 09.07.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 2002517 din 26.07.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 17 din 09.07.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 28400 din 10.07.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 13 din 25.06.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 21425 din 21.06.2024

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 14.06.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Nr. intrare: 12593 din 05.06.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 11 din 04.06.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 10470 din 13.05.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 8 din 26.04.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 7594 din 01.04.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 6 din 28.03.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 3484 din 12.02.2024

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 2 din 06.02.2024 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 41096 din 28.12.2023

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 27.12.2023 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Nr. intrare: 38559 din 23.11.2023

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 22.11.2023 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Nr. intrare: 28278 din 13.07.2023

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 8A din 07.07.2023 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 8 din 07.07.2023 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 20238 din 31.05.2023

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 29.05.2023 emis de ACTIONARII

Nr. intrare: 20214 din 31.05.2023

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 4 din 11.04.2023 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 39892 din 25.07.2022

Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004

Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 39892 din 25.07.2022 emis de VASILE DOMENTE

Număr declarații: 1

Număr certificate constatatoare: 7

Nr. intrare: 39892 din 25.07.2022

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 07.07.2022 emis de ACTIONARII

Nr. intrare: 39465 din 18.07.2022

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 10 din 06.07.2022 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 39465 din 18.07.2022

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 9 din 06.07.2022 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 56951 din 28.12.2021

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 27.12.2021 emis de EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Nr. intrare: 54534 din 23.11.2021

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 23.11.2021 emis de ACTIONARII

Nr. intrare: 33753 din 13.07.2021

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 3 din 29.06.2021 emis de EXIMPROD GRUP S.A.

Nr. intrare: 4085 din 12.02.2021

Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004

Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 4085 din 12.02.2021 emis de POSEA SABIN- NICOLAE

Număr declarații: 1

Număr certificate constatatoare: 3

Nr. intrare: 1372 din 19.01.2021

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 8 din 10.12.2020 emis de EXIMPROD GRUP S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 33912 din 19.10.2020

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 15.09.2020 emis de ACTIONARII

Nr. intrare: 21572 din 10.07.2020

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 4 din 25.06.2020 emis de ACTIONARII

Descriere: conform act

Nr. intrare: 15960 din 29.05.2020

Tip menționare: Hotărârea adunării generale

Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 1 din 19.05.2020 emis de EXIMPROD GRUP S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 42835 din 11.10.2019

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat din 01.10.2019 emis de EXIMPROD GRUP S.A.

Nr. intrare: 41543 din 26.09.2019
Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)
Act asociat: Act constitutiv actualizat din 24.09.2019 emis de EXIMPROD GRUP S.A.

Nr. intrare: 41543 din 26.09.2019
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 41543 din 26.09.2019 emis de VASILE DOMENTE
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 2

Nr. intrare: 33626 din 25.06.2019
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: Hotărârea adunării generale ordinare a acționarilor nr. 5 din 12.06.2019 emis de EXIMPROD GRUP S.A.
Descriere: conform act

Nr. intrare: 27927 din 06.06.2019
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 9 din 17.12.2018 emis de EXIMPROD GRUP S.A.
Descriere: conform act

Nr. intrare: 18518 din 24.04.2019
Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)
Act asociat: Act constitutiv actualizat din 22.04.2019 emis de ACTIONARI

Nr. intrare: 43682 din 18.12.2018
Tip menționare: Hotărâre adunare generală privind majorarea/reducerea capitalului
Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 7 din 18.12.2018 emis de ACTIONARI
Descriere: conform act

Nr. intrare: 41788 din 03.12.2018
Tip menționare: Alte mențiuni
Act asociat: Hotărârea adunării generale extraordinare a acționarilor nr. 6 din 21.11.2018 emis de ACTIONARI
Descriere: conform act

Nr. intrare: 25973 din 21.06.2018
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 5 din 13.06.2018 emis de EXIMPROD GRUP S.A.
Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 4 din 13.06.2018 emis de EXIMPROD GRUP S.A.
Descriere: conform act

Nr. intrare: 14311 din 08.05.2018
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: Hotărârea adunării generale a acționarilor nr. 3 din 09.03.2018 emis de EXIMPROD GRUP S.A.
Descriere: conform act

Nr. intrare: 14205 din 08.05.2018

Tip menționare: Decizie consiliu de administratie

Act asociat: Decizia consiliului de administrație nr. 2 din 02.04.2018 emis de EXIMPROD GRUP S.A.

Descriere: conform act

Nr. intrare: 6025 din 08.03.2018

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Nr. intrare: 6025 din 08.03.2018

Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004

Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 6025 din 08.03.2018 emis de VASILE N DOMENTE

Număr declarații: 1

Număr certificate constatatoare: 7

Nr. intrare: 50736 din 19.12.2017

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Nr. intrare: 50736 din 19.12.2017

Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004

Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 50736 din 19.12.2017 emis de VASILE N DOMENTE

Număr declarații: 1

Număr certificate constatatoare: 7

Nr. intrare: 39894 din 27.07.2017

Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004

Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 39894 din 27.07.2017 emis de VASILE N DOMENTE

Număr declarații: 1

Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 5473 din 03.03.2017

Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004

Număr declarații: 1

Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 25912 din 15.11.2016

Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004

Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 25912 din 15.11.2016 emis de VASILE N DOMENTE

Număr declarații: 1

Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 19468 din 26.08.2016

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat nr. 87 din 25.08.2016 emis de CABINET DE AVOCATURĂ

Nr. intrare: 16665 din 13.07.2016

Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Act asociat: Act constitutiv actualizat nr. 83 din 11.07.2016 emis de CABINET DE AVOCATURĂ

Nr. intrare: 16665 din 13.07.2016
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Act asociat: Declarație-tip pe propria răspundere - model 3 nr. 16665 din 13.07.2016 emis de VASILE DOMENTE
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 3

Nr. intrare: 8737 din 05.04.2016
Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)
Act asociat: Act constitutiv actualizat nr. 33 din 30.03.2016 emis de CABINET DE AVOCATURĂ

Nr. intrare: 22194 din 28.09.2015
Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)
Act asociat: Act constitutiv actualizat nr. 68 din 15.09.2015 emis de CABINET DE AVOCATURĂ

Nr. intrare: 18805 din 11.08.2015
Tip menționare: Proiect divizare parțială
Act asociat: Proiect de divizare emis de ADMINISTRATORI
Descriere: conform act

Nr. intrare: 14355 din 12.06.2015
Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)
Act asociat: Act constitutiv actualizat nr. 57 din 12.06.2015 emis de CABINET DE AVOCATURĂ

Nr. intrare: 14355 din 12.06.2015
Tip menționare: Alte mențiuni
Act asociat: Hotărârea adunării generale a asociaților nr. 8 din 12.06.2015 emis de asociați
Descriere: conform act

Nr. intrare: 240 din 07.01.2015
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 902 din 14.01.2014
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 14351 din 28.05.2013
Tip menționare: Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr. 31/1990)

Nr. intrare: 14351 din 28.05.2013
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 525238 din 23.11.2012
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 519896 din 25.09.2012
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 501243 din 16.02.2012
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1

Nr. intrare: 28798 din 09.11.2011
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Act asociat: nr. 28798 din 09.11.2011
Număr declarații: 2
Număr certificate constatatoare: 2
Descriere: conform act

Nr. intrare: 25592 din 29.09.2011
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Act asociat: nr. 25592 din 29.09.2011
Număr declarații: 2
Număr certificate constatatoare: 9
Descriere: conform act

Nr. intrare: 25496 din 28.09.2011
Tip menționare: Depunere dovadă prelungire valabilitate alte sedii

Nr. intrare: 22003 din 05.08.2011
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Act asociat: nr. 22003 din 05.08.2011
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 6784 din 11.03.2011
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Act asociat: nr. 6784 din 11.03.2011
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 12495 din 02.04.2010
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 23448 din 20.11.2009
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 18020 din 24.08.2009
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 1537 din 07.02.2008
Tip menționare: Alte mențiuni
Descriere: conform act

Nr. intrare: 16496 din 28.12.2007
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 12400 din 26.09.2007
Tip menționare: Alte mențiuni
Descriere: conform act

Nr. intrare: 11306 din 31.08.2007
Tip menționare: Alte mențiuni
Descriere: conform act

Nr. intrare: 8585 din 27.06.2007
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: din 21.06.2007
Descriere: conform act

Nr. intrare: 7579 din 06.06.2007
Tip menționare: Alte mențiuni
Descriere: conform act

Nr. intrare: 6978 din 23.05.2007
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: nr. 3696 din 21.05.2007
Descriere: conform act

Nr. intrare: 14390 din 23.11.2006
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 2
Descriere: conform act

Nr. intrare: 14389 din 23.11.2006
Tip menționare: Depunere dovadă prelungire valabilitate alte sedii
Act asociat: nr. 2527 din 08.12.2003

Nr. intrare: 8833 din 30.06.2006
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: nr. 64 din 29.05.2006
Descriere: conform act

Nr. intrare: 4691 din 29.03.2006
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Număr certificate constatatoare: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 4028 din 20.03.2006
Tip menționare: Alte mențiuni
Descriere: conform act

Nr. intrare: 2268 din 21.02.2006
Tip menționare: Alte mențiuni
Descriere: conform act

Nr. intrare: 2268 din 21.02.2006
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 2
Număr certificate constatatoare: 6
Descriere: conform act

Nr. intrare: 2267 din 21.02.2006
Tip menționare: Depunere dovadă prelungire valabilitate alte sedii
Act asociat: nr. 2 din 01.01.2006

Nr. intrare: 14748 din 27.10.2005
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: nr. 61 din 30.05.2005
Descriere: conform act

Nr. intrare: 6840 din 20.04.2005
Tip menționare: Declarație pe propria răspundere conform art.15 din Legea nr. 359/2004
Număr declarații: 1
Descriere: conform act

Nr. intrare: 5428 din 17.05.2004
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: nr. 55 din 26.03.2004
Descriere: conform act

Nr. intrare: 10160 din 31.10.2003
Tip menționare: Alte mențiuni
Act asociat: nr. 0
Descriere: conform act

Nr. intrare: 5407 din 02.06.2003
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: nr. 14 din 23.04.2003
Descriere: conform act

Nr. intrare: 4924 din 30.05.2002
Tip menționare: Hotărârea adunării generale



Act asociat: nr. 1 din 28.03.2002
Descriere: conform act

Nr. intrare: 2263 din 27.04.2001
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: nr. 1 din 23.03.2001
Descriere: conform act

Nr. intrare: 489 din 29.01.2001
Tip menționare: Alte mențiuni
Act asociat: nr. 0
Descriere: conform act

Nr. intrare: 1649 din 15.05.2000
Tip menționare: Hotărârea adunării generale
Act asociat: nr. 20 din 29.03.2000
Descriere: conform act

Nr. intrare: 2878 din 12.09.1997
Tip menționare: Acordare în locație de gestiune
Act asociat: nr. 0
Descriere: conform act

SITUAȚIA FINANCIARĂ PE ANUL 2024:

ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30 + 36 + 39 + 40): 181241681 LEI
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99): 54173075 LEI
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07 + 17 + 24): 12256678 LEI
Cheltuieli de inovare: -
Cheltuieli de cercetare - dezvoltare :: -
Numarul efectiv de salariati existenti la sfarsitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie: 122
Numar mediu de salariati: 92
Impozite, contributii si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat, din care:: -
24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:- Pierdere (rd. 65 + 66 + 67 + 68 - 64 + 66a - 66b): 0 LEI
24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:- Profit (rd. 64 - 65 - 66 - 67 - 68 - 66a + 66b): 27566387 LEI
19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Pierdere (rd. 63 - 62): 0 LEI
19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Profit (rd. 62 - 63): 31793300 LEI
1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06): 215045794 LEI

SITUAȚIA FINANCIARĂ PE ANUL 2023:

Cheltuieli de cercetare - dezvoltare :: -
Numarul efectiv de salariati existenti la sfarsitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie: 106
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99): 47056688 LEI
Cheltuieli de inovare: -
Numar mediu de salariati: 74
Impozite, contributii si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat, din care:: -
24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:- Pierdere (rd. 65 + 66 + 67 + 68 - 64 + 66a - 66b): 0 LEI
24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:- Profit (rd. 64 - 65 - 66 - 67 - 68 - 66a + 66b): 22255181 LEI
19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Pierdere (rd. 63 - 62): 0 LEI
19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Profit (rd. 62 - 63): 26559991 LEI
1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06): 171764226 LEI
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30 + 36 + 39 + 40): 103105293 LEI

ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07 + 17 + 24): 7808882 LEI

SITUAȚIA FINANCIARĂ PE ANUL 2022:

ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07 + 17 + 24): 6492970 LEI

ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30 + 36 + 39 + 40): 65915426 LEI

CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99): 29746298 LEI

1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06): 55548435 LEI

19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Profit (rd. 62 - 63): 5555210 LEI

19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Pierdere (rd. 63 - 62): 0 LEI

24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:- Profit (rd. 64 - 65 - 66 - 67 - 68 - 66a + 66b): 4758295 LEI

24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:- Pierdere (rd. 65 + 66 + 67 + 68 - 64 + 66a - 66b): 0 LEI

Impozite, contributii si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat, din care:: -

Numar mediu de salariati: 62

Numarul efectiv de salariati existenti la sfarsitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie: 87

Cheltuieli de cercetare - dezvoltare :: -

Cheltuieli de inovare: -

Informațiile sunt eliberate din registrul central computerizat al comerțului, ținut de Oficiul Național al Registrului Comerțului și au la bază comunicarea înregistrărilor efectuate în registrul comerțului ținut de către oficiile registrului comerțului de pe lângă tribunale până la data de 12.11.2025.

S-a eliberat prezenta furnizare de informații solicitantului Narcisa Rusen, fiindu-i necesar la Licitatie.

Potrivit prevederilor art. 43 alin. (1) și alin. (2) din Legea nr. 265/2022 privind registrul comerțului și pentru modificarea și completarea altor acte normative cu incidență asupra înregistrării în registrul comerțului, profesionistul are obligația să solicite înregistrarea în registrul comerțului a mențiunilor privind actele și faptele a căror înregistrare este prevăzută de lege, în cel mult 15 zile de la data actelor sau producerii faptelor supuse obligației de înregistrare. Înregistrarea mențiunilor se poate face și la cererea persoanelor interesate, în cazurile prevăzute de lege, în termen de cel mult 30 de zile de la data la care au cunoscut actul sau faptul supus înregistrării. În cazul persoanelor imputernicite al căror mandat a expirat, însă profesionistul nu a procedat la înregistrarea în registrul comerțului a mențiunilor corespunzătoare, conform celor de mai sus, acesta va figura în continuare înregistrat în registrul comerțului computerizat, cu calitatea respectivă și cu durata mandatului expirată.

Prezentul document conține date cu caracter personal a căror prelucrare intră sub incidența prevederilor Regulamentului (UE) nr. 679/2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE.

Informațiile cu privire la datele cu caracter personal furnizate prin prezentul document pot fi utilizate exclusiv în scopul pentru care au fost solicitate.

Pentru actele înregistrate în registrul comerțului, a căror descriere nu se regăsește în conținutul certificatului constatator/furnizării de informații (de ex., la rubrica „Alte mențiuni”, „Restricții” ș.a.), solicitantul are posibilitatea obținerii de copii/copii certificate după mențiunea respectivă, prin completarea formularului- tip „Cerere - comandă eliberare acte” și cu respectarea dispozițiilor privind datele cu caracter personal.

Contrafacerea prezentului document constituie infracțiune și se pedepsește conform legii.

ROMÂNIA
MINISTERUL JUSTIȚIEI



OFICIUL NAȚIONAL AL REGISTRULUI COMERȚULUI
Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă
Tribunalul Buzău



202574603510

CERTIFICAT DE ÎNREGISTRARE

Firmă: EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Sediu social: jud. Buzău, Municipiul Buzău, Strada Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5

Activitatea principală: 7112 - Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea

Cod Unic de Înregistrare: 6482146

din data de: 05.12.1994

Director,

Iulian Sorin LAZAR

**Identificator Unic la Nivel European (EUID):
ROONRC.J1994002289109**

Nr. de ordine în registrul comerțului: J1994002289109

Data eliberării: 05.03.2025

Seria - Nr. 5173107



CERTIFICAT

nr.: 657

Se certifică

Sistemul de Management al Calității
al

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

România, Buzău, Strada Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5, Județul Buzău

Punct de lucru: București, Sector 2, Strada Gara Herăstrău, Nr. 2C, etaj 2

Punct de lucru: Bacău, Strada Vasile Alecsandri, nr. 41, etaj 3, Județul Bacău

Punct de lucru: Iași, B-dul Tudor Vladimirescu, nr. 42-44, etaj 3, Județul Iași

Care este conform cu :

SR EN ISO 9001:2015, EN ISO 9001:2015

- Domeniu: – Proiectare, comercializare, service, asistență tehnică și consultanță pentru materiale, echipamente, aparatură, tablouri de distribuție și comandă pentru instalații, rețele, stații, sisteme de automatizare și management al instalațiilor electrice distribuite în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
- Proiectare instalații electrice în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Proiectare tehnologică pentru echipamente specifice rețelelor electrice: dulapuri de comanda, protecție și automatizare, dulapuri de servicii interne de cc și ca, cutii de cleme, cutii conexiune TT-uri, tablouri de distribuție, firide, etc.
 - Executarea de sisteme SCADA, automatizări și tehnologia informațiilor
 - Executare de lucrări de instalații electrice de protecție și automatizări din stațiile electrice
 - Executarea de linii electrice aeriene și subterane cu tensiuni nominale de 110-400 kV
 - Expertize tehnice extrajudiciare privind proiectarea și execuția lucrărilor de montaj dotări tehnologice industriale
 - Consultanță în domeniul energetic și sisteme informatice
 - Verificarea conformității CEF și CEE cu prevederile normativelor în vigoare
 - Încercări de echipamente și instalații electrice
 - Furnizor general de produse și echipamente pentru lucrări în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Antreprenor general pentru realizarea de instalații electrice "la cheie" în domeniul de tensiuni de 0,4 - 400 kV

Repartiția activităților din domeniu pe amplasamente este detaliată în anexă.

