

THERMOENERGY GROUP S.A.
Compartiment inițiator:
COMPARTIMENT INVESTIȚII

CS 515 / 04.02. 2026

APROBAT,
DIRECTOR GENERAL,
FLORIN PAVĂL

AVIZAT
DIRECTOR TEHNIC,
VIRGIL ALDEA

CAIET DE SARCINI

DENUMIREA OBIECTIVULUI DE INVESTITII: „Modernizare protectii numerice LEA 110 kV Bacau Sud Circuit 1 si 2 in statia 110 kV CET” - executie

AMPLASAMENTUL : str. Chimiei, nr. 6

BENEFICIARUL INVESTIȚIEI : Thermoenergy Group SA Bacau

SURSA DE FINANTARE : Finantarea este asigurata din surse proprii Thermoenergy Group SA Bacau.

Prezentul caiet de sarcini face parte integrantă din documentația de atribuire a contractului de achiziție publică si conține principalele cerințe de care trebuie sa tina seama potențialii ofertanți in vederea elaborarii unei propunerii tehnice corespunzătoare cu necesitățile autorității contractante.

1. Obiectul achizitiei

Denumirea obiectivului de investiții „**Modernizare protectii numerice LEA 110 kV Bacau Sud Circuit 1 si 2 in statia 110 kV CET” - executie**

CPV: 45310000-3 – lucrări de instalații electrice

1.1.Scopul achizitiei

Scopul realizarii acestei lucrari il reprezintă asigurarea siguranței si a continuității in funcționare a instalațiilor si echipamentelor aferente THERMOENERGY GROUP SA Bacau, pentru furnizarea agentului termic necesar încălzirii si producerii apei calde menajere populației municipiului Bacau si pentru livrarea in SEN a energiei electrice produse de Grupul de Cogenerare Turbomach TG3 si Grupurile de Cogenerare Ciclu Combinat. Pentru aceasta si pentru a fi compatibilitate cu protețiile instalate de Transelectrica SA se impune modernizarea protețiilor din statia electrica de 110 kV administrata de Thermoenergy Group SA, intr-o solutie stabilita in **Proiectul Tehnic** nr. SB-247-2018 elaborat de SMART SA- Sucursala SIBIU, atasat.

1.2. Delimitarea instalatiilor

Cele doua LEA 110 kV Bacau Sud circuit nr.1 si circuit nr. 2, sunt montate pe șiruri de stâlpi diferiți.

Pentru echipamentele aferente acestor linii, LEA 110 kV , circuitul 1 si 2, prin convențiile de exploatare, s-au stabilit trei gestionari si următoarele limite de gestiune:

- **Thermoenergy Group SA Bacau (CET Bacau):** este gestionar al releelor de protecție aferente LEA 110kV Bacău Sud 1 si LEA 110kV Bacău Sud 2(in statia 110kV CET Bacau)

- **CNTEE Transelectrica SA:** este gestionar a releelor de protecție numerice aferente LEA 110kV CET 1 si LEA 110kV CET 2 (in statia 110 kV Bacau Sud).

- **SC Delgaz Grid SA**: este gestionar al LEA 110kV. stalpii aferenti LEA 110kV si fibra optica intre Statia 110kV Bacau Sud si statia 110kV CET Bacau avand urmatoarele lungimi:

LEA 110kV Bacau Sud circ.1-CET Bacau=1,7Km

LEA 110kV Bacau Sud circ.2-CET Bacau=1,6Km

1.3. Caracteristici principale ale amplasamentului

a) Amplasamentul

Stația electrică de transformare 110 kV CET Bacău Sud este amplasată în municipiului Bacău, str. Chimici nr. 6, aflându-se în proprietatea UAT Bacău și în administrarea operatorului Thermoenergy Group SA Bacău, în baza Contractului de delegare a gestiunii nr.1196576/2024

b) Caracteristici de protecție antiseismică

În conformitate cu prevederile Reglementării tehnice „Cod de proiectare seismică – Partea I - Prevederi de proiectare pentru clădiri”, indicativ P100-1/2013, amplasamentul „Stației electrice de transformare 110 kV Bacău Sud se încadrează în zona seismică cu:

- valoarea de proiectare a accelerației terenului $a_g = 0.35 g$;

- perioada de control (colț) $T_c = 0.7 \text{ sec.}$

- clasa de importanță I.

c) Condiții climatice

În conformitate cu CR1-1-4/2012 „Cod de proiectare. Evaluarea acțiunii vântului”, valoarea caracteristică a presiunii de referință a vântului la 10 m, mediată pe 10 minute, cu 50 ani interval de recurență, este $q=0,6 \text{ kPa}$ (2% probabilitate anuală de depășire), clasa de importanță/expunere este I- $\gamma_{1w} = 1,15$.

În conformitate cu CR-1-1-3/2012 „Cod de proiectare. Evaluarea acțiunii zăpezii asupra construcțiilor”, valoarea caracteristică a încărcării de zăpadă pe sol pentru un interval mediu de recurență de 50 ani $S_{0,k} = 2,5 \text{ kN/m}^2$, clasa de importanță-expunere este I- $\gamma_{1w} = 1,15$.

d) Caracteristici meteorologice specifice zonei (conform normativului PE 101, CEI 60068, CEI 60694, CEI 60870-2-2):

- **în exterior**

- temperatura maximă + 40 °C

- temperatura minimă - 30 °C

- viteza vântului - fără chiciură 33 m / s

- cu chiciură 19 m / s

- grosimea stratului de chiciură 22 mm

- umiditatea relativă 100 %

- **în interior**

- temperatura maximă + 40°C

- temperatura minimă + 5°C

- umiditatea relativă 80 %

e) Altitudinea < 1000 m

f) Gradul de poluare al zonei în conformitate cu NTE 001/03/00 IV - foarte puternic (determină linia de fugă specifică a echipamentelor de 3,1 cm/kV)

g) Limite câmp electromagnetic (conform HGR 1136/2006 și Ordin MSP 1193/2006)

- intensitate câmp electric $\leq 5 \text{ kV/m}$

- inducție câmp magnetic $\leq 0,1 \text{ mT}$

h) Agresivitatea mediului.

Având în vedere amplasamentul acestei stații și ținând cont de concluziile lucrării „Stabilirea zonelor de agresivitate chimică datorită agenților naturali și poluanți” se consideră ca agresivitatea mediului este “2m”.

2. Descrierea lucrarilor de executie

Se regasesc in **Proiectul Tehnic** nr. SB-247-2018 elaborat de SMART SA- Sucursala SIBIU, atasat prezentului caiet de sarcini .

2.1. Situatia existenta

Statia 110 kV CET Bacau reprezintă statia prin care se evacueaza in SEN energie electrica produsa de grupurile de cogenerare din cadrul CET Bacau. Legatura cu SEN se realizeaza prin LEA 110 kV Bacau Sud circuite 1 si 2.

Totodata, alimentarea cu energie electrica din SEN a instalațiilor aferente Thermoenergy Group SA Bacau se realizeaza prin cele doua LEA 110 kV respectiv LEA 110 kV Bacău Sud 1- CET 1 si LEA 110 kV Bacău Sud 2- CET 2.

Statia 110 kV este o statie interioara realizata intr-un sistem dublu de bare sectionate astfel:

Semistatia A:

- 2 celule LEA 110 kV (Bacau Sud 1 si CIC 1)
- 1 celula TSG1
- 2 celule de masura (GMB1A, GMB1B)
- 2 celula de cupla (CTA si CLT).

Semistatia B:

- 2 celule LEA 110 kV (Bacau Sud 2 si CIC 2)
- 1 celula TSG2
- 1 celula 1AT
- 1 celula TSG
- 2 celule de masura (GMB1B, GMB2B)
- 2 celula de cupla (CTB si CLT).

Instalatiile de comanda, control si protectie aferenta LEA 110 kV Bacau Sud 1 si 2 sunt realizate cu echipamente electromecanice detaliate in "**Proiectul Tehnic** nr. SB-247-2018 elaborat de SMART SA- Sucursala SIBIU", atasat la prezentul CS.

- **CNTEE Traselectrica SA**: releele de protectie numerice aferente LEA 110kV CET 1 si LEA 110kV CET 2 (in statia 110 kV Bacau Sud):

Specificatii tehnice:

Terminalele numerice comanda control (TNCC) aferente LEA 110kV CET1 si CET2 sunt de fabricatie SIEMENS model 6MD85.

Terminalele de protectie (TNP) aferente LEA 110kV CET1 si CET2 sunt de fabricatie SIEMENS model 7SL86.

- **SC Delgaz Grid SA**: este adusa fibra optica in statia 110kV CET BACAU respectiv in semisectia A si semisectia B, aferent celor doua linii LEA 110kV Bacau Sud 1 si 2.