Precizări suplimentare privind aplicabilitatea cerințelor ISO 9001:2015 și domeniul conținut în acest certificat se pot obține prin consultarea organizației.

Referințe: Certificat de acreditare **RENAR** nr. SM 003/06.02.2025

Raport audit din **25.06.2025**

Data reemiterii:
27.06.2025

Data expirării:
27.07.2026

Data certificării inițiale:
Certificat nr. 043/10.04.1999

Valabilitatea certificatului este condiționată de efectuarea auditurilor de supraveghere anuale, confirmată prin rapoartele de audit și de reevaluarea completă a SM odată cu recertificarea acestuia înainte de expirarea perioadei de valabilitate (3ani).

Acest certificat poate fi suspendat sau retras, dacă prin auditurile de supraveghere se constată că nu se mențin condițiile în baza cărora a fost emis.

Ing.

Președinte C.A.,
Constantin AVRAM
Constantin AVRAM



acreditat pentru
CERTIFICARE



SR EN ISO/CEI 17021-1:2015
CERTIFICAT DE ACREDITARE
SM 003

AEROQ

Organism Acreditat pentru Certificarea Sistemelor de
Management – SR EN ISO/CEI 17021-1
Membru Asociat la Organizația Europeană pentru Calitate - EOQ



CERTIFICAT

nr.: 077 M

Se certifică: **Sistemul de Management de Mediu**
al

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

România, Buzău, Strada Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5, Județul Buzău

Punct de lucru: București, Sector 2, Strada Gara Herăstrău, Nr. 2C, etaj 2

Punct de lucru: Bacău, Strada Vasile Alecsandri, nr. 41, etaj 3, Județul Bacău

Punct de lucru: Iași, B-dul Tudor Vladimirescu, nr. 42-44, etaj 3, Județul Iași

Care este conform cu :

SR EN ISO 14001:2015, EN ISO 14001:2015

- Domeniu: – Proiectare, comercializare, service, asistență tehnică și consultanță pentru materiale, echipamente, aparatură, tablouri de distribuție și comandă pentru instalații, rețele, stații, sisteme de automatizare și management al instalațiilor electrice distribuite în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
- Proiectare instalații electrice în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Proiectare tehnologică pentru echipamente specifice rețelilor electrice: dulapuri de comanda, protecție și automatizare, dulapuri de servicii interne de cc și ca, cutii de cleme, cutii conexiune TT-uri, tablouri de distribuție, firide, etc.
 - Executarea de sisteme SCADA, automatizări și tehnologia informațiilor
 - Executare de lucrări de instalații electrice de protecție și automatizări din stațiile electrice
 - Executarea de linii electrice aeriene și subterane cu tensiuni nominale de 110-400 kV
 - Expertize tehnice extrajudiciare privind proiectarea și execuția lucrărilor de montaj dotări tehnologice industriale
 - Consultanță în domeniul energetic și sisteme informatice
 - Verificarea conformității CEF și CEE cu prevederile normativelor în vigoare
 - Încercări de echipamente și instalații electrice
 - Furnizor general de produse și echipamente pentru lucrări în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Antreprenor general pentru realizarea de instalații electrice "la cheie" în domeniul de tensiuni de 0,4 - 400 kV

Repartiția activităților din domeniu pe amplasamente este detaliată în anexă.

Referințe: Certificat de acreditare RENAR nr. SM 003/06.02.2025

Raport audit din 25.06.2025

Data reemiterii:
27.06.2025

Data expirării:
27.07.2026

Data certificării inițiale:
04.07.2005

Valabilitatea certificatului este condiționată de efectuarea auditurilor de supraveghere anuale, confirmată prin rapoartele de audit și de reevaluarea completă a SM odată cu recertificarea acestuia înainte de expirarea perioadei de valabilitate (3 ani).

Acest certificat poate fi suspendat sau retras, dacă prin auditurile de supraveghere se constată că nu se mențin condițiile în baza cărora a fost emis.

Președinte C.A.S.

Ing.

Constantin AVRAM





CERTIFICAT

nr.: 018 S

Se certifică **Sistemul de Management al Sănătății și Securității în Muncă**
al

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

România, Buzău, Strada Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5, Județul Buzău

Punct de lucru: București, Sector 2, Strada Gara Herăstrău, Nr. 2C, etaj 2

Punct de lucru: Bacău, Strada Vasile Alecsandri, nr. 41, etaj 3, Județul Bacău

Punct de lucru: Iași, B-dul Tudor Vladimirescu, nr. 42-44, etaj 3, Județul Iași

Care este conform cu :

SR EN ISO 45001:2023 / EN ISO 45001:2023

- Domeniu:
- Proiectare, comercializare, service, asistență tehnică și consultanță pentru materiale, echipamente, aparatură, tablouri de distribuție și comandă pentru instalații, rețele, stații, sisteme de automatizare și management al instalațiilor electrice distribuite în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Proiectare instalații electrice în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Proiectare tehnologică pentru echipamente specifice rețelelor electrice: dulapuri de comanda, protecție și automatizare, dulapuri de servicii interne de cc și ca, cutii de cleme, cutii conexiune TT-uri, tablouri de distribuție, firide, etc.
 - Executarea de sisteme SCADA, automatizări și tehnologia informațiilor
 - Executare de lucrări de instalații electrice de protecție și automatizări din stațiile electrice
 - Executarea de linii electrice aeriene și subterane cu tensiuni nominale de 110-400 kV
 - Expertize tehnice extrajudiciare privind proiectarea și execuția lucrărilor de montaj dotări tehnologice industriale
 - Consultanță în domeniul energetic și sisteme informatice
 - Verificarea conformității CEF și CEE cu prevederile normativelor în vigoare
 - Încercări de echipamente și instalații electrice
 - Furnizor general de produse și echipamente pentru lucrări în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Antreprenor general pentru realizarea de instalații electrice "la cheie" în domeniul de tensiuni de 0,4 - 400 kV

Repartiția activităților din domeniu pe amplasamente este detaliată în anexă.

Referințe: Certificat de acreditare RENAR nr. SM 003/06.02.2025

Raport audit din 25.06.2025

Data reemiterii:

27.06.2025

Data expirării:

27.07.2026

Data certificării inițiale:

04.07.2005

Valabilitatea certificatului este condiționată de efectuarea auditurilor de supraveghere anuale, confirmată prin rapoartele de audit și de reevaluarea completă a SM odată cu recertificarea acestuia înainte de expirarea perioadei de valabilitate (3 ani).

Acest certificat poate fi suspendat sau retras, dacă prin auditurile de supraveghere se constată că nu se mențin condițiile în baza cărora a fost emis.

Președinte C.A.,

Ing.

Constantin AVRAM



Anexa la Certificatele nr. 657, 077M și 018S, emise pentru EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Sediu social: Buzău, Strada Transilvaniei, Nr. 1, Etaj 5, Județul Buzău

- Domeniu:
- Comercializare, service, asistență tehnică și consultanță pentru materiale, echipamente, aparatură, tablouri de distribuție și comandă pentru instalații, rețele, stații, sisteme de automatizare și management al instalațiilor electrice distribuite în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Antreprenor general pentru realizarea de instalații electrice "la cheie" în domeniul de tensiuni de 0,4 - 400 kV

Punct de lucru: București, Sector 2, Strada Gara Herăstrău, Nr. 2C, Etaj 2

- Domeniu:
- Proiectare sisteme de automatizare și managementul instalațiilor electrice distribuite în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Executarea de sisteme SCADA, automatizări și tehnologia informațiilor
 - Executare de lucrări de instalații electrice de protecție și automatizări din stațiile electrice
 - Executare de lucrări de instalații electrice aferente părții de medie tensiune a stațiilor electrice
 - Executarea de linii electrice aeriene și subterane cu tensiuni nominale de 110-400 kV
 - Executarea de stații electrice și de lucrări la partea electrică a centralelor
 - Consultanță în domeniul energetic și sisteme informatice
 - Proiectare tehnologică pentru echipamente specifice rețelilor electrice: dulapuri de comanda, protecție și automatizare, dulapuri de servicii interne de cc și ca, cutii de cleme, cutii conexiune TT-uri, tablouri de distribuție, firide, etc.
 - Verificarea conformității CEF și CEE cu prevederile normativelor în vigoare
 - Proiectare instalații electrice în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Încercări de echipamente și instalații electrice
 - Furnizor general de produse și echipamente pentru lucrări în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Antreprenor general pentru realizarea de instalații electrice "la cheie" în domeniul de tensiuni 0,4 - 400 kV

Punct de lucru: Bacău, Strada Vasile Alecsandri, nr. 41, etaj 3, Județul Bacău

- Domeniu:
- Proiectare sisteme de automatizare și managementul instalațiilor electrice distribuite în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Proiectare instalații electrice și activitate de dispecerat în domeniul de tensiuni de 0,4-400 kV
 - Expertize tehnice extrajudiciare privind proiectarea și execuția lucrărilor de montaj dotări tehnologice industriale
 - Încercări de echipamente și instalații electrice
 - Încercări de echipamente și instalații electrice în vederea certificării conformității centralelor electrice eoliene și fotovoltaice cu normele tehnice aplicabile
 - Consultanță în domeniul energetic
 - Antreprenor general pentru realizarea de instalații electrice "la cheie" în domeniul de tensiuni de 0,4 - 400 kV

Punct de lucru: Iași, B-dul Tudor Vladimirescu, nr. 42-44, etaj 3, Județul Iași

- Domeniu:
- Consultanță în domeniul energetic și sisteme informatice
 - Executarea de sisteme SCADA, automatizări și tehnologia informațiilor
 - Executare de lucrări de instalații electrice de protecție și automatizări din stațiile electrice
 - Antreprenor general pentru realizarea de instalații electrice "la cheie" în domeniul de tensiuni de 0,4 - 400 kV

Data reemiterii: 27.06.2025

Președinte C.A.S.
ing. 
Constantin AVRAM



CERTIFICAT Nr.
CERTIFICATE No. 120/07

SE CERTIFICĂ SISTEMUL DE MANAGEMENT AL SECURITĂȚII INFORMAȚIEI AL
IT IS HEREBY CERTIFIED THAT THE INFORMATION SECURITY MANAGEMENT SYSTEM OPERATED BY

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

STR. TRANSILVANIEI NR. 1, ET. 5, BUZAU, 120189, JUD. BUZAU, ROMANIA

ÎN URMĂTOARELE UNITĂȚI OPERAȚIONALE / IN THE FOLLOWING OPERATIONAL UNITS

STR. TRANSILVANIEI NR. 1, ET. 5, BUZAU, 120189, JUD. BUZAU, ROMANIA
SI UNITATI OPERATIONALE

SI LOCATIILE ENUMERATE IN URMATOARELE PAGINI / AND SITES IN THE FOLLOWING PAGES

CARE ESTE CONFORM CU STANDARDUL / IS IN COMPLIANCE WITH THE STANDARD

ISO/IEC 27001:2022 (SR EN ISO/IEC 27001:2023)

PENTRU URMĂTOARELE DOMENII DE ACTIVITATE / FOR THE FOLLOWING FIELD(S) OF ACTIVITIES

Activitățile / Locații sunt prezentate în anexa:

Versiunea Declarației de Aplicabilitate: Rev. 13 (DA-001 ENG) /04.03.2024

Activities / Locations are presented in the annex:

Statement of Applicability version: Rev. 13 (DA-001 ENG) /04.03.2024

Utilizarea și validitatea prezentului certificat sunt supuse respectării regulamentului RINA

The use and validity of this certificate are subject to compliance with the relevant RINA rules

Validitatea prezentului certificat depinde de auditurile de supraveghere periodice anuale / semestriale și de reexaminarea completă a sistemului de management la trei ani
The validity of this certificate is dependent on an annual / six monthly audit and on a complete review, every three years, of the management system

Prima Emitere First Issue	13.12.2007
Data actualizării Revision date	20.08.2025
Data scadenței Expiry Date	21.08.2028
Data deciziei de recertificare Renewal decision date	20.08.2025

Rosario Distefano
International Certification Vice President
RINA SIMTEX-O.C. S.R.L. - Administrator



RINA SIMTEX-O.C. S.R.L.

Splaiul Independenței, Nr. 319L,
Bruxelles Office Building Corp B, Etaj 1,
Sector 6, București, România



www.cisq.com

CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di
Certificazione dei sistemi di gestione aziendale. CISQ
is the Italian Federation of management system
Certification Bodies

CERTIFICAT Nr.
CERTIFICATE No. **120/07**

Alte unitati operationale incluse in sistemul de management al:
Other operative units covered by the management system of:

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Organizatia functioneaza in conformitate cu cerintele standardului sistemului de management
Organization operating in accordance with the requirements of the Management System standard

ISO/IEC 27001:2022 (SR EN ISO/IEC 27001:2023)

Pentru informatii privind
valabilitatea certificatului,
vizitati site-ul www.rina.org

*For information concerning
validity of the certificate, you
can visit the site
www.rina.org*

Unitati operationale/Operational units (Numele inregistrat - Adresa locatiei/Registered name - Site address)	Domeniile specifice de activitate / Specific field(s) of activities
EXIMPROD ENGINEERING SA - PUNCT DE LUCRU - STR. VASILE ALECSANDRI, NR. 41, ETAJ 3, BACAU, JUD. BACAU, ROMANIA	PROIECTARE SISTEME DE AUTOMATIZARE SI MANAGEMENTUL INSTALATIILOR ELECTRICE DISTRIBUITE IN DOMENIUL DE TENSIUNI DE 0, 4-400 KV. PROIECTARE INSTALATII ELECTRICE SI ACTIVITATE DE DISPECERAT IN DOMENIUL DE TENSIUNI DE 0,4-400 KV. EXPERTIZE TEHNICE EXTRAJUDICIARE PRIVIND PROIECTAREA SI EXECUTIA LUCRARILOR DE MONTAJ DOTARI TEHNOLOGICE INDUSTRIALE. INCERCARI DE ECHIPAMENTE SI INSTALATII ELECTRICE. INCERCARI DE ECHIPAMENTE SI INSTALATII ELECTRICE IN VEDEREA CERTIFICARII CONFORMITATII CENTRALELOR ELECTRICE EOLIENE SI FOTOVOLTAICE CU NORMELE TEHNICE APLICABILE. CONSULTANTA IN DOMENIUL ENERGETIC. ANTREPRENOR GENERAL PENTRU REALIZAREA DE INSTALATII ELECTRICE "LA CHEIE" IN DOMENIUL DE TENSIUNI DE 0,4 - 400 KV. DESIGN OF AUTOMATION SYSTEMS AND MANAGEMENT OF DISTRIBUTED ELECTRICAL INSTALLATIONS IN THE VOLTAGE RANGE OF 0. 4-400 KV. DESIGN OF ELECTRICAL INSTALLATIONS AND DISPATCH ACTIVITY IN THE VOLTAGE RANGE OF 0.4-400 KV. EXTRAJUDICIAL TECHNICAL EXPERTISE REGARDING THE DESIGN AND EXECUTION OF INDUSTRIAL TECHNOLOGICAL EQUIPMENT ASSEMBLY WORKS. TESTS OF EQUIPMENT AND ELECTRICAL INSTALLATIONS. TESTS OF EQUIPMENT AND ELECTRICAL INSTALLATIONS FOR THE CERTIFICATION OF THE COMPLIANCE OF WIND AND PHOTOVOLTAIC

Data actualizarii
Revision date

20.08.2025



www.cisq.com

CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di
Certificazione dei sistemi di gestione aziendale. CISQ
is the Italian Federation of management system
Certification Bodies

CERTIFICAT Nr.
CERTIFICATE No.

120/07

Alte unitati operationale incluse in sistemul de management al:

Other operative units covered by the management system of:

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Organizatia functioneaza in conformitate cu cerintele standardului sistemului de management
Organization operating in accordance with the requirements of the Management System standard

ISO/IEC 27001:2022 (SR EN ISO/IEC 27001:2023)

Pentru informatii privind
valabilitatea certificatului,
vizitati site-ul www.rina.org

*For information concerning
validity of the certificate, you
can visit the site
www.rina.org*

Unitati operationale/Operational units

(Numele inregistrat - Adresa locatiei/Registered name - Site address)

Domeniile specifice de activitate / Specific field(s) of activities

POWER PLANTS WITH THE APPLICABLE
TECHNICAL STANDARDS. CONSULTANCY IN THE
ENERGY FIELD. GENERAL CONTRACTOR FOR
THE CONSTRUCTION OF "TURNKEY" ELECTRICAL
INSTALLATIONS IN THE VOLTAGE RANGE OF 0.4 -
400 KV.

EXIMPROD ENGINEERING SA - PUNCT DE LUCRU -
B-DUL TUDOR VLADIMIRESCU, NR. 42-44, ETAJ 3,
IASI, JUD. IASI, ROMANIA

CONSULTANTA IN DOMENIUL ENERGETIC SI
SISTEME INFORMATICE. EXECUTAREA DE
SISTEME SCADA, AUTOMATIZARI SI TEHNOLOGIA
INFORMATIILOR. EXECUTARE DE LUCRARI DE
INSTALATII ELECTRICE DE PROTECTIE SI
AUTOMATIZARI DIN STATIILE ELECTRICE.
ANTREPRENOR GENERAL PENTRU REALIZAREA
DE INSTALATII ELECTRICE "LA CHEIE" IN
DOMENIUL DE TENSUNI DE 0,4 - 400 KV.
CONSULTING IN THE FIELD OF ENERGY AND
INFORMATION SYSTEMS. EXECUTION OF SCADA
SYSTEMS, AUTOMATION AND INFORMATION
TECHNOLOGY. EXECUTION OF WORK ON
ELECTRICAL PROTECTION AND AUTOMATION
INSTALLATIONS IN POWER STATIONS. GENERAL
CONTRACTOR FOR THE CONSTRUCTION OF
"TURNKEY" ELECTRICAL INSTALLATIONS IN THE
VOLTAGE RANGE OF 0.4 - 400 KV.

Data actualizarii
Revision date

20.08.2025



www.cisq.com

CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di
Certificazione dei sistemi di gestione aziendale. CISQ
is the Italian Federation of management system
Certification Bodies

CERTIFICAT Nr.
CERTIFICATE No.

120/07

Alte unitati operationale incluse in sistemul de management al:

Other operative units covered by the management system of:

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Organizatia functioneaza in conformitate cu cerintele standardului sistemului de management
Organization operating in accordance with the requirements of the Management System standard

ISO/IEC 27001:2022 (SR EN ISO/IEC 27001:2023)

Pentru informatii privind
valabilitatea certificatului,
vizitati site-ul www.rina.org

*For information concerning
validity of the certificate, you
can visit the site
www.rina.org*

Unitati operationale/Operational units (Numele inregistrat - Adresa locatiei/Registered name - Site address)	Domeniile specifice de activitate / Specific field(s) of activities
EXIMPROD ENGINEERING SA - PUNCT DE LUCRU - STR. GARA HERASTRAU NR. 2C, EQUILIBRUM 2 OFFICE BUILDING, ET. 2, SECTOR 2, BUCURESTI, ROMANIA	PROIECTARE SISTEME DE AUTOMATIZARE SI MANAGEMENTUL INSTALATIILOR ELECTRICE DISTRIBUITE IN DOMENIUL DE TENSIUNI DE 0, 4-400 KV. EXECUTAREA DE SISTEME SCADA, AUTOMATIZARI SI TEHNOLOGIA INFORMATIILOR. EXECUTARE DE LUCRARI DE INSTALATII ELECTRICE DE PROTECTIE SI AUTOMATIZARI DIN STATIILE ELECTRICE. EXECUTARE DE LUCRARI DE INSTALATII ELECTRICE AFERENTE PARTII DE MEDIE TENSIUNE A STATIILOR ELECTRICE. EXECUTAREA DE LINII ELECTRICE AERIENE SI SUBTERANE CU TENSIUNI NOMINALE DE 110-400 KV. EXECUTAREA DE STATII ELECTRICE SI DE LUCRARI LA PARTEA ELECTRICA A CENTRALELORCONSULTANTA IN DOMENIUL ENERGETIC SI SISTEME INFORMATICE. PROIECTARE TEHNOLOGICA PENTRU ECHIPAMENTE SPECIFICE RETELELOR ELECTRICE: DULAPURI DE COMANDA, PROTECTIE SI AUTOMATIZARE, DULAPURI DE SERVICII INTERNE DE CC SI CA, CUTII DE CLEME, CUTII CONEXIUNE TT-URI, TABLOURI DE DISTRIBUTIE, FIRIDE, ETC. VERIFICAREA CONFORMITATII CEF SI CEE CU PREVEDERILE NORMATIVELE IN VIGOARE. PROIECTARE INSTALATII ELECTRICE IN DOMENIUL DE TENSIUNI DE 0,4-400 KV. INCERCARI DE ECHIPAMENTE SI INSTALATII ELECTRICE. FURNIZOR GENERAL DE PRODUSE SI ECHIPAMENTE PENTRU LUCRARI IN DOMENIUL DE TENSIUNI DE 0,4-400 KV. ANTREPRENOR GENERAL PENTRU REALIZAREA DE INSTALATII ELECTRICE "LA CHEIE" IN

Data actualizarii
Revision date

20.08.2025



www.cisq.com

CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di
Certificazione dei sistemi di gestione aziendale. CISQ
is the Italian Federation of management system
Certification Bodies

CERTIFICAT Nr.
CERTIFICATE No. **120/07**

Alte unitati operationale incluse in sistemul de management al:
Other operative units covered by the management system of:

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Organizatia functioneaza in conformitate cu cerintele standardului sistemului de management
Organization operating in accordance with the requirements of the Management System standard

ISO/IEC 27001:2022 (SR EN ISO/IEC 27001:2023)

Pentru informatii privind
valabilitatea certificatului,
vizitati site-ul www.rina.org

For information concerning
validity of the certificate, you
can visit the site
www.rina.org

Unitati operationale/Operational units
(Numele inregistrat - Adresa locatiei/Registered name - Site address)

Domeniile specifice de activitate / Specific field(s) of
activities

DOMENIUL DE TENSIUNI 0,4 - 400 KV.
DESIGN OF AUTOMATION SYSTEMS AND
MANAGEMENT OF DISTRIBUTED ELECTRICAL
INSTALLATIONS IN THE VOLTAGE RANGE OF 0.
4-400 KV. EXECUTION OF SCADA SYSTEMS,
AUTOMATION AND INFORMATION TECHNOLOGY.
EXECUTION OF WORK ON ELECTRICAL
PROTECTION AND AUTOMATION INSTALLATIONS
IN POWER STATIONS. EXECUTION OF
ELECTRICAL INSTALLATION WORK RELATED TO
THE MEDIUM VOLTAGE PART OF POWER
STATIONS. EXECUTION OF OVERHEAD AND
UNDERGROUND ELECTRIC LINES WITH NOMINAL
VOLTAGE OF 110-400 KV. EXECUTION OF POWER
STATIONS AND WORK ON THE ELECTRICAL PART
OF POWER PLANTS CONSULTANCY IN THE FIELD
OF ENERGY AND INFORMATION SYSTEMS.
TECHNOLOGICAL DESIGN FOR EQUIPMENT
SPECIFIC TO ELECTRICAL NETWORKS: CONTROL
CABINETS, PROTECTION AND AUTOMATION,
CABINETS FOR INTERNAL DC AND AC SERVICES,
TERMINAL BOXES, TT CONNECTION BOXES,
DISTRIBUTION BOARDS, FRIDGES, ETC.
VERIFICATION OF CEF AND CEE COMPLIANCE
WITH THE PROVISIONS OF THE REGULATIONS IN
FORCE. DESIGN OF ELECTRICAL INSTALLATIONS
IN THE VOLTAGE RANGE OF 0.4-400 KV. TESTS OF
EQUIPMENT AND ELECTRICAL INSTALLATIONS.
GENERAL SUPPLIER OF PRODUCTS AND
EQUIPMENT FOR WORK IN THE VOLTAGE FIELD
OF 0.4-400 KV. GENERAL CONTRACTOR FOR THE
CONSTRUCTION OF "TURKEY" ELECTRICAL

Data actualizarii
Revision date

20.08.2025



www.cisq.com

CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di
Certificazione dei sistemi di gestione aziendale. CISQ
is the Italian Federation of management system
Certification Bodies.

CERTIFICAT Nr.
CERTIFICATE No. **120/07**

Alte unitati operationale incluse in sistemul de management al:
Other operative units covered by the management system of:

EXIMPROD ENGINEERING S.A.

Organizatia functioneaza in conformitate cu cerintele standardului sistemului de management
Organization operating in accordance with the requirements of the Management System standard

ISO/IEC 27001:2022 (SR EN ISO/IEC 27001:2023)

Pentru informatii privind
valabilitatea certificatului,
vizitati site-ul www.rina.org

For information concerning
validity of the certificate, you
can visit the site
www.rina.org

Unitati operationale/Operational units
(Numele inregistrat - Adresa locatiei/Registered name - Site address)

Domeniile specifice de activitate / Specific field(s) of
activities

INSTALLATIONS IN THE VOLTAGE RANGE 0.4 - 400
KV.

EXIMPROD ENGINEERING SA - SEDIU SOCIAL - STR.
TRANSILVANIEI NR. 1, ETAJ 5, BUZAU, JUD. BUZAU,
ROMANIA

COMERCIALIZARE, SERVICE, ASISTENTA
TEHNICA SI CONSULTANTA PENTRU MATERIALE,
ECHIPAMENTE, APARATURA, TABLOURI DE
DISTRIBUTIE SI COMANDA PENTRU INSTALATII,
RETELE, STATII, SISTEME DE AUTOMATIZARE SI
MANAGEMENT AL INSTALATIILOR ELECTRICE
DISTRIBUITE IN DOMENIUL DE TENSUNI DE 0,
4-400 KV. ANTREPRENOR GENERAL PENTRU
REALIZAREA DE INSTALATII ELECTRICE "LA
CHEIE" IN DOMENIUL DE TENSUNI DE 0,4 - 400 KV.
MARKETING, SERVICE, TECHNICAL ASSISTANCE
AND CONSULTANCY FOR MATERIALS,
EQUIPMENT, APPARATUS, DISTRIBUTION AND
CONTROL BOARDS FOR INSTALLATIONS,
NETWORKS, STATIONS, AUTOMATION SYSTEMS
AND MANAGEMENT OF DISTRIBUTED
ELECTRICAL INSTALLATIONS IN THE VOLTAGE
RANGE OF 0.4-400 KV. GENERAL CONTRACTOR
FOR THE CONSTRUCTION OF "TURNKEY"
ELECTRICAL INSTALLATIONS IN THE VOLTAGE
RANGE OF 0.4 - 400 KV.

Data actualizarii
Revision date

20.08.2025



www.cisq.com

CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di
Certificazione dei sistemi di gestione aziendale. CISQ
is the Italian Federation of management system
Certification Bodies

În conformitate cu **Decizia președintelui ANRE nr. 541/ 25-03-2019**, cu modificările ulterioare, modificată prin **Decizia președintelui ANRE nr. 2108/ 24-11-2022** se acordă societății **EXIMPROD ENGINEERING S.A.** cu sediul în municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, nr. 1, Etaj 5, județul Buzău, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J10/2289/1994**, având codul unic de înregistrare nr. **6482146**,

ATESTATUL

nr. 14381/ R2/ 25-03-2019

de tip E1 pentru “proiectare de posturi de transformare, stații electrice și de instalații aparținând părții electrice a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate”.

Condiții de valabilitate asociate atestatului:

1. Valabilitatea atestatului este condiționată de vizarea acestuia în condițiile Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021.
2. Titularul atestatului are drepturile și trebuie să respecte obligațiile prevăzute în Condițiile-cadru de valabilitate asociate atestatului, prevăzute în anexa nr. 1 la Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021, precum și în orice altă reglementare aplicabilă aprobată de ANRE.
3. Neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către titularul prezentului atestat a obligațiilor impuse de lege sau de reglementările aprobate de ANRE în desfășurarea activităților ce fac obiectul atestatului nu atrag/nu atrage răspunderea penală, civilă, contravențională, administrativă sau materială a ANRE, iar atestarea operatorilor economici nu conduce la transferul de responsabilități de la aceștia către ANRE și nici nu îi exonerează pe aceștia de obligațiile ce le revin.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN



Data emiterii: 24-11-2022

<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării 24.11.2022	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării 21.03.2024	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare 25.03.2024	Următorul termen de vizare 21.03.2029	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare
<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare

În conformitate cu **Decizia președintelui ANRE nr. 541/ 25-03-2019**, cu modificările ulterioare, modificată prin **Decizia președintelui ANRE nr. 2108/ 24-11-2022** se acordă societății **EXIMPROD ENGINEERING S.A.** cu sediul în municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, nr. 1, Etaj 5, județul Buzău, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J10/2289/1994**, având codul unic de înregistrare nr. **6482146**,

ATESTATUL

nr. 14382/ R2/ 25-03-2019

de tip E2 pentru “executare de posturi de transformare, stații electrice și de lucrări la partea electrică a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate”.

Condiții de valabilitate asociate atestatului:

1. Valabilitatea atestatului este condiționată de vizarea acestuia în condițiile Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021.
2. Titularul atestatului are drepturile și trebuie să respecte obligațiile prevăzute în Condițiile-cadru de valabilitate asociate atestatului, prevăzute în anexa nr. 2 la Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021, precum și în orice altă reglementare aplicabilă aprobată de ANRE.
3. Neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către titularul prezentului atestat a obligațiilor impuse de lege sau de reglementările aprobate de ANRE în desfășurarea activităților ce fac obiectul atestatului nu atrag/nu atrage răspunderea penală, civilă, contravențională, administrativă sau materială a ANRE, iar atestarea operatorilor economici nu conduce la transferul de responsabilități de la aceștia către ANRE și nici nu îi exonerează pe aceștia de obligațiile ce le revin.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN



Data emiterii: 24-11-2022

Loc ștampilă ANRE Data vizării 24.11.2022	Loc ștampilă ANRE Data vizării 21.03.2024	Loc ștampilă ANRE Data vizării 	Loc ștampilă ANRE Data vizării 	Loc ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare 25.03.2024	Următorul termen de vizare 21.03.2024	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare
Loc ștampilă ANRE Data vizării 	Loc ștampilă ANRE Data vizării 	Loc ștampilă ANRE Data vizării 	Loc ștampilă ANRE Data vizării 	Loc ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare



În conformitate cu **Decizia președintelui ANRE nr. 97/ 27-01-2020**, cu modificările ulterioare, modificată prin **Decizia președintelui ANRE nr. 2108/ 24-11-2022** se acordă societății **EXIMPROD ENGINEERING S.A.** cu sediul în municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, nr. 1, Etaj 5, județul Buzău, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J10/2289/1994**, având codul unic de înregistrare nr. **6482146**,

ATESTATUL

nr. 15493/ R2/ 27-01-2020

de tip D1 pentru “proiectare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate”.

Condiții de valabilitate asociate atestatalui:

1. Valabilitatea atestatalui este condiționată de vizarea acestuia în condițiile Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021.
2. Titularul atestatalui are drepturile și trebuie să respecte obligațiile prevăzute în Condițiile-cadru de valabilitate asociate atestatalui, prevăzute în anexa nr. 1 la Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021; precum și în orice altă reglementare aplicabilă aprobată de ANRE.
3. Neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către titularul prezentului atestat a obligațiilor impuse de lege sau de reglementările aprobate de ANRE în desfășurarea activităților ce fac obiectul atestatalui nu atrag/nu atrage răspunderea penală, civilă, contravențională, administrativă sau materială a ANRE, iar atestarea operatorilor economici nu conduce la transferul de responsabilități de la aceștia către ANRE și nici nu îi exonerează pe aceștia de obligațiile ce le revin.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN

Data emiterii: 24-11-2022

Loc ștampilă ANRE Data vizării 24.11.2022	Loc ștampilă ANRE Data vizării 16.01.2023	Loc ștampilă ANRE Data vizării	Loc ștampilă ANRE Data vizării	Loc ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare 27.01.2025	Următorul termen de vizare 16.01.2023	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare
Loc ștampilă ANRE Data vizării	Loc ștampilă ANRE Data vizării	Loc ștampilă ANRE Data vizării	Loc ștampilă ANRE Data vizării	Loc ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare



În conformitate cu **Decizia președintelui ANRE nr. 1040/ 24-05-2021**, cu modificările ulterioare, modificată prin **Decizia președintelui ANRE nr. 2108/ 24-11-2022** se acordă societății **EXIMPROD ENGINEERING S.A.** cu sediul în municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, nr. 1, Etaj 5, județul Buzău, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J10/2289/1994**, având codul unic de înregistrare nr. **6482146**,

ATESTATUL

nr. 17343/ R2/ 24-05-2021

de tip D2 pentru “executare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate”.

Condiții de valabilitate asociate atestatului:

1. Valabilitatea atestatului este condiționată de vizarea acestuia în condițiile Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021.
2. Titularul atestatului are drepturile și trebuie să respecte obligațiile prevăzute în Condițiile-cadru de valabilitate asociate atestatului, prevăzute în anexa nr. 2 la Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021, precum și în orice altă reglementare aplicabilă aprobată de ANRE.
3. Neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către titularul prezentului atestat a obligațiilor impuse de lege sau de reglementările aprobate de ANRE în desfășurarea activităților ce fac obiectul atestatului nu atrag/nu atrage răspunderea penală, civilă, contravențională, administrativă sau materială a ANRE, iar atestarea operatorilor economici nu conduce la transferul de responsabilități de la aceștia către ANRE și nici nu îi exonerează pe aceștia de obligațiile ce le revin.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN



Data emiterii: 24-11-2022

<i>Loc</i>  <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare 24.05.2026	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare
<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării 	<i>Loc</i> <i>ștampilă</i> ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare 	Următorul termen de vizare



În conformitate cu **Decizia președintelui ANRE nr. 541/ 25-03-2019**, cu modificările ulterioare, modificată prin **Decizia președintelui ANRE nr. 2108/ 24-11-2022** se acordă societății **EXIMPROD ENGINEERING S.A.** cu sediul în municipiul Buzău, Str. Transilvaniei, nr. 1, Etaj 5, județul Buzău, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J10/2289/1994**, având codul unic de înregistrare nr. **6482146**,

ATESTATUL

nr. 14380/ R2/ 25-03-2019

de tip A3 pentru “încercări de echipamente și instalații electrice în vederea certificării conformității tehnice a centralelor electrice în raport cu normele tehnice aplicabile”.