2.2 Lucrari necesare

2.2.1 Montare dulapurilor de protectie (DP BS1, DP BS2)

Lucrarilor de montare dulapuri protectie consta in:

- montarea DP BS1, BS2 in camera de protectii semistatia A/ semistatia B pe pozitile prezentate in **Plansa nr.4**;

- demontarea/ montarea echipamentelor auxiliare (sir cleme, MCB, relee intermediare etc) in cutiile 20K (BS1) si 12K (BS2);
- integrare in ICCP existent;
- configurare relee protectie;
- activare functie oscilopertugograf pe releele noi;
- integrarea protectiilor noi in instalatia PDB+DRRI 110 kV;
- realizarea alimentarii din PSPC a DP BS1 si BS2 in cc;
- realizarea alimentarii din PSPA a DP BS1 si BS2 in c.a.;
- realizarea circuitelor secundare noi;
- etichetarea cablurilor la capetele terminale;
- tilarea circuitelor secundare conform proiectului;
- verificarea circuitelor secundare noi realizate;
- parametrizarea si configurarea TNP;
- probe functionale locale de interactiune cu aparatajul primar;
- probe functionale cap – cap intre statia 110 kV CET si statia 110 kV Bacau Sud;
- verificarea semnalizarilor locale (pe panoul frontal al TNP);
- verificarea semnalizarilor si in camera de comanda (casete de semnalizare in 3PC/6PC);
- masurarea sarcinii secundare a transformatoarelor de curent;
- masurarea sarcinii secundare a transformatoarelor de tensiune;
- verificarea integritatii circuitelor de curent;
- masuratori in sarcina.

Nota 1: Executantul va face verificarile necesare si va colabora cu Delgaz Grid S.A., (gestionar fibra optica), pentru asigurarea functionarii protectiilor PDL LEA la ambele capete.

Nota 2. Executantul va achizitiona relee numerice de ultima generatie (2025), si se va asigura ca acestea sunt compatibile cu releele existente aferente liniilor LEA110kV CET1 respectiv LEA 110kV CET 2 din Statia Bacau Sud. Executantul va achizitiona, monta si echipa doua dulapuri noi (DP BS1/BS2), montate in semistatia A respectiv semistatia B. Fiecare dulap de protectie (DP BS1/ BS2) va fi echipat cu cate doua terminale numerice de protectie conform proiectului.

Nota 3. Releele numerice noi implementate vor avea patru grupe de protectii:

- 1.Set1- Functionare linie fara protectie diferentiala
- 2.Set2- Functionare linie cu protectie diferentiala.
- 3.Set3-Functionare linie pentru probare bare 110kV
- 4.Set4-Functionare linie pentru probare Trafo 110/6 kV

Nota 4. Demontarea se va face doar pentru urmatoarele componente:

- sirurile de cleme aferente masurii de tensiune si curent;
- USOL-uri de tensiune (masura, protectii, sincronizare, alimentare circuit forta MOP)
- sir de cleme aferente circuitelor de comanda.

Nota 5: Releele de protectii (RDI10, Q3, RDL, PEC1F, etc) din cele doua semisectii vor ramane pe pozitie, nu necesita demontare.

Nota 6. Montarea circuitelor de masura, curenti ,protectii si comanda se va face conform proiectului tehnic de executie. Aceste lucrari se vor face in dulapurile existente XK12 si XK20 aferente liniilor LEA110kV Bc.Sud1 respectiv LEA110kV Bc.Sud2.

De asemeni circuitele mai sus mentionate vor fi integrate cu dulapurile noi montate BS1 respectiv BS2 implicit cu panoul sinoptic aferent liniilor LEA110kV Bc.Sud1 respectiv LEA110kV Bc.Sud2.

Nota 7. Nu este necesara implementarea in SCADA in Statia Bacau Sud1/2, deoarece relele existente sunt implementate in SCADA. Se va face doar testarea protectiei diferentiale cu injectare de curent si diagrama in sarcina in statia Bacau Sud pentru cele doua linii.

Nota 8. In statia CET Bacau nu se implementeaza sistem SCADA , se configureaza relele numerice, se seteaza grupele de protectie si se verifica protectiile. Reglajele aferente relelor noi achizitionate pentru LEA 110kV Bacau Sud 1 respectiv LEA 110kV Bacau Sud 2 (din Statia 110Kv CET-Bacau) se vor face conform dispozitiilor DET similar cu cele din Statia 110 kV-Bacau Sud. Comenzile si semnalizarile se integreaza si in panoul sinoptic conform proiectului.