Condiții de valabilitate asociate atestatului:

1. Valabilitatea atestatului este condiționată de vizarea acestuia în condițiile Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021.
2. Titularul atestatului are drepturile și trebuie să respecte obligațiile prevăzute în Condițiile-cadru de valabilitate asociate atestatului, prevăzute în anexa nr. 2 la Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 134/2021, precum și în orice altă reglementare aplicabilă aprobată de ANRE.
3. Neîndeplinirea și/sau îndeplinirea necorespunzătoare de către titularul prezentului atestat a obligațiilor impuse de lege sau de reglementările aprobate de ANRE în desfășurarea activităților ce fac obiectul atestatului nu atrag/nu atrage răspunderea penală, civilă, contravențională, administrativă sau materială a ANRE, iar atestarea operatorilor economici nu conduce la transferul de responsabilități de la aceștia către ANRE și nici nu îi exonerează pe aceștia de obligațiile ce le revin.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN



Data emiterii: 24-11-2022

<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării 24.11.2022	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării 21.03.2024	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare 25.03.2024	Următorul termen de vizare 21.03.2024	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare
<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării	<i>Loc</i> ștampilă ANRE Data vizării
Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare

Nr: EEOFE-62173703-191367

21.11.2025

Memoriu Tehnic

Achiziționarea soft privind extinderea sistemului informatic SCADA/OMS (planificarea și managementul mentenanței + modul Mobile Switching Orders (Comenzi de comutare mobilă))

Cuprins

1	Introducere	3
2	Referinte	3
2.1	Eximprod Engineering	3
2.2	Certificari ANRE	4
2.3	Efacec – prezentare generala	5
3	Structura propunere tehnica	9
3.1	Servere	9
3.2	Stații de lucru	9
3.3	Stocare de tip Network Attached Storage	10
3.4	Videowall.....	10
3.5	Unitatea de timp GPS TiGPS	10
3.6	Switch-uri LAN	10
3.7	Cabinete pentru Servere	11
4	Furnitura Ofertata	11
4.1	Arhitectura.....	11
4.2	Componentele software	17
4.2.1	Actualizarea versiunii ScateX#	17
4.2.2	Furnizarea Modulului de Ordine de Comutare Mobilă:	17
4.2.3	Instruire si Documentare	26
5	Plan de implementare	27
5.1.1	Etape de implementare	27
5.1.2	Managementul riscului	29
6	Plan de scolarizare propus.....	30
7	Anexe la documentația de ofertare	30

1 Introducere

Eximprod Engineering are plăcerea de a prezenta către SA RED-Nord Balti, Republica Moldova oferta pentru proiectul „Achiziția de software pentru extinderea sistemului informatic SCADA/OMS (planificarea și managementul mentenanței pentru modulul de incidente MV și defecte JT + ordine de comutare mobilă)”. - Codul licitației: 83/16/24 - Extinderea a Sistemului Informational SCADA/OMS.

Această ofertă a fost elaborată de echipa de ingineri a Eximprod Engineering în urma unei analize detaliate a cerințelor din caietul de sarcini și a documentației anexate. Ne propunem să furnizăm soluția optimă care să răspundă pe deplin cerințelor proiectului.

2 Referinte

2.1 Eximprod Engineering

Eximprod Engineering S.A. are o experiență vastă în domeniul energetic și un portofoliu de proiecte semnificativ. Câteva dintre proiectele reprezentative în zona de dispecerate energetice implementate de echipa Eximprod în contextul ofertei prezente sunt:

- Sistem SCADA/DMS și ADMS – Delgaz Grid SA (Electric)
- Sistem SCADA/DMS și OMS – DEER MN
- Sistem ADMS – Deo SA
- Sistem SCADA – Delgaz Grid SA (Gaz)
- Sistem SCADA/DMS – RedNord Balti Moldova
- Sistem DLC – Alive Capital
- Sistem DLC – Monsson Operation
- Sisteme de management al energiei pentru TSO: Sistem de contorizare și management al datelor de energie electrică pe piața angro – Transelectrica
- Sistem UD Baleni-Gemenele Engie

2.2 Certificari ANRE

Eximprod Engineering detine urmatoarele atestari ANRE, specifice domeniului energetic:

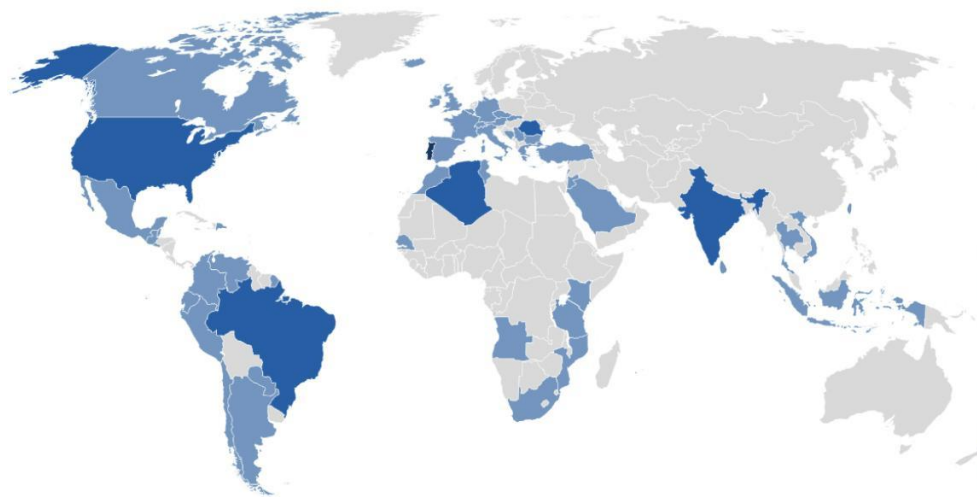
Atestare ANRE	Domeniu de Aplicabilitate
A	Incerari de echipamente si instalatii electrice
A3	Incerari de echipamente si instalatii electrice in vederea certificarii conformitatii tehnice a centralelor electrice in raport cu normele tehnice aplicabile
B	Proiectare si executare de instalatii electrice exterioare/ interioare pentru incinte/ constructii civile si industriale, bransamente aeriene si subterane, la tensiunea nominala de 0,4 kV
D1	Proiectare de linii electrice aeriene si subterane cu orice tensiuni nominale standardizate
E1	Proiectare de posturi de transformare, statii electrice si de instalatii apartinand partii electrice a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate
E2	Executare de posturi de transformare, statii electrice si de lucrari la partea electrica a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate

2.3 Efacec – prezentare generala

Efacec Energia, Máquinas e Equipamentos Eléctricos, S.A. (Efacec) este o companie din Grupul Efacec, cel mai mare grup industrial portughez din domeniul echipamentelor electrice și electronice. Unitatea de afaceri responsabilă pentru implementarea contractelor SCADA în cadrul Efacec este Unitatea de Afaceri Automatizări.

Prin dezvoltarea propriei tehnologii avansate și expertiza acumulată în peste 30 de ani de experiență în implementarea de sisteme, Unitatea de Afaceri Automatizări se concentrează pe soluții personalizate pentru controlul și gestionarea rețelelor de energie electrică. Bazată pe o filosofie de inovație și diferențiere, Efacec demonstrează o capacitate puternică de integrare, susținută de competențele tehnologice diverse dobândite de-a lungul istoriei sale.

Efacec operează la nivel global, adaptând producția, ingineria, suportul tehnic și resursele comerciale la nevoile fiecărei piețe specifice. Activitatea Unității de Afaceri Automatizări se concentrează în mod special pe Europa și Brazilia, dar vizează și alte piețe țintă, cum ar fi Maghreb, Africa de Sud, Orientul Mijlociu, Extremul Orient, India și America Latină.



Piețele de activitate

- America Latină
 - Brazilia: AMPLA, BANDEIRANTE, CELG, COELCE, CTEEP, ENERSUL, ESCELSA și alte utilități de energie
 - Chile: CHILECTRA, TRANSELEC
 - Columbia: EAAB
 - El Salvador: ETESAL
 - Paraguay:* ANDE
 - Peru: EDELNOR
 - Venezuela: EDELCA
 - Chile: CHILECTRA, TRANSELEC
 - Columbia: EAAB
 - El Salvador: ETESAL
 - Paraguay: ANDE
 - Peru: EDELNOR
 - Venezuela: EDELCA
- Europa
 - Bosnia-Herțegovina: BHRPC
 - Cehia: CEPS
 - Irlanda: RPA
 - Islanda: LANDSVIRKJUN
 - Italia: COMUNA DI MESSINE
 - Kosovo: KOSTT
 - Norvegia: Bergen Metro
 - Portugalia: REN, EDP, EDA
 - România: EMN, CEZ, E.ON
 - Spania: METRO TENERIFE
 - Elveția: CERN
 - Marea Britanie: SSE
- Africa
 - Algeria: SONELGAZ, GRTE

- Angola: ENDE, RNT
- Capul Verde: ELECTRA
- Kenya: KPLC
- Maroc: ONE, LYDEC
- Mozambic: EDM
- Senegal: SENELEC
- Tanzania: TANESCO
- Tunisia: STEG
- Orientul Mijlociu
 - Bahrain: EWA
 - Arabia Saudită: SEC
 - Iordania: JEPCO
 - Extremul Orient
 - India: BESCOM
 - Japonia: MITSUBISHI ELECTRIC
 - Macao: CEM
 - Singapore: LRT
 - Thailanda: PEA
 - Vietnam: SPC, CAS Energy

Efacec proiectează, dezvoltă și livrează soluții în conformitate cu sistemele de management certificate, utilizând tehnologie inovatoare pentru a îndeplini cu rigurozitate cerințele clienților și a depăși așteptările acestora.

Valorile noastre, obținute prin dezvoltare, cunoștințe și expertiză acumulată de-a lungul anilor, includ:

- Peste 150 de soluții SCADA pentru generarea, transportul și distribuția energiei electrice
- Peste 1000 de soluții de automatizare, control, protecție și monitorizare
- Peste 7000 de soluții de unități terminale la distanță (RTU)
- Referințe în peste 50 de țări

- Expertiză în cercetare și dezvoltare internă

Efacec furnizează produse și soluții în următoarele domenii de expertiză:

- Rețele de transport și distribuție și generarea de energie electrică
 - Soluții Smart Grid & Smart Metering
 - Sisteme de management al rețelilor (SCADA/DMS/EMS/GMS)
 - Soluții de telecontrol și gestionarea operațiunilor
 - Sisteme de automatizare a stațiilor electrice
 - Automatizarea centralelor de energie regenerabilă
 - Monitorizarea stării și gestionarea infrastructurii
 - Automatizarea distribuției
 - Relee de protecție
- Transport
 - Sisteme de management al electrificării feroviare
 - Supravegherea tehnică a infrastructurii și gestionarea operațiunilor
 - Sisteme de automatizare a stațiilor electrice
 - Sistemul de gestionare a infrastructurii de încărcare pentru vehicule electrice
- Orașe, industrie și utilități
 - Sisteme de gestionare a infrastructurii de încărcare a vehiculelor electrice
 - Soluții Smart Metering
 - Soluții de management al iluminatului stradal
 - Sisteme de automatizare a stațiilor electrice
 - Relee de protecție

3 Structura propunere tehnica

În cadrul Caietului de Sarcini „Achiziția de software pentru extinderea sistemului informatic SCADA/OMS (planificarea și managementul mentenanței pentru modulul de incidente MV și defecte JT + ordine de comutare mobilă). - Codul licitației: 93/16/25”, **NU este cerut upgrade hardware**. Există posibilitatea ca în cadrul upgrade-ului prin care se vor face actualizări software la versiuni actuale ale soluțiilor tehnice folosite, să fie nevoie de îmbunătățirea echipamentelor HW deja existente. Acestea vor trebui să facă față la cerințele minime specifice aplicațiilor software care se actualizează.

3.1 Servere

Echipamente existente: HPE ProLiant DL380 GEN10 8SFF

- 2 servere cu împartire pe servere virtuale cu rol de SCADA(2), DMS(2), Study(2), SAH(2), FE(2), OMS(1 folosit), WDOG(1 folosit), WMCenter(1) cold/hot standby

Există posibilitatea ca echipamentele existente să aibă nevoie de îmbunătățiri din punct de vedere al componentelor existente (HDD, memorie, CPU) sau chiar înlocuire cu totul pentru a putea face față necesităților soluțiilor software din cadrul proiectului.

NU INTRA ÎN SCOPUL EXIMPROD MODIFICĂRILE HARDWARE (achiziție, reparație, upgrade).

3.2 Stații de lucru

Echipamente existente: 6 x Stații de Lucru pentru operare cu câte 3 monitoare per stație de lucru

Există posibilitatea ca echipamentele existente să aibă nevoie de îmbunătățiri din punct de vedere al componentelor existente (HDD, memorie, CPU) sau chiar înlocuire cu totul pentru a putea face față necesităților soluțiilor software din cadrul proiectului.

NU INTRA ÎN SCOPUL EXIMPROD MODIFICĂRILE HARDWARE (achiziție, reparație, upgrade)

3.3 Stocare de tip Network Attached Storage

Echipamente existente: SAH(2) - Un server al Sistemului de Arhivare si Istoric.

Exista posibilitatea ca echipamentele existente sa aiba nevoie de imbunatatiri din punct de vedere al componentelor existente (HDD, memorie, CPU) sau chiar inlocuire cu totul pentru a putea face fata necesitatilor solutiilor software din cadrul proiectului.

NU INTRA IN SCOPUL EXIMPROD MODIFICARILE HARDWARE (achizitie, reparatie, upgrade).

3.4 Videowall

Nu este cazul.

3.5 Unitatea de timp GPS TiGPS

Echipamente existente: Server NTP „Meinberg LANTIME M300” este conectat la rețeaua LAN a sistemului x 2 buc (cate unul in fiecare cabinet/rack SCADA).

Exista posibilitatea ca echipamentele existente sa aiba nevoie de imbunatatiri din punct de vedere al componentelor existente (HDD, memorie, CPU) sau chiar inlocuire cu totul pentru a putea face fata necesitatilor solutiilor software din cadrul proiectului.

NU INTRA IN SCOPUL EXIMPROD MODIFICARILE HARDWARE (achizitie, reparatie, upgrade).

3.6 Switch-uri LAN

Echipamente existente: Switch Aruba 2540 x 2 buc (cate unul in fiecare cabinet/rack SCADA).

Exista posibilitatea ca echipamentele existente sa aiba nevoie de imbunatatiri din punct de vedere al componentelor existente (HDD, memorie, CPU) sau chiar inlocuire cu totul pentru a putea face fata necesitatilor solutiilor software din cadrul proiectului.

NU INTRA IN SCOPUL EXIMPROD MODIFICARILE HARDWARE (achizitie, reparatie, upgrade).

3.7 Cabinete pentru Servere

Echipamente existente : Cabinet/Rack SCADA x 2 buc.

Exista posibilitatea ca echipamentele existente sa aiba nevoie de imbunatatiri din punct de vedere al componentelor existente (HDD, memorie, CPU) sau chiar inlocuire cu totul pentru a putea face fata necesitatilor solutiilor software din cadrul proiectului.

NU INTRA IN SCOPUL EXIMPROD MODIFICARILE HARDWARE (achizitie, reparatie, upgrade).

4 Furnitura Ofertata

Conform informațiilor disponibile în CS, modificările hardware nu sunt incluse în cadrul acestei achiziții. **Entitatea contractanta este responsabila pentru asigurarea platformelor hardware necesare actualizarilor licentelor/subscriptiilor ScateX, Oracle si Vmware (incluse in scop) si a eventualelor intarzieri cauzate de probleme de compatibilitate si performanta a produselor software noi ce vor utiliza hardware-ul existent.**

4.1 Arhitectura

Scopul acestei achiziții este actualizarea sistemului informațional SCADA/OMS la o versiune mai recentă, includând următoarele aspecte: actualizarea software-ului ScateX la versiunea 20+, upgrade-ul subscripției anuale per server și servicii de upgrade pentru soluțiile VMware, precum și furnizarea și activarea modului ScateX Web, care va permite folosirea modului Ordine de Comutare Mobila cu posibilitatea vizualizării schemelor monofilare pe web printr-o aplicație web-based. Modificările suplimentare de arhitectură hardware nu sunt incluse în responsabilitatea Eximprod, nici în cadrul acestei achiziții. Entitatea contractanta este responsabila pentru asigurarea platformelor hardware necesare actualizarilor licentelor/subscriptiilor ScateX, Oracle si Vmware (incluse in scop) si a eventualelor intarzieri cauzate de probleme de compatibilitate si performanta a produselor software noi ce vor utiliza hardware-ul existent.

Arhitectura existenta

Centrul de Comanda Principal propus se bazeaza solutia dezvoltata de EFACEC SCATEX/DMS. Acest pachet utilizeaza cele mai moderne tehnologii industriale pentru realizarea sistemelor avansate de comanda, fiind sisteme cu adevarat deschise si distribuite, avand o interfata grafica bine intocmita si prietenoasa.

Principalele functii ale sistemului sunt :

- Utilizarea la maximum a componentelor hardware si software standardizate ca o baza a unui sistem deschis. Este asigurata compatibilitatea cu standardele universal recunoscute, precum :
 - Standardul industrial LAN ce suporta protocolul TCP/IP.
 - Serverele si Statiile de Lucru bazate pe platforme industriale standard (Servere CISCO UCS/VMWARE Linux, Windows pentru servere si HP/WINDOWS pentru statie de lucru)
 - Bazele de date ale sistemului sunt de tip RDBMS (Oracle), permitand schimbul de informatii cu sisteme externe prin intermediul procedurilor standard SQL.
- Distributia functiilor in cadrul unor serii de sisteme computerizate intr-o arhitectura client-server. Aceasta permite ca functiile specifice sa fie executate de procesoare dedicate, care pot fi dublate intr-un aranjament de tip hot-standby pentru functiile critice, cu performanta individuala imbunatatita, reducand astfel traficul din retea sistemului si marind disponibilitatea intregului sistem.
- interfata grafica care ofera operarea sistemului intr-un mod foarte prietenos pentru utilizatori, permitand operatorilor sa isi exercite sarcinile cu un bagaj minim de cunostiinte IT. Astfel se reduce timpul necesar fiecarui utilizator, pentru a deveni complet familiar cu conceptele sistemului si facilitatile de operare.
- arhitectura modulara ce permite ca diferite configurari functionale sa poata fi implementate, in conformitate cu solicitarile specifice ale proiectului.

Ca un rezultat al acestor optiuni, sistemul nu ofera numai avantajele unei interconexiuni a sistemului multi-vendor, dar si o reducere a evolutiei costurilor in domeniul industriei calculatoarelor, domeniu aflat intr-o ascensiune rapida.