Nota 9. Se vor inlocui toate cablurile de comenzi, semnalizare protectii conform proiect. Cablurile electrice, firele conductoare etc se vor eticheta corespunzator, cu etichete rezistente, la ambele capete. Cablurile demontate se vor preda beneficiarului.

2.2.2 Realizarea suportului de comunicatie pe fibra optica pentru PDL

Executantul va realiza legaturile fibrei optice la terminalele relelor numerice la ambele capete LEA 110kV Bacau Sud 1 si 2.

In lucrare s-au prevazut patchcorduri de FO intre cutiile ODF (amplasate in camera de protectii Semistatia A/camera de protectii semistatia B) si dulapurile de protectii DP BS 1 si DP BS2, conform Plansa nr.6.

3. Date specifice ale investitiei

Se regasesc in **Proiectul Tehnic** nr. SB-247-2018, elaborat de SMART SA- Sucursala SIBIU, atasat prezentului caiet de sarcini.

4. Executia lucrarilor

- Executantul va asigura în totalitate supravegherea, forța de muncă, materialele, echipamentele și utilajele necesare execuției lucrărilor;
- Executantul va realiza lucrarile conform solutiei tehnice stabilite in Proiectul Tehnic nr. SB-247-2018, elaborat de SMART SA- Sucursala SIBIU;
- În conformitate cu legislația în vigoare privind calitatea în construcții, executantul va convoca factorii implicați la fazele determinante. Toate materialele și echipamentele vor fi însoțite de documente de proveniență, calitate, garanție și conformitate, acordate tehnice, după caz și vor respecta cerințele din proiect. Acestea vor îndeplini standardele românești sau europene în ceea ce privește cerințele tehnice, de mediu, securitate la incendiu, securitate și sănătate în muncă, etc;
- Executia lucrarilor va fi demarata dupa emiterea ordinului de incepere lucrari;
- Executarea lucrarilor presupune activitati cu nivel de complexitate medie.
- Executantul va prezenta o lista cu personalul ce va fi alocat acestei lucrari, precum si autorizatiile ANRE gr.IV B ale acestuia.

5. Durata contractului : 180 de zile calendaristice de la data emiterii ordinului de incepere

6. Recepția lucrarilor

Fazele lucrarilor de executie si probele de functionare se certifica succesiv, prin procese verbale de receptie calitativa si de lucrari ascunse, incheiate intre executant si entitatea contractanta.

La finalizarea lucrarilor, executantul va inainta beneficiarului programul de probe functionale pentru verificarea curentilor si tensiunilor, atat in gol cat si in sarcina.

La finalizarea lucrarilor, contractantul va notifica beneficiarul sa programeze si sa organizeze, in termen legal, inceperea receptiei la terminarea lucrarilor si punerea in functiune.

Receptia lucrarilor se face conform prevederilor HG nr.51/1996.

Executantul va realiza toate activitatile si va asigura tot personalul necesar in vederea receptionarii si punerii in functiune a instalatiei in acord cu reglementarile A.N.R.E. si a celorlalte prevederi legale incidente.

Executantul va pune la dispozitie documente din care sa rezulte ca producatorii materialelor au implementat sistemul de management al calitatii;

Executantul va pune la dispozitie declaratii de conformitate, agremente tehnice, certificate de garantie certificate de origine sau marca CE, certificate de inspectie, verificari sau buletine de incercari pentru echipamentele si materialele puse in opera, unde este cazul.

La finalizarea lucrarilor, executantul va pune la dispozitia beneficiarului un laptop cu licenta si sistemului de operare, programul pentru accesarea releelor, inclusiv cablurile de conectica la releele numerice in vederea analizei evenimentelor inainte de avarii si post avarii, a caror valoare va fi inclusa in pretul ofertei.

De asemeni, dupa finalizarea lucrarilor, executantul va pune la dispozitia beneficiarului pachetul de date (setari relee, configurare, parametrizare, etc.) necesare pentru o dezvoltare ulterioara a unei platforme SCADA.

La finalizarea lucrarilor executantul va stabili un program de instruire al personalului de exploatare/mentenanta in vederea monitorizarii, accesarii oscilopertubografele releelor numerice. De asemenea, executantul va pune la dispozitia beneficiarului documentatia tehnica si manualele de operare a releelor, in limba romana.

Executantul va intocmi si preda cartea constructiei operatorului Thermoenergy Group SA Bacau.