Avantajele oferite de acest pachet, in special deschiderea, modularitatea, expansibilitatea si actualizarea, au un rol critic pentru acest sistem, permitand o dezvoltare usoara a pachetului de baza si o integrare usoara a altor facilitati. Datorita trasaturilor sistemului, noi facilitati pot fi dezvoltate chiar de catre client.

Principalele componente ale arhitecturii Centrului de Comanda, asa cum pot fi vizualizate in diagrama arhitecturii atasata, sunt :

- Doua servere pentru o configuratie hot-standby cu rol de unitati principale de procesare. Pe fiecare dintre acestea se vor configura urmatoarele sisteme virtuale:
 - Un server SCADA, cu rol de unitati principale de procesare SCADA.
 - Un server DMS, ce suporta functiile suplimentare SCADA.
 - Un server OMS, ce suporta functiile suplimentare OMS.
 - Un server al Sistemului de Arhivare si Istoric (SAH) pentru arhivarea si stocarea istoricului.
 - Un sistem Watchdog pentru supravegherea intregului sistem, ce controleaza comutarea componentelor duplicate ale sistemului.
 - Un server pentru comunicatii, pentru managementul comunicatiilor cu sistemul Frontend folosind protocolul IEC-60870-5-104.
 - Un server de Management al Datelor, intr-o configuratie hot-standby, ce suporta aplicatiile de studiu si interfata cu sisteme externe.
- Un total de sase statii de lucru ce manevreaza toate interactiunile utilizatorului cu sistemul printr-o interfata complet grafica. Functiile asociate fiecareia dintre statii pot fi usor schimbate doar prin modificarea bazei de date a sistemului. Este de asemenea permisa si definirea unor configuratii de backup.
- Un Front-End de comunicatie, pentru managementul comunicatiei cu dispozitivele RTU. Sistemele Front-End sunt responsabile de managementul

tuturor cailor de comunicare in timp real , ce suporta diferite protocoale si comunicatiile cu toate locurile din teren.

Propunere arhitectura noua:

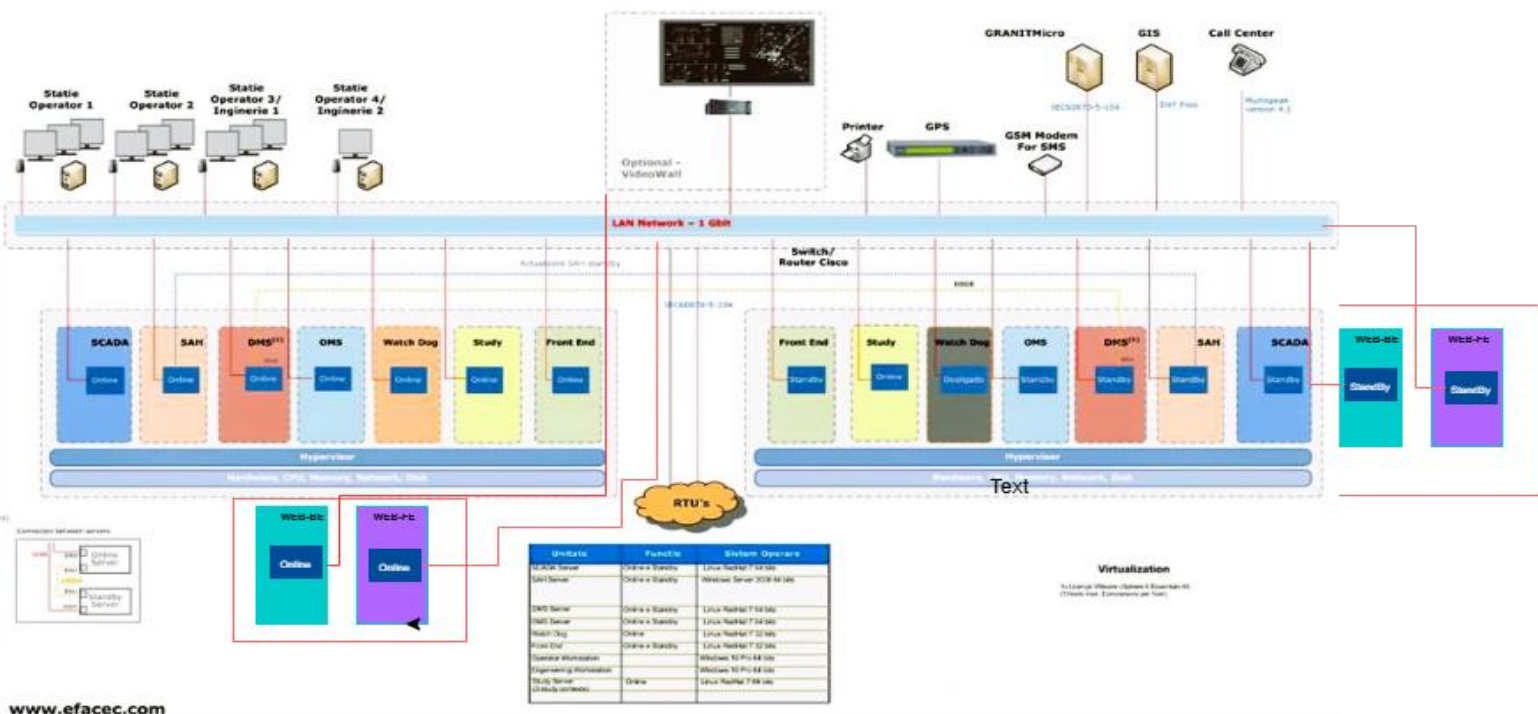
ScateX# oferă o Arhitectură Web Deschisă care permite extinderea funcționalităților integrate complet cu ScateX# Web. Această arhitectură are ca scop:

- Garantarea integrității procesului de actualizare a software-ului componentelor ScateX# Web sau a aplicațiilor web specifice clientului.
- Respectarea regulilor și standardelor de securitate cibernetică.
- Autentificarea explicită în sistem.
- Decuplarea componentelor software.

Diagrama următoare ilustrează modul în care ScateX# oferă acces la sistem. In chenarul rosu sunt adaugate noile masini ce vor fi adaugate, WFE (Web Frontend) si WBE (Web Backend), descrise mai jos:

SCADA/OMS RED Nord SCATEX⁺

Arhitectura sistem



Pe langa masinile virtuale existente, menitonate mai sus vor fi adaugate si masinile virtuale necesare rularii aplicatiilor de SCATEX# WEB. Mai jos, o descriere a acestora:

VM: WBE este o Mașină Virtuală care rulează docker-ul cu backend-ul ScateX# Web. Docker-ul pe acest server rulează cel puțin următoarele containere:

- Balancer backend – un balancer pentru a echilibra încărcătura în cazul în care rulează mai mult de un container backend.
- Backend – containerul cu serviciile backend. Pot rula mai multe containere backend în același timp.
- BUS – un container care leagă clientul de middleware BUS ScateX#.
- Consul – container pentru a oferi descoperirea serviciilor, configurarea și orchestrarea.

- Registrator – container pentru a gestiona înregistrarea imaginilor și containerelor.
- Ignite – container pentru a oferi un cache.

VM: WFE este o Mașină Virtuală care rulează docker-ul cu frontend-ul ScateX#

Web. Docker-ul pe acest server rulează cel puțin următoarele containere:

- Balancer frontend – un balancer pentru a echilibra încărcătura în cazul în care rulează mai mult de un container frontend.
- Frontend – containerul cu aplicația frontend. Pot rula mai multe containere frontend în același timp.
- Consul – container pentru a oferi descoperirea serviciilor, configurarea și orchestrarea.
- Registrator – container pentru a gestiona înregistrarea imaginilor și containerelor.
- Aplicații Web Externe – Container care rulează aplicații web externe. Aceste aplicații pot fi aplicații frontend sau backend.

4.2 Componentele software

La nivelul sistemului SCADA se propun următoarele licențe software:

4.2.1 Actualizarea versiunii ScateX# si VMware

Este inclusă actualizarea software-ului Efacec ScateX la versiune +20, subscripții Oracle pentru serverele SCADA/DMS/SAH, împreună cu actualizarea licenței VMware. Totuși, actualizarea celorlalte echipamente hardware și a software-ului de la furnizorii terți este exclusă.

Funcții existente: Upgrade-ul oferit garantează păstrarea funcționalităților existente în actuala platformă așa cum au fost descrise și recepționate în proiectul de implementare alături de accesul la ScateXWeb cu modulele prezentate în capitolele următoare.

Alte dezvoltări software în afara de cele din prezenta ofertă, pentru personalizare și implementarea de îmbunătățiri sau cerințe noi vor fi mai întâi analizate de Eximprod și Efacec; vom furniza un buget separat / ofertă comercială pentru aprobare;

Prima etapă din contract va însemna o evaluare a sistemului actual și confirmarea în urma unor sedințe de inginerie a modificărilor pe arhitectura și a capacității hardware pusă la dispoziție de Entitatea contractantă.

Entitatea contractantă este responsabilă pentru asigurarea platformelor hardware necesare actualizărilor licențelor/subscripțiilor ScateX, Oracle și VMware (incluse în scop) și a eventualelor întârzieri cauzate de probleme de compatibilitate și performanță a produselor software noi ce vor utiliza hardware-ul existent.

Ulterior se va decide trecerea, migrarea configurației pe noua versiune și pregătirea VM cu actualizare software, subscripții.

Beneficiarul nu își asumă lucrări corective pe componente hardware, software 3rd party sau pe calitatea bazei de date (ierarhică, topologică, caracteristici energetice sau în ce privește datapoint-urile SCADA). Crocetarea Lipsurilor (GAP-urilor) din modelul de rețea, lipsa unor date corecte inserate/omise în timp de utilizatorii Entității Contractante nu intră în scopul acestei lucrări. De asemenea, integrarea de RTU sau configurarea de conectări spre platforme noi, instalații noi, nu intră în scopul acestei lucrări.

4.2.2 Furnizarea Modulului Comenzi de comutare mobilă:

Așa cum s-a răspuns în întrebările de clarificare, pentru modulul Comenzi de comutare mobilă, urmează să fie livrată o soluție de tip aplicație web-based în locul unei aplicații dedicate pentru dispozitive mobile.

Precondiții : Conform celor specificate în Memoriu la punctul 3. Structura propunere tehnică este posibil ca pentru a putea face actualizarea soluției să fie nevoie de echipamente hardware noi sau de îmbunătățirea celor existente prin upgrade-ul unor componente (e.g. HDD, CPU, memorie).

De asemenea, asigurarea numărului de utilizatori propusi a se conecta la zona Web (conform Caiet de Sarcini variază între 15 și 60, 25 simultan) va genera un necesar de resurse hardware pentru VM ce asigură conectarea (se vor discuta în ședința de inginerie).

Entitatea contractantă este responsabilă pentru asigurarea platformelor hardware necesare actualizării licențelor/subscripțiilor ScateX, Oracle și VMware (incluse în scop) și a eventualelor întârzieri cauzate de probleme de compatibilitate și performanță a produselor software noi ce vor utiliza hardware-ul existent.

4.2.2.1 Descriere soluție Modul comenzi de comutare mobilă

În ScateX, din stațiile de lucru se poate accesa modulul de definire plan de manevre. Un ordin de lucru cuprinde o sarcină sau un grup de sarcini care urmează să fie efectuate de echipele din teren. Astfel, ordinele de lucru pot fi o combinație de ordine de comutare cu lucrări specifice, cum ar fi înlocuirea sau repararea unui echipament. Aplicația web mobilă oferă un meniu dedicat pentru a arăta utilizatorilor din teren alocările lor, și posibilitatea de a efectua diverse acțiuni, cum ar fi:

- Începerea ordinului de lucru: informarea centrului de control că echipa a început lucrările pe teren.
- Finalizarea unei etape: validarea faptului că o sarcină din ordinul de lucru a fost completată, iar echipa trece la următoarea sarcină din listă.
- Actualizare și feedback privind lucrările: furnizarea de feedback/status către centrul de control cu privire la o lucrare.
- Finalizarea ordinului de lucru: închiderea unui ordin de lucru și emiterea raportului care conține toate informațiile necesare despre ordinul de lucru.

Când un ordin de comutare este asociat cu ordinul de lucru, utilizatorii din teren pot executa linia de ordin de comutare.

La executarea etapei din ordinul de comutare, utilizatorul din teren poate efectua următoarele tipuri de acțiuni:

- Comutare manuală
- Comutare prin telecontrol
- Orice alt tip de acțiune telecontrolată care a fost planificată în linia de ordin de comutare

După finalizarea execuției, utilizatorul poate seta etapa din ordinul de comutare ca fiind executată și poate oferi feedback cu privire la acea linie specifică de ordin de comutare.

Când o etapă din ordinul de comutare este executată, sistemul ScateX# este actualizat.

Pagina web pentru lucrări de teren și ordine de comutare necesită conexiune la ScateX# pentru a permite executarea etapelor din ordinul de comutare.

4.2.2.2 Managementul Ordinelor de Lucru (Web)

Versiunea ScateX 20 oferă capacitatea de a gestiona echipele și activitățile legate de ordinele de lucru zilnice sau de lucrările care nu sunt de urgență și nu implică întreruperi. Această capacitate este valoroasă, deoarece majoritatea lucrărilor utilitare nu sunt legate de întreruperi sau urgențe, ci mai degrabă de lucrări de capital sau de întreținere.

În mod corespunzător, WOM (Work Order Management - Web) oferă o indicație vizuală pe harta rețelei a lucrărilor planificate și a activităților echipelor legate de ordinele de lucru.

Interfața de Management al Ordinelor de Lucru afișează o descriere sumară a lucrărilor efectuate și identifică echipele alocate pentru acea lucrare.

Funcția de Gestionare a Ordinele de Lucru permite dispecerului să dirijeze noua comandă de lucru către diferite departamente și persoane din cadrul organizației utilităților înainte de activare/atribuirea echipajului. Dispecerul poate, de asemenea, să atribuie un număr de prioritate comenzii de lucru în momentul creării acesteia. Este posibil să se sorteze și filtreze comenzile de lucru, pe baza zonei și a priorității, în același mod în care sunt vizualizate și gestionate biletele.

Este posibil să se creeze o comandă de lucru ca rezultat al unei întreruperi.

Tichetele de întrerupere din OMS (ScateX) se închid atunci când energia electrică este restabilită și apelurile de returnare ale clienților legate de restaurare sunt completate, dar lucrările de reparație asociate, monitorizate de subsistemul de Gestionare Ordine de Lucru, vor rămâne active în sistem. Această informație este arhivată în baza de date OMS (ScateX) și este disponibilă pentru transfer către alte sisteme deținute de utilitate.

Comenzile de lucru au cel puțin următoarele fluxuri de lucru:

- **Draft** – versiunea inițială a lucrării când este în curs de pregătire, dar încă nu este gata pentru execuție.
- **Created** – comanda de lucru a fost publicată, fiind gata pentru execuție.
- **Executed** – comanda de lucru a fost executată, dar este necesar să se completeze informațiile.

- **Closed** – lucrarea a fost arhivată și toate datele necesare au fost completate.

O comandă de lucru în ScateX Web poate consta atât din manevre SCADA ADMS (comenzi de comutare), cât și din lucrări de teren, permițând operatorului să aibă un mecanism centralizat pentru a urmări starea de execuție a acestora și pentru a asigura siguranța intervenției.

Comenzile de lucru pot fi organizate într-un format tabular cu capacități de sortare pe baza celor cel puțin următoarelor câmpuri:

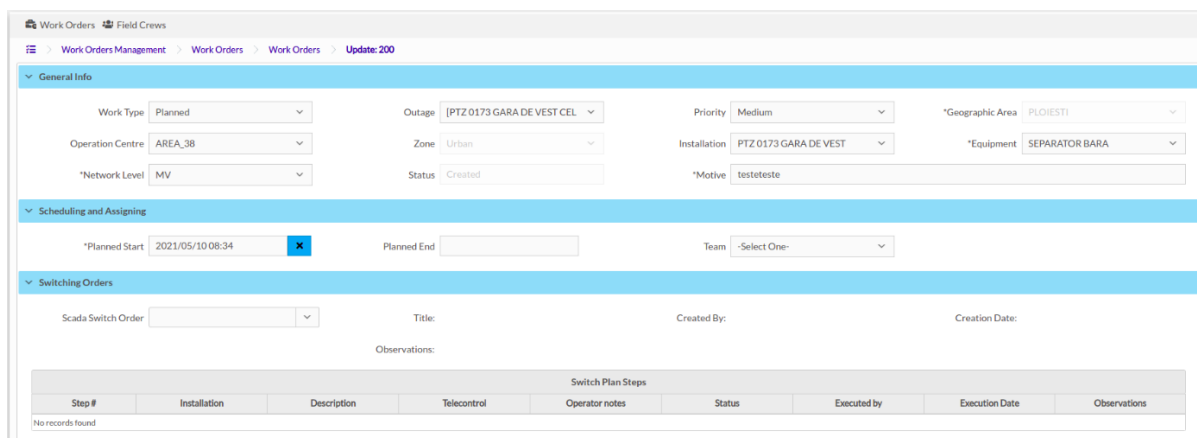
- **Identificatorul Ordinului de Lucru**
- **Zona geografică a Ordinului de Lucru**
- **Instalația afectată**
- **Tipul ordinului de Lucru** – Planificat sau neplanificat
- **Înterupere asociată** – ar trebui să fie posibil să se navigheze direct la întrerupere, dacă aceasta există.
- **Echipa de teren**
- **Prioritate**
- **Data creării**
- **Stare**

Ordinele de lucru pot apărea ca pictograme plasate lângă dispozitivul de rețea afectat, arătând locația comenzii de lucru pe diagrama hărții.

Work Orders												
Work Order Filter												
Id	SAP Id	Geographic Area	Operation Centre	Installation	Type	Outage	Team	Creation	Planned End	Priority	Status	Actions
202	WorkOrder_20210510092234	TARGOVISTE	AREA_38	PTA 5281 CENTRU TETCOIU	Unplanned		TETSTETETE	2021/05/10 12:23		High	Created	Q E
200	WorkOrder_20210510073428	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Planned	PTZ 0173 GARA DE VEST CEL 6 KV PTZ 172 GARA DE VEST SEPARATOR BARAI		2021/05/10 10:37		Medium	Created	Q E
199	WorkOrder_20210510073246	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned			2021/05/10 10:32		High	Created	Q E
198	WorkOrder_20210510071039	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned			2021/05/10 10:10		High	Created	Q E
197	WorkOrder_20210507024141	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned			2021/05/07 17:41		High	Created	Q E
196	WorkOrder_20210507015120	PLOIESTI	AREA_30	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned	PTZ 0173 GARA DE VEST CEL 6 KV PTZ 172 GARA DE VEST SEPARATOR BARAI		2021/05/07 16:51		High	Created	Q E
195	WorkOrder_20210507014017	PLOIESTI	AREA_30	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned			2021/05/07 16:40		High	Created	Q E
190	WorkOrder_20210506042107	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned	PTZ 0173 GARA DE VEST CEL 6 KV PTZ 172 GARA DE VEST SEPARATOR BARAI		2021/05/06 19:21		High	Created	Q E
189	WorkOrder_20210506034857	PLOIESTI		PTZ 0172 GARA DE VEST	Unplanned			2021/05/06 18:48		High	Created	Q E
188	WorkOrder_20210506032324	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned	PTZ 0173 GARA DE VEST CEL 6 KV PTZ 172 GARA DE VEST SEPARATOR BARAI		2021/05/06 18:23		High	Created	Q E
187	WorkOrder_20210506025644	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0061 COMPLEX	Unplanned			2021/05/06 17:56		High	Created	Q E
186	SAPJCF	BRAILA		PTA 9057 VODAFONE	Unplanned			2021/05/06 17:17	2021/05/08 02:00	High	Created	Q E
185	WorkOrder_20210506021025	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Unplanned	CEL 6 KV STATIA COLUMBIA (SEPARATOR BARAI)		2021/05/06 17:10		High	Created	Q E
184	WorkOrder_20210506014841	PLOIESTI	AREA_36	PTZ 0173 GARA DE VEST	Planned	PTZ 0173 GARA DE VEST CEL 6 KV PTZ 172 GARA DE VEST SEPARATOR BARAI	werewtrtrt	2021/05/06 16:48		Medium	Created	Q E
183	WorkOrder_20210506014600	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0173 GARA DE VEST	Planned		TETSTETETE	2021/05/06 16:46		Low	Created	Q E
182	WorkOrder_20210506015107	PLOIESTI	AREA_38	PTZ 0061 COMPLEX	Planned			2021/05/06 09:51		High	Closed	Q E
181	SAPJCF	BRAILA		PTA 9057 VODAFONE	Unplanned			2021/05/07 17:44	2021/05/07 02:00	High	Created	Q E
179	SAPJCF	BRAILA		PTA 9057 VODAFONE	Unplanned			2021/05/05 20:20	2021/05/06 02:00	High	Created	Q E
178	SAPJCF	BRAILA		PTA 9057 VODAFONE	Unplanned			2021/05/05 20:10	2021/05/05 20:09	High	Created	Q E
177	SAPJCF	BRAILA		PTA 9057 VODAFONE	Unplanned			2021/05/05 20:00	2021/05/05 19:58	High	Created	Q E

Dintr-un ordin de lucru din listă, este posibil să vizualizezi și să editezi detaliile, și anume:

- **Informații generale:** locația (fizică și electrică) și tipul ordinului de lucru, prioritatea, instalația, întreruperea asociată, motivul.
- **Planificare și Atribuire:** posibilitatea de a planifica un ordin de lucru și de a atribui o echipă de teren pe baza abilităților necesare și a zonelor geografice în care activează echipele.
- **Comenzi de comutare:** listă de manevre care trebuie efectuate pentru a asigura buna execuție a ordinului de lucru. De obicei, aceste comenzi de comutare sunt realizate la nivelul centrului de dispecerat.
- **Estimarea impactului asupra calității serviciului:** secțiune în care se estimează impactul comenzii de lucru asupra clienților, în special în ceea ce privește energia nelivrata.
- **Lucrări de teren:** listă cu pașii care trebuie finalizați de echipele din teren în legătură cu acțiunile desfășurate, durata acestora și observațiile.
- **Raport:** informații economice asociate cu costurile intervenției și echipamentele înlocuite



The screenshot displays the 'Work Orders Management' interface. The 'General Info' section includes fields for Work Type (Planned), Outage (PTZ 0173 GARA DE VEST CEL), Priority (Medium), Geographic Area (PLOIESTI), Operation Centre (AREA_38), Zone (Urban), Installation (PTZ 0173 GARA DE VEST), Equipment (SEPARATOR BARA), Network Level (MV), Status (Created), and Motive (testeteste). The 'Scheduling and Assigning' section shows Planned Start (2021/05/10 08:34), Planned End, and Team (-Select One-). The 'Switching Orders' section includes Scada Switch Order, Title, Created By, Creation Date, and Observations. Below these sections is a table for 'Switch Plan Steps' with columns: Step #, Installation, Description, Telecontrol, Operator notes, Status, Executed by, Execution Date, and Observations. The table currently shows 'No records found'.

Quality of Service Impact Estimation

Estimated ENS

kWh

0

Affected Customers

HV

MV

LV

Total

9000

1

0

Field Works

Steps

Action #

Action Type

Equipment

Status

Executed by

Execution Date

Duration (min)

Observations

Actions

No records found

Team Report

Start Date

End Date

Comments

Report

Damaged Equipment

Costs

Maintenance

Operation

Damages

Total

0.00€

0.00€

0.00€

0.00

Gestionarea Echipelor

Funcția de Gestionare a Echipelor din ScateX# Web oferă dispecerului o modalitate organizată și eficientă de a monitoriza și gestiona disponibilitatea și profilul forței de muncă.

Ecranul de gestionare a echipelor permite dispecerului să creeze echipe, să monitorizeze echipele și să le atribuie sarcini. Dispecerul poate, de asemenea, să monitorizeze sarcinile echipei și progresul lucrărilor, fiind asistat în ceea ce privește atribuirea forței de muncă, verificând dacă se poate realiza un echilibru îmbunătățit al sarcinii echipei sau dacă sunt necesare modificări în personal sau resurse pentru a asigura restaurarea în timp util.

Rezumatul Echipelor

Acest rezumat oferă o vedere de ansamblu a forței de muncă într-un singur ecran. Rezumatul prezintă cel puțin următoarele detalii: identitatea/numele echipei, zona geografică de intervenție, centrul de operare, abilitățile echipei, numărul de membri ai echipei, programul de lucru și zilele lucrătoare.

Un supervizor poate modifica și crea o nouă intrare pentru echipa în listă. De asemenea, un supervizor poate șterge o echipă din listă.

Work Orders Field Crews

Work Orders Management Work Orders Field Crews

Field Crew Filter

ID	Crew Name	Geographic Area	Operation Centers	Skills	Members	Working Hours-shift	Working Days	Actions
8	xpto	BRAILA	AREA_20; AREA_23; AREA_22	Electrician for MV/LV	31	06:43h-21:00h	Tuesday; Saturday	
14	~ CPU [CPU]x=2	BRAILA	AREA_40; AREA_07	Junior Electrician for MV/LV; Electrician for HV	55	24h	Monday; Thursday	
6	[scates@DMS; EMN log] vi	BRAILA; BUZAU; FOCSANI; GALATI; PLOIE	AREA_30; AREA_39; AREA_36; AREA_35; A	Senior Electrician for MV/LV; Electrician for MV/LV; Junior El	80	24h	Monday; Wednesday; Friday; Saturday; Sunday	
11	can] (Timer-3) request	BRAILA; BUZAU; FOCSANI; GALATI; PLOIE	AREA_30; AREA_39; AREA_36; AREA_35; A	Senior Electrician for MV/LV; Electrician for MV/LV; Junior El	31	24h	Monday; Tuesday; Wednesday; Thursday; Friday; Saturday; Su	
20	TETSTETETE	BRAILA; BUZAU; FOCSANI; GALATI; PLOIE	AREA_30; AREA_39; AREA_36; AREA_35; A	Senior Electrician for MV/LV; Electrician for MV/LV; Junior El	4	24h	Monday; Tuesday; Wednesday; Thursday; Friday; Saturday; Su	
21	werevrt	BRAILA; BUZAU; FOCSANI; GALATI; PLOIE	AREA_39		2	24h	Wednesday; Sunday	
16	FCrest	BUZAU; FOCSANI	AREA_30; AREA_36	Junior Electrician for MV/LV	12	08:00h-23:59h	Monday; Friday	
9	FOCSANI	FOCSANI	AREA_38	Senior Electrician for MV/LV	10	24h	Sunday	
60	FOCSANI TEAM	FOCSANI	AREA_39; AREA_36; AREA_38	Senior Electrician for MV/LV	11	08:00h-23:59h	Monday	
61	JPR	GALATI	AREA_35; AREA_39	Senior Electrician for MV/LV; Electrician for HV	33	24h	Monday; Wednesday; Saturday	

Pe pagina principală sunt afișate toate echipele existente și, ca și în orice alt tabel, se poate sorta datele în ordine ascendentă sau descendentă, permițând aplicarea unor filtre, cum ar fi:

- Filtru după zona geografică
- Filtru după numele echipei

Vederea tabelară poate afișa sau ascunde coloane.

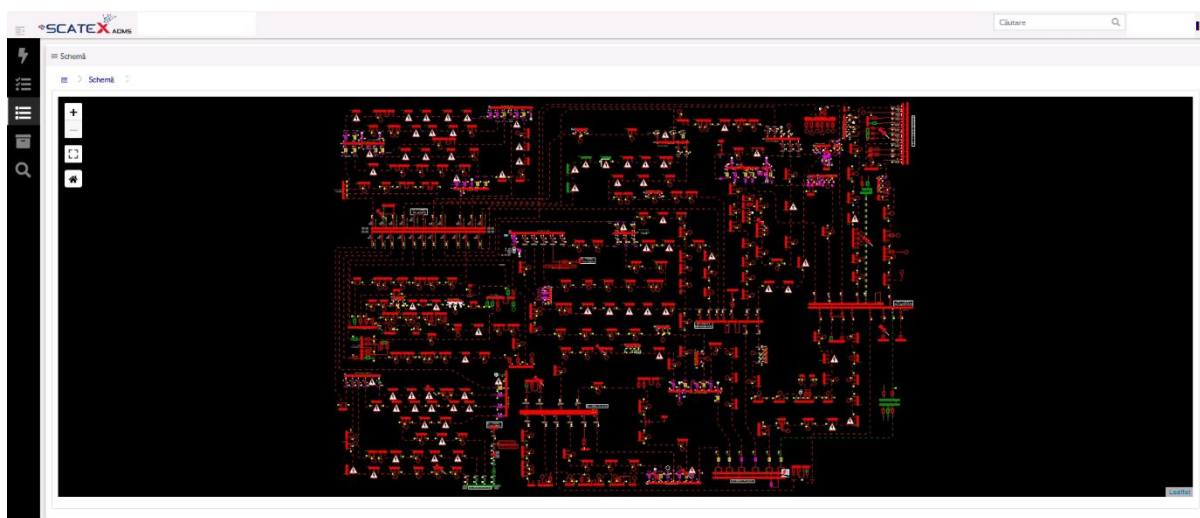
• Detalii despre Echipă

Este posibil ca un Dispecer sau un Supervizor să creeze manual noi echipe. Când această opțiune este activată, interfața permite definirea următoarelor câmpuri:

- **Nume:** casetă de text care reprezintă numele echipei de teren.
- **Zone Geografice:** selectează dintr-o listă zonele geografice în care o anumită echipă poate activa. Aceleași zone geografice ca în sistemul SCADA ADMS.
- **Abilități:** abilitățile echipei selectabile dintr-o listă.
- **Număr de membri:** indică câți membri are o echipă.
- **Ore de lucru:** indică perioada de lucru a echipei.
- **Zile de lucru:** indică zilele în care echipa lucrează în mod normal.



Operatorii ScateX conectati la Web au si optiunea de a valida si verifica starea echipamentelor de conectare prin vizualizarea monofilarelor. In cadrul sedintelor de inginerie se vor analiza optiune de configurare pentru actualizarea manuala a unor pozitii prin actualizare TAG eticheta (exclus comenzi pe telecomandate)



Orice customizare la solutia base va fi analizata in Sedinte de inginerie si va fi bugetata separat pentru dezvoltare R&D, nefiind inclusa in scopul proiectului actual.

Confirmam ca prin modulul ofertat indeplinim preconditioniile de executie solicitate:

- Va fi disponibilă o interfață grafică, doar pentru vizualizare, fără drepturi de comandă;
- Interfața grafică va fi disponibilă pe calculator, tabletă;
- Interfața grafică trebuie să asigure actualizarea permanentă a tuturor datelor din sistemul SCADA.

- Interfața grafică trebuie să fie implementată extern LAN-ului SCADA, în zona demilitarizată.
- Trebuie implementată o soluție de securitate pentru a împiedica accesul nedorit la componentele SCADA.
- Funcționarea interfeței grafice nu trebuie să afecteze performanțele componentelor SCADA.
- Din partea sistemului SCADA, comenzile de comutare planificate pot fi atribuite echipelor (ordin de manevra);
- Utilizatorul (din echipa de exploatare responsabila cu ordinul/o parte din ordin) trebuie definit în sistemul actual SCADA și atribuit unei astfel de echipe înainte de a utiliza aplicația.

4.2.3 Instruire si Documentare

Planul de instruire si Documentatie vor respecta solicitarile Beneficiar definite in CS.

5 Plan de implementare

5.1.1 Etape de implementare

Demararea proiectului va avea loc după punerea la dispoziție de către RED Nord a echipamentelor hardware necesare implementării.

WBS	Task Name	Responsabil	Duration	Start date	Finish date
1	Semnare Contract si kickoff	RED+EE	1 day	2025	2025/2026
2	Evaluarea sistemului actual	EE	3 day	2025	2025/2026
3	Documentare si Implementare Proiect	EE + RED	5 days	2025	2025/2026
3.1	Specificatii functionale upgrade sistem SCADA	EE + RED	35 days		
3.1.1	Sedinte inginerie SCADA validare echipamente HW existente, compatibilitate solutii de OS, virtualizare existente cu necesarul versiunii actualizate.	EE+RED	2 days	2025	2025/2026
3.1.2	Punere la Dispozitie Hardware conform concluzii sedinta Inginerie	RED		2025	2025/2026
3.1.3	Upgrade ScateX cu mentinerea operatiunii din Dispecerat (pregatire VM)	EE	15 days	Dependent de WBS 3.1.2 Finish date + 15 days	Dependent de 3.1.2 Finish date date
3.1.4	Finalizare specificatii functionale upgrade	EE	3 days	Dependent de WBS 3.1.3 Finish date + 3 days	Dependent de WBS 3.1.3 Finish date
3.1.5	Validare upgrade solutie pe hardware pus la dispozitie de RED	EE+RED	3 days	Dependent de WBS 3.1.4 Finish date + 3 days	Dependent de WBS 3.1.4 Finish date
3.1.5	Milestone facturare lucrari upgrade	RED	2 days		
3.2	Mobile Switching Orders/Ordine de comutare mobile (ScateX Web)	EE+RED	22 days	In paralel cu WBS 3.1	
3.2.1	Sedinte inginerie solutie (solutie out of the box)	EE+RED	2 days	In paralel cu WBS 3.1.1	
3.2.2	Instalare si Implementare solutie ScateX Web (out of the box)	EE	15 days	Dependent de WBS 3.1.2 Finish date +15 days	Dependent de WBS 3.1.2 Finish date

WBS	Task Name	Responsabil	Duration	Start date	Finish date
3.2.3	Validare solutie Out of the box ScatexWeb	EE+RED	3 days	In paralel cu WBS 3.1.5	
3.2.4	Milestone facturare lucrari Ordine de comutare mobile / ScateX Web	RED	2 days		
4	Scolarizare/Instruire/Training	EE	2 days	Dependent de WBS 3.2.2 Finish date + 2 days	Dependent de WBS 3.2.2 Finish date
5	Receptie	RED+EE	6 days		
5.1	Punere in functie si testare on site – monitorizare sistem actualizat	EE+RED	2 days	Dependent de WBS 4 Finish date + 2 days	Dependent de WBS 4 Finish date
5.2	Receptie finala lucrari	RED+EE	1 day	Dependent de WBS 5.1 Finish date + 1 days	Dependent de WBS 5.1 Finish date
5.3	Sedinta pregatire Plan customizari si analiza bugetare implementari 2026	RED & EE	2 days	In paralel cu WBS 5.2	
5.4	Milestone facturare finala proiect	RED	2 days		
	TOTAL		52 days		

5.1.2 Managementul riscului

Risc identificat	Masuri de diminuare a riscurilor
Pericole electrocutare sau vatamare corporala.	Instruirea SSM si alocare personal cu ridicate cunostinte energetice si experienta ridicata. Cunoasterea pozitiei cablurilor electrice existente.
Responsabil IT RED Nord indisponibil pentru sedintele de inginerie	Utilizarea de conferinte online. Disponibilitate de a planifica intalniri IT in locuri diverse (Site, Sediul RED, Sediul EPG).
Comunicatie TCP/IP cu dispeceratul intrerupta	Se recomanda ca dispeceratul sa utilizeze echipamente redundante de comunicatie si furnizori cu retea de comunicatie distincta.
Imposibilitate realizare tunel IP/SEC intre echipamente.	Folosirea de echipamente CISCO si la nivelul dispeceratului sa asigura compatibilitate deplina cu echipamentele de la nivelul IT RED-NORD.
Indisponibilitate harta interoperabilitate protocol pentru IEC 60870-5-104 pentru aplicatii terte	Folosirea analizor de protocol IEC 60870-5-104 pentru definirea parametrilor de comunicatie si a hartei de interoperabilitate intre noul sistem SCADA si sistemele existente.
Imposibilitate asigurare retrageri pentru teste conform RGM	Pentru a minimiza timpul de retragere se poate testa in avans comenzile si se foloseste analizor de protocol pentru identificarea corecta a transmiterii comenzilor din dispecerat. Se simuleaza semnalele la nivel ierarhic inferior pentru a verifica sosirea corecta a acestora in dispecerat.
Dispeceri supra-alocati pe perioada testelor	Inginerii EPG pot prelua sarcina de testare sau se suplimenteaaza numarul de dispeceri din tura pe perioada testelor de implementare.
Defectare echipamente site	Echipa de implementare Eximprod va avea disponibile echipamente similare de test. Se aloca rezerve suplimentare in planificarea integrarii.

Risc identificat	Masuri de diminuare a riscurilor
Imposibilitate upgrade SW conform contract (aplicatii SW si masini de virtualizare)	Echipa de implementare Eximprod va evalua starea HW a echipamentelor actuale ale beneficiarului si va propune o solutie in cazul in care specificatiile HW actuale nu permit functionarea corespunzatoare a aplicatiilor SW ce urmeaza sa fie actualizate.
Necesitate upgrade sisteme SW deja existente la beneficiar, pentru a permite functionarea sistemului actualizat Scatex#	Exemple de upgrade-uri posibil necesare in cazul in care riscul de materializeaza: OS: De la Windows 7 – la Windows 10 (v22H2) sau 11 OS: De la Linux Redhat v7.3 – la Linux Redhat v 8.8 precum si alte upgrade-uri similare, de la caz la caz, ce vor fi descoperite dupa sedintele de inginerie

6 Plan de scolarizare propus

Mai jos sunt descrise pe scurt etapele de scolarizare a personalului RED Nord pentru upgrade platforma SCADA Efacec ScateX+. Modul de desfasurare si continutul acestora se vor detalia la etapa de inginerie conform cerintelor RED Nord. Acestea vor include cel putin dezvoltarea urmatoarelor cunostinte pentru:

Adițional la artefactele aferente livrabilelor de lucrări software privind extinderea a Sistemului Informațional SCADA/OMS (planificarea și managementul a mentenanței modulului de incidente MT și deranjamente JT + Mobile Switching Orders (Comenzi de comutare mobilă) vor fi prestate următoarele servicii transferului de cunoștințe:

- Instruire utilizatori și administratori.
- Asistență pe perioada de pilotare a sistemului.
- Asistență în testarea de acceptare a sistemului.
- Asistență în punerea sistemului în producție.
- Soluționarea deficiențelor identificate pe perioada de pilotare și la testarea de acceptare.

7 Anexe la documentația de ofertare

Anexa 1 – Datasheet **ScateX+** – Fisa de prezentare produs de la furnizor Efacec Engenharia e Sistemas.



Network Manager

SCATEX^{SCADA}

SCATEX^{DMS}

SCATEX^{EMS}

SCATEX^{DMS}

SCATEX^{ADMS}

SCATEX^{RAIL}

Overview

ScateX# is the unified, yet modular Efacec ADMS, result of more than 30 years of experience in the grid automation. Designed to combine SCADA, Distribution Management System (DMS) and Outage Management System (OMS) capabilities under a single, multi-language platform with a unified user experience, enables utilities to manage the grid for high, medium and low voltage levels with maximum security and return of investment.

Grid dispatcher operators are facing new operational challenges to maintain the same levels of safety in operation while increases the penetration of renewable-based production (mainly wind and solar base) in the different voltage levels of distribution network and the integration in the grid of new distributed resources with flexibility in the control of active and reactive power, electric vehicles, energy storage and controllable loads, coupled with emerging business models (aggregators and flexible operators) that provides the necessary flexibility to the grid.

At the same time, the installation of Advanced Metering Infrastructures (AMI) systems and the increase of network distribution automation provided new strategies of monitoring and control of the distribution network.

ScateX# was designed having modularity as a priority. This enables flexible deploys as single SCADA, single DMS, single OMS or as a fully ADMS either for high voltage, medium voltage or low voltage, protecting the client investment for future evolution of the system.

ScateX# is built upon a real-time cybersecure infrastructure and includes many innovative features that provide quick and easy access to real-time information, improving situational awareness and readily providing enhanced decision support. The set of network, power and outage management applications further leads to efficient operation and network optimization.

Featuring openness, flexibility, expandability and performance, **ScateX#** can scale to meet the needs of large networks and infrastructures, enabling customers to leverage stepwise investment strategies. Moreover **ScateX#** can be tailored to meet the specific needs of each user to deliver unmatched cost/benefit solutions.

Recognizing that straightforward deployment, integration and maintenance is a fundamental requirement, **ScateX#** presents end-to-end engineering and management of the whole infrastructure from control room, through communications infrastructure and remote plant or field equipment. Moreover **ScateX#** includes a complete solution for operator training that enables you to maintain operator team readiness.



Key Features

- Fully integrated SCADA/DMS/OMS platform
- Unified and powerful operations user interface
- Flexible realtime dashboard
- Full set of power management applications
- Full set of outage management applications
- Realtime centralized FDIR
- Realtime mobile integration
- Communication network infrastructure monitoring and management
- Electric vehicle charging infrastructure monitoring and management
- Report designer and server
- Modules to help infrastructure commissioning using test workflows engine
- Energy module to execute LV power flow using energy network configuration
- Operator training system
- System historian
- Flexible and scalable platform
- Open and modular infrastructure
- Advanced engineering system
- Seamless application and systems integration
- High availability and cyber-secure product platform



Benefits

- Immediate situation awareness and intuitive real-time operation
- Improved system reliability and network SAIDI reduction
- Improved network operational efficiency
- Optimised crew/operator maintenance productivity
- Straightforward deployment, integration and maintenance
- Deliver real-time process and operations information throughout the organization
- Tailor-made solutions to meet the exact needs of each project

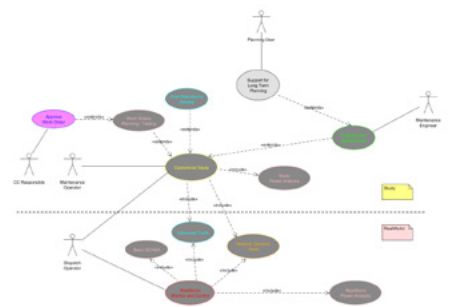


Overview of ScateX# Standard Product Assemblies

	For electrical, oil, gas and water utilities and industries, ScateX# Control Center bundles all the features required for advanced network operations and infrastructure management in a highly scalable extensible SCADA platform including advanced network-aware supervision and control applications in a unified user interface for 24/7 system operation and management.
	Prepared for smart grid deployments above one million of data points in one reliable and integrated SCADA/DMS solution, ScateX# Distribution Management System is the single real-time system access point for distribution network operations. Ready for tomorrow's distribution grid, ScateX# DMS combines core SCADA features with advanced power applications to support unified operation, automation, analysis, and reporting. Recognizing the dynamic nature of MV networks, ScateX# supports patterns for MV substations providing minimal engineering, installation and commissioning effort through semi-automated modeling features. As the real-time backbone of utility operations and management, the openness of ScateX# DMS also enables straightforward integration of external systems such as workforce, asset, advanced metering or customer information systems.
	For power generation and transmission companies ScateX# Energy Management System provides a real-time and high performance solution that drives systems efficiently, reliably and securely while providing enterprise decision makers with online process and energy information. ScateX# EMS combines SCADA operations with advanced applications including conventional and renewable generation planning, automatic generation control or contingency analysis, that constitute invaluable tools for network operators. Its open platform further enables the integration of third-party components and systems such as energy market interface or asset management systems.
	Prepared for smart grid deployments above one million of data points in one reliable and integrated SCADA/OMS solution, ScateX# /OMS system is an open, modular and distributed system for the control and management of a power system. It targets the distribution utilities as it provides tools that enhance the control over the distribution quality of service, as well as tools that support a fast and safe service restoration to customers upon the occurrence of network outages. ScateX# /OMS provides a fully integrated WEB user interface for OMS functionalities, including the interface to the enterprise systems including IVR, AVL and MDM.
	ScateX# ADMS is the full featured SCADA/DMS/OMS platform suited for distribution utilities to deliver high reliability, improved customer service and efficient operating costs while maintaining operational safety facing the growth of distributed generation and electric vehicles and the management of an active distribution network. In addition, improved situational awareness must be provided to the operator providing wider integration with the Information Technology (IT) systems of the organization.
	ScateX# RAIL bundles SCADA, operations management, power applications, condition monitoring and technical supervision, and providing a framework for seamlessly integrating railway applications and systems. ScateX# RAIL enables network operators to efficiently manage the railway electrification system, including substations and catenaries, as well as all associated infrastructure.

Modular System and Functional Components

ScateX# has been designed having flexibility in mind. A large set of functional components and services may be combined to be delivered in pre-defined and ready to be deployed packages. These pre-defined packages may be quickly configured for classical customer needs whether is increasing network automation for improved reliability, increasing network efficiency or improving personal productivity. In addition, tailored solutions may be designed to meet specific customer requirements. **ScateX#** is able to be expanded either in scale or in functionality, protecting the customer investment.



Base Modules

- Calculation Engine
- Diagrams Display Engine
- Historical data Engine
- Sequences of Commands Engine
- Temporary Network Elements
- Topology Processing
- Trending
- Tagging Engine
- SCADA Engine
- Hierarchical Model Browser
- Alarms/Events Correlation Engine
- Reports and notifications Engine
- Advanced Alarming
- Map visualization
- Dashboards

Optimising Modules

- DER Management
- Load Forecasting
- Distribution Power Analysis
- Feeder Optimisation
- Load Transfer Function
- Volt-Var Control

Operational Modules

- Automatic feeder generation
- Commissioning Environment
- Switching Orders Management
- Crew Management
- Mobile Integration
- Topological tracing
- Topological coloring
- Distribution Power Flow
- Distribution State Estimation
- Post Disturbance Review
- DTS
- Operational Studies
- Fault Analysis
- Infrastructure Management
- Device Monitoring

System Interfaces

- CIM
- Multispeak
- ICCP
- IEC 60870-5-101
- IEC 60870-5-104
- DNP 3.0
- SNMP
- OPC
- MODBUS
- WebServices
- OpenADR
- OCPP

Reliability Modules

- FDIR
- Fault Location
- Outage Analysis & Prediction
- Trouble Call Processing
- Load Shedding
- Storm Mode
- SAIDI Indexes
- Resource needs prediction
- Crew Management
- Short Circuits
- Protection coordination
- Peak demand reduction

System Integration

- GIS
- Metering Management Systems
- Customer Information Systems
- Asset Management Systems
- Workforce Management
- IVR
- MDM
- NMS
- CRM

Advanced User Interface

The standard user interface module includes a fully-integrated environment including a multi-screen window, menu and layout system featuring unified pick-and-drop, navigation, context menus, cross-application toolbars and shortcut interaction. The same user environment is presented for operational, planning, analysis, review or training purposes.

Standard user interface components include dashboards, data/event lists, real-time or historic trends, object model browsers, alarms management as well as interactive full vector graphics schematics or geographic displays with powerful layering, decluttering and object-oriented features. User interface screens can optionally integrate IP video feeds as well as locally available cartography and geolocation system for integration of field operations.

The powerful tagging, pinning and display engine allows integration of any **ScateX#** or external application directly into the operator user interface. Managing field controllability, system operating modes, alarm generation or getting feedback from condition monitoring, field crews or call centers directly on the display are examples of powerful user interface integration features available.

The display engine further supports synchronized diagram views that, together with the efficient navigation features, enable unprecedented system awareness for operators of large infrastructures.

The full integration of the control center with mobile devices enables switching work orders to be electronically sent to field crews. The crew can directly confirm the switching maneuvers improving the visibility of other crews, increasing safe working.

Multi-context Interface and Operational Work Orders

To efficiently manage planned or unplanned occurrences and field operations **ScateX#** provides an optional user interface solution that allows users to perform side-by-side on-the-fly integration of the real-world context with simulated network environments for network operation or planning.

Operators and managers can thus interactively create, record, validate and execute switching/work orders on their user interface station. Furthermore, operational document workflow management is available for maintenance or other work orders to be executed remotely or by field crews with the assistance of the mobile web-based field crew interface.



Unified User Interface

The **ScateX#** platform presents a high voltage, medium voltage, low voltage unified user interface environment for all internal and external applications, thus empowering remote operations and real-time management as well as enabling smooth integration with field and facility operations.

Multiple choices of local and remote user interface are possible, such as control room workstation, video wall, distributed operating stations or web access.

Components and Features	ADMS	OMS	DMS	EMS	RAIL	SCADA
Unified User Interface Environment (UI)						
Core User Interface Components Data lists, events and alarms, tags and pins, trends, model browsers, full vector graphics diagrams with advanced navigation and windowing, video-wall interface, online help, audible, alarms, geographic and map display, reports, dashboards	●	●	●	●	●	●
Network Model-based Components Auto-generated fully functional feeder schematics, coloring, tracing, redlining and dynamic model edits	●	●	●	●	○	○
Integrated Multi-context Interface Real world, study mode and/or engineering mode	●	●	●	●	○	○
Operational Management Components Operational or switching orders interface Management of planned and unplanned occurrences or outages	●	●	●	●	●	●
Multi-language - Up to 4 different languages	○	○	○	○	○	○
IP Video Integration	○	○	○	○	○	○
Cartography Integration and Geolocation	○	○	○	○	○	○
External Application Integration	○	○	○	○	○	○
Web Access Server						
Secure Multi-platform Web-access for UI	●	●	○	○	○	○
Mobile User Interface						
Mobile applications	●	●	○	○	○	○
● - Core feature in product assembly ○ - Optional (Standard component) ● - Optional (Component customized according to customer requirements)						

SCADA Processing

The **ScateX#** SCADA engine supports hot-standby redundancy, performing all data/event and control direct execution, SBO and sequencing processing in conjunction with the multiple front end communication processors.

The SCADA processor further supports data logging and sequence of events recording together with the advanced alarm engine. Multi-source alarm processing with grouping, filtering, segregation and workflow handling including acceptance, notification and logging is available.

Also included in the core are printer management, the user defined calculation and logic engine for automation purposes and the tagging system host.

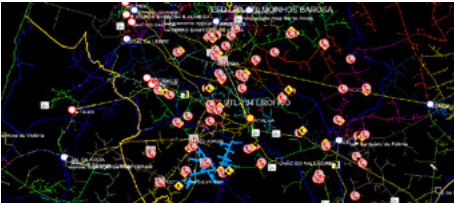
The facility of an electronic wallboard is provided by the flexible tagging system at the user interface. The electronic wallboard is therefore available in all types of diagrams including schematic, geographic or geo-schematic diagrams as well as list-based components.

Network Model-based Applications

All **ScateX#** management applications share a single object-based hierarchical model, with geo-referencing capabilities that enables flexible description of information such as resources, assets and connectivity.

The **ScateX#** user interface environment offers integrated network model-based components that can deliver dynamic coloring, tracing and automatically generated feeder schematics according to the network topology and current operating status.

Directly onto the user interface surface, operators may also update the network topological model according with field or management information through cuts, jumpers, temporary units or similar tagging actions.



Historical Information System

ScateX# HIS supports deep event and data logging storage from all sources including online RTUs, remote IED data records, user actions, alarms, calculations or system diagnostics, and can be deployed over the SCADA servers or at independent database servers.

The HIS features snapshot and playback to support post-event review analysis, power application studies or operator training sessions. Historic data can be access through data lists or trend displays, can be fed to other applications such as analysis, forecasting or statistics calculations and exported to external formats

Reports and Alerts

For supervisory accounting and performance management **ScateX#** provides a reports and alerts module that can produce real-time or historic reports based on the output of specific management applications or user-defined statistics.

Report notifications may be sent through email or SMS as well as displayed in dashboards, fully integrated within operation diagrams.

Communication Processors

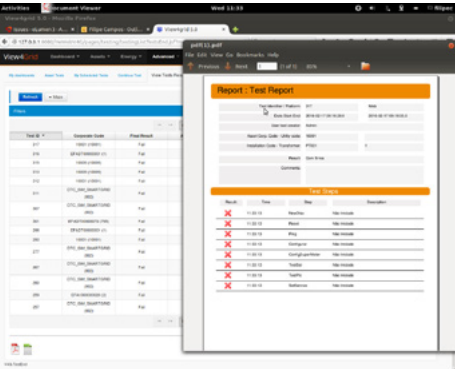
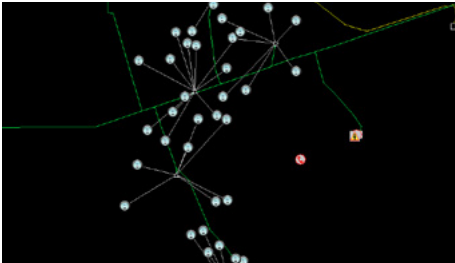
Distributed front end processors and IP communication adapters run remote communication processing and system/device service access for either operational or management purposes. For inter-control center integration **ScateX#** fully supports ICCP, either in dedicated servers or SCADA server-integrated configurations.

Each **ScateX#** high-availability front end processor node supports simultaneous operation of multiple and optionally duplicated serial or IP channels. A wide set of protocols is available, including IEC, DNP, OPC, SNMP or Modbus, to name a few. All common communication infrastructures including RF, PLC, fiber, microwave or satellite links, SONET, SDH or IP backbones, GPRS/UMTS or WiMAX are supported.

Applications for Operations Management

Components and Features	ADMS	OMS	DMS	EMS	RAIL	SCADA
SCADA Engine						
SCADA Processor Data Acquisition and Event/Control Processing, Data logging and Sequence of Events Recording, Alarm engine, User Calculations and Logics, Tagging System, Printer Management	○	○	●	●	●	●
Flexible Tagging System Temporary network elements, Safety tagging and interlock checks, Tagging lockout	●	●	●	●	●	●
Hot-standby and multi-server configurations	○	○	○	○	○	○
Network Model						
Object-oriented Dynamic Network Model and Topology Processor	●	●	●	●	○	○
Outage Monitoring (*) Including unsupplied energy and QoS index calculations according to IEEE 1366	○	○	○	○	-	○
Historical Information System (HIS)						
HIS integrated with SCADA server	○	○	○	○	○	●
Dedicated HIS server	●	●	●	●	●	○
HIS cluster	○	○	○	○	○	○
IED/RTU data file extraction and storage	○	○	○	○	○	○
Study Mode						
Side-by-side study mode for preparing operations and historical playback (sharing all core UI components) Interface identical to real world mode	●	●	●	●	○	○
PAS applications integrated in study mode	●	●	●	●	○	○
Simulation engine integrated in study mode Electrical Network, Telemetry and Telecontrol Simulation	○	○	○	○	●	●
Reports and Alerts						
Statistical calculations, reporting engine and dashboards server	○	○	○	○	○	○
SMS/email notifications	○	○	○	○	○	○

● - Core feature in product assembly
○ - Optional (Standard component)
● - Optional (Component customized according to customer requirements)
(*) Optional feature to monitor QoS when OMS function is not included.



Advanced Applications

Power Applications

Specifically designed for electrical network management from generation through transmission and distribution, Efacec power applications enable operators to optimally manage their networks and assets according to economic, technical and performance requirements.

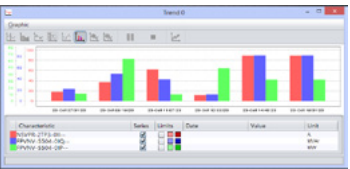
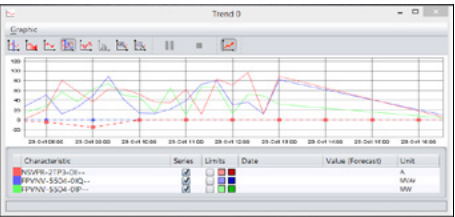
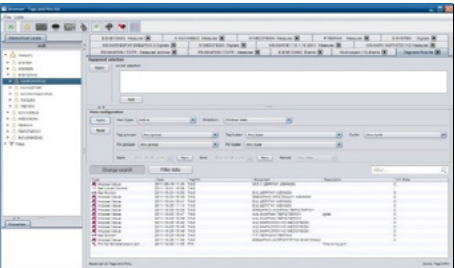
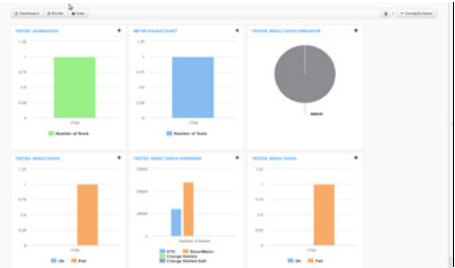
ScateX# Power Application Software (PAS) provides a set of field-proven power management applications for operational support, network optimization and advanced automation having safety as a priority. Algorithm performance allows applications to run in study modes as well as in real-time, either cyclically, on-event, upon user request or as part of control execution verification, instruction and confirmation (VIC) cycles. Algorithm results can be presented directly on the operation surface, in advisory mode through result tables and suggested operation lists or, in fully automatic mode, updating field setpoints or execute controls.

ScateX# was designed to allow fast and safe outage restauration. When an outage occurs, the centralized FDIR automatically generates and executes a switching order to isolate the faulty area maximizing the recovered network. If necessary, the operator may then request to the FDIR additional switching orders that may be electronically dispatched to the crews mobile devices for manual execution. After maneuvers completion the crew may confirm its execution directly in the system by a secure channel.

Low Voltage Power Analysis

In general, the same power analysis tools that are used at higher voltages are applied to low voltage networks. Load profile data is combined with measured values to produce more accurate results.

Power application functions may be deployed in multi-server scalable architectures. All PAS applications provide configuration, diagnostic and execution information that can be set, logged or displayed.



Advanced Management Applications

Components and Features	ADMS	OMS	DMS	EMS	RAIL	SCADA
Power Application Software (PAS)						
Operational Applications						
Power Flow	●	○	●	●	○	
State Estimator	●	○	●	●	○	
Reserve Monitoring				●		
Emissions Monitoring				○		
Others, please contact	○	○	○	○	○	○
Automation Applications						
Fault Detection, Location, Isolation and Reconfiguration (FDIR)	○	○	○			
Automatic Generation Control (AGC)				○		
Load Shedding	●	○	○	○		
Others, please contact	○	○	○	○	○	○
Analysis and Optimization Applications						
Load Profile Modeling	○	○	○	○		
Short Circuit Analysis	●	○	●	●		
Distribution Optimal Power Flow (DOPF)	●		○			
Optimal Power Flow (OPF)				●		
Voltage/Var Control (VVC)	●	○	○			
Contingency Analysis (CTA)	○	○	○	●		
Unit Commitment (UC)				○		
Economical Dispatch (ED)				○		
Interchange Transaction Scheduling (ITS)	○			○		
Voltage Stability Analysis	○			○		
Watershed Management				●		
Others, please contact	○	○	○	○	○	○
Forecast Applications						
Short-term Load Forecast	●	○	○	○		
Wind Speed/Direction Forecast	○	○		○		
Renewable Generation Forecast	○	○		○		
Others, please contact	○	○	○	○	○	○
Technical Supervision Software						
Advanced condition and performance monitoring of process and assets						
Electrical Network Components	○	○	○	○		
Wind Power Generation	○			○		
Hydropower Generation	○			○		
Photovoltaic Generation	○			○		
Communications and Telecontrol Infrastructure	○		○	○	●	
Railway Infrastructure					●	
Others, please contact	○	○	○	○	○	○

● - Core feature in product assembly
○ - Optional feature
● - Optional (Component customized according to customer requirements)
(*) Depending on available PAS functions in the system.

Outage Management System

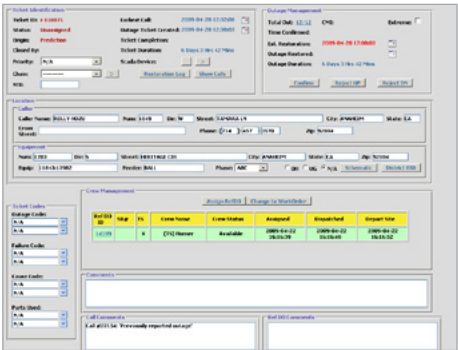
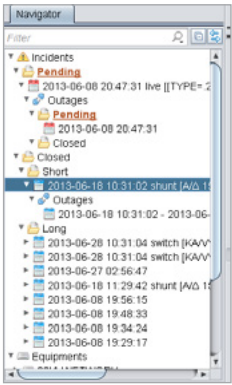
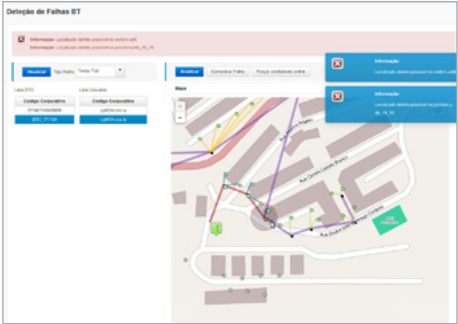
The **ScateX#** OMS system is an open, modular and distributed system for the control and management of a power system. It targets the distribution utilities as it provides tools that enhance the control over the distribution quality of service, as well as tools that support a fast and safe service restoration to customers upon the occurrence of network outages.

The workstation provides a fully integrated user interface for the operator. It includes bi-directional navigation and highlighting mechanisms between tabular applications and any kind of diagram.

ScateX# OMS provides a fully integrated WEB user interface for OMS functionalities, including the interface to the enterprise systems including IVR, AVL and MDM, customer call handling and management and incident calculation to crew field positioning, outage monitoring capability (with Quality of Service reporting), etc.

The **ScateX#** OMS system integrates all the outage management functions and applications through a single data model. A single data model allows information from consumers, crews (repair and Survey), and SCADA to be processed in order to locate problem areas quickly.

ScateX# OMS stores and track customer call information, integrates this information with network connectivity updates, and processes this information through the Trouble Call Analysis engine to provide a comprehensive tool for outage management. From managing simple customer outages and tracking routine service work, to handling severe storm situations, **ScateX#**/OMS provides the support needed to restore consumer service, all in real-time.



Manageability

A Single System for Network Management

Network management systems handle large amounts of information are increasingly dynamic systems therefore requiring advanced engineering methods and tools, not only for easy setup and deployment, but also for continuous system management and maintenance throughout the system lifecycle. Moreover the value of advanced applications relies on the availability of an up-to-date network model.

As a single system solution, **ScateX#** enables administrators to maintain a single model for all applications including the SCADA, PAS,OMS, LV and ADMS subsystems. Furthermore users interface the system through a unified UI, reducing system complexity to manageable levels.

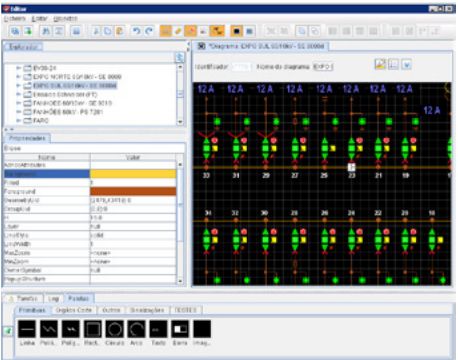
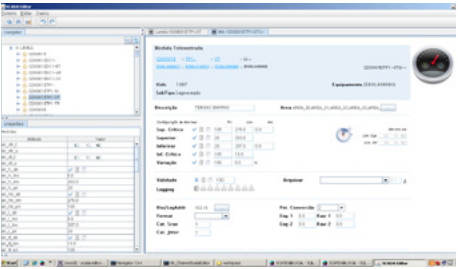
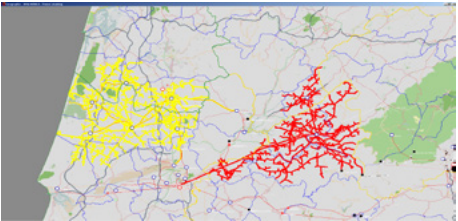
Low voltage networks can be several times larger than the higher voltage networks. The maintenance of the network model by the traditional approaches is impossible. It is therefore fundamental to be able to automatically import the network model from another source (ex: a GIS). The **ScateX#** supports incremental network model updates from external systems through CIM.

Integrated Engineering Environment

ScateX# supports current engineering requirements with an online integrated interactive CAD environment that includes template-based and object-oriented model editing tools, together with powerful copy/paste, import/export and model validation. The engineering environment supports database and network model design, user programming and diagram editing together with standard symbols with flexible dynamic behavior and templates for industry-specific applications, enabling engineers to customize and adjust the system instead of configuring it end-to-end. Full model version based edition is supported for diagrams, network equipments, network connectivity, SCADA model, communications model for all voltage levels of the network.

To complement the engineering toolset, **ScateX#** offers optional configuration repository server with full configuration history access and bulk/incremental updates as well as optional network simulation server for testing and dynamic validation.

Available for Efavec RTU and field equipment or for selected third-party providers, **ScateX#** can integrate RTU/IED configuration and management through the engineering system.



Outage Management Applications

Components and Features	DMS	EMS	RAIL	CC	RAIL	CC
Outage Management						
User Interface Components						
Full tagging, context, UI surface integration with SCADA operational user interface	○	●				
Switching Order Integration	○	●				
Work order workflow integration						
HIS Integration	○	●				
Archiving and reporting						
Network Model Integration	○	●				
Topology processing						
Service Operator Interface	○	●				
Secure multi-platform web-access for UI						
Field Crew Interface	○	●				
Mobile web application						
Automatic Incident Predictor	○	●				
Trouble Call Analysis (TCA) system						
QoS Analysis	○	●				
IEEE 1366 indicators or others						
External Application Integration	○	●				
CIS (Customer Information System)						
External Application Integration						
CIS (Customer Information System)						
IVR (Integrated Voice Response)	○	●				
WfMS (Workforce Management System)						
AMI (Automated Metering Infrastructure)						
AVL (Automatic Vehicle Location)						
● - Core feature in product assembly ○ - Optional (Standard component)						

Infrastructure

Components and Features	
System Infrastructure	
Distributed RT-Bus	●
Integrated RBAC, Cyber security and Responsibility Areas	●
Distributed RT Clock Synchronization	●
System Watchdog, Self-monitoring and Diagnostics	●
Disaster Recovery	○
Power Applications System	○
Outage management System	○
Low Voltage management System	○
Front End Processing	
Multi-protocol/channel Processor	●
IEC 60870-5-101/104	○
DNP 3.0	○
MODBUS	○
Others, please contact	○
Configurations	
Front-end processor integrated with SCADA server	○
Independent Front-end processor in single or hot-standby configuration	○
Multi-front-end processors in single or hot-standby configuration	○
Communication Adapters	
IP Communication Adapters	○
ICCP	○
SNMP	○
OPC	○
Others, please contact	○
Configurations	
IP Communication adapters integrated with SCADA server	○
IP Communication adapters over dedicated servers	○
Systems Integration	
SQL interface, CIM-compliant and SOA/REST Application Adapter	
Geographical Information Systems (GIS)	●
Workforce/Field-crew Management (WfMS)	
Asset Management Systems (AMS)	
Customer Information Systems (CIS)	
Metering Management Systems (AMI/MDM)	
Video- surveillance Systems	
Railway/Train Management Systems	
Wide-area Monitoring Systems	
Market Management Systems	
Call Center and Interactive Voice Response Systems	
Enterprise Resource Planning Systems	
Other Technical Systems	
Engineering System	
Integrated Engineering Environment	●
Integrated Configuration Tool, CAD Environment for Diagram/Symbol Editing, Online incremental/bulk changes, Import/Export Tools, Objects and Templates, Validation tools, etc.	
Integrated RTU/IED Configuration Management	●
Application-specific engineering packages	●
Pre-engineered catalogs, symbols, reports, dashboards and templates	
Version-managed Repository Server	○
Operator Training System	
Training Session Configuration and Management	○
Session Results, Playback and Resume	○
Operations Management Training	○
Advanced Management Applications Training*	○

- - Core feature in product assembly
- - Optional (Standard component)
- - Optional (Component customized according to customer requirements)
- * - Depends on available PAC functions in the system



Extensibility

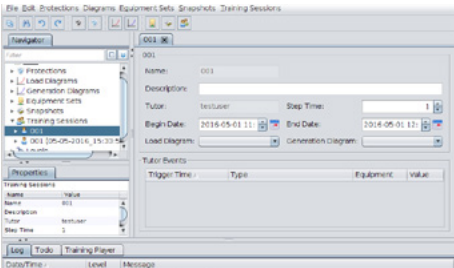
By offering standard file format import/export facilities, SQL interface, Multispeak® and CIM-compatible SOA/REST application adapters, **ScateX#** minimizes the required effort when external applications need to be integrated.

Adapters and data exchange allow users to benefit from seamless integration with external or existing systems such as geographical information, workforce/field-crew management, call center, asset management, customer information, advanced metering, video- surveillance, public information or other technical systems.

Operator Training Simulator

Designed to provide realistic training sessions for **ScateX#** power network operators the Operator Training Simulator (OTS) is a standalone system that includes the electrical network simulation engine for all voltage levels with optional protection and automation simulation engine, including telemetry and telecontrol. The OTS system may also be setup to include any set of power applications, including automation applications and the ADMS subsystem.

The training session management model allows training sessions to be created from historical or current network configurations and snapshots and executed with manual or template-based incident/fault simulation. Training sessions can be recorded for analysis with pause/resume and playback functions.



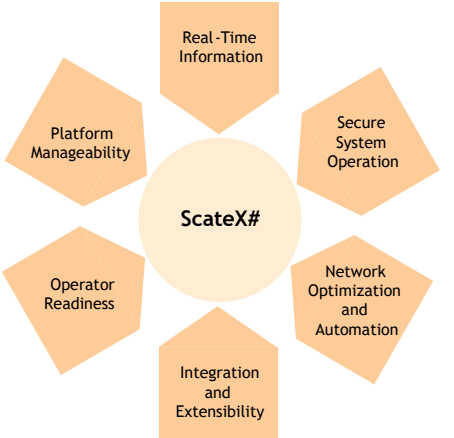
Product Availability

ScateX# is available in fully customizable form according to the specific requirements of each system, but is also readily available in product assemblies that target the needs of specific utility or industry application.

Applications	ADMS	OMS	DMS	EMS	RAIL	SCADA
Remote SCADA and Telecontrol Systems	●		●	●	●	●
Condition Monitoring and Infrastructure Technical Supervision	●	●	●	●	●	●
Plant Local SCADA						●
Transmission Grid Management	●			●		
Distribution Network Management	●		●			
Low Voltage Network Management	●					
Outage Management	●	●				
Renewable Generation Management	●					
Railway Electrification Management					●	

Support

The **ScateX#** flexible and open platform ensures that your system is equipped with future-proof technology and that stepwise investment strategies are not hindered. Efacec further supports users with a full range of services from training and product support, through software customization, to project management, engineering and maintenance that ensure you have the best fitting solution for your requirements considering the full system life-cycle.





mod. CS3641706B1
Due to the continuous development, the characteristics may change without notice. Not valid as a contractual item.



Main Office

Efacec Energia, Máquinas e Equipamentos Eléctricos, S.A.
Automation Business Unit

Rua Eng. Frederico Ulrich - Ap. 3078
4471-907 Moreira Maia
Portugal

Phone: +351 229 402 000
Fax: +351 229 485 428

ase.eng@efacec.com
www.efacec.com
www.efacec.com/automation