7.Cerinte privind intocmirea ofertei si criteriile de evaluare

7.1 Modul de prezentare a Propunerii tehnice

Propunerea tehnica elaborata de ofertant va respecta in totalitate cerintele prevazute in fișa de date a achizitiei și in caietul de sarcini și va include cel puțin urmatoarele secțiuni:

1. Metodologia de lucru propusa pentru realizarea contractului, in care: sa se reflecte succesiunea și interrelatiunea activitatilor, punctele-cheie de control ale proiectului, modul de abordare a activitatii de identificare a riscurilor ce pot apărea pe parcursul derularii contractului și măsuri de diminuare a riscurilor în raport cu prevederile caietului de sarcini, modul de abordare a activitatilor corespunzatoare indeplinirii cerintelor privind sanatatea și securitatea în muncă, inclusiv modul în care ofertantul se va asigura că pe parcursul executării contractului obligatiile legale referitoare la conditiile de muncă și protejia muncii sunt respectate, modul de abordare și gestionare a relatiei cu subcontractorii, în raport cu activitățile subcontractate (dacă este cazul); Ofertantul va atasa o lista cu procedurile de executie aferente lucrarilor prezentului caiet de sarcini, urmand ca dupa desemnarea ofertantului castigator, acesta sa prezinte procedurile detaliate beneficiarului;

2. Fisele tehnice ale echipamentelor.

3. Lista cu utilajele, echipamentele, dispozitivele necesare implementarii lucrarilor pe care contractorul le va utiliza pentru realizarea activitatilor propuse pentru indeplinirea obiectului contractului. Aceste dotari trebuie să fie corespunzatoare scopului contractului și să îndeplinească toate cerintele solicitate de legislatia în vigoare. Se va prezenta doar echipamentul necesar și propus pentru desfășurarea contractului și nu tot echipamentul deținut de către ofertant.

Pentru utilajele si echipamentele pe care nu le detine, ofertantul va prezenta contracte de inchiriere sau alte documente din care sa reiasa forma de detinere pe perioada executarii contractului.

4. Ofertantul va prezenta o lista cu personalul disponibil și propus pentru executarea contractului de lucrari, din care sa rezulte si structura echipei propuse pentru managementul contractului (se

vor atasa in copie autorizatii, diplome, alte documente doveditoare a capacitatii tehnice a personalului propus (sef santier, electricieni. etc.).

5. Programul de control al calitatii si verificari aferent categoriilor de lucrari ce se vor derula in cadrul achizitiei prezente;

6. Graficul de executie (activitati principale si secundare cu detalierea valorica a acestora), din care sa rezulte ca ofertantul a încadrat activitățile în timp de așa manieră încât să se asigure finalizarea lucrarilor în termenul specificat în caietul de sarcini .

7. Termenul de garanție acordat pentru lucrările executate .

8. Propuneri privind clauzele contractuale și/sau declarație privind acceptarea clauzelor contractuale .

9. Ofertantul (ofertant unic, asociati, subcontractanti) va prezenta o declaratie pe proprie raspundere din care sa reiasa ca se vor respecta conditiile de mediu, sociale si cu privire la relatiile de munca pe toata durata de indeplinire a contractului de lucrari .

10. Ofertantul va demonstra experienta similara pentru lucrari de executie instalatii electrice, prin prezentarea a maxim 3 contracte în valoare insumata de 750.000 lei fara TVA .

11. Ofertantul va prezenta dovada certificării sistemului de management al calității conform SR EN ISO 9001: 2015. pentru domeniul care face obiectul achiziției (copie dupa certificat), sistem care sa fie certificat de către un organism acreditat din țară sau străinătate.

7.2 Modul de prezentare a Propunerii financiare

Propunerea financiară va fi prezentată conform formularului de ofertă .

Oferta va cuprinde toate elementele necesare cuantificării valorice a lucrărilor și va conține formularele prevăzute de HG 907/2016:

- centralizatorul cheltuielilor pe obiectiv (Formular F1);
- centralizatorul cheltuielilor pe categorii de lucrări, pe obiecte (Formular F2);
- extrase de resurse materiale, manopera, utilaje (Formulare C6, C7, C8);
- lista cu cantitățile de lucrări pe categorii de lucrări (Formulare F3);
- lista cu echipamentele tehnologice si functionale care necesita montaj- Formularele F4.

Se ataseaza partea economica fara valori, aferenta proiectului tehnic nr. SB-247-2018.

Propunerea financiară va conține, pe lângă formularul de ofertă și centralizatorul cu lucrările executate de asociați, subcontractanți (daca este cazul).

Ofertanții trebuie să stabilească prețuri separate pentru fiecare articol din Listele de Cantități.

În Listele de cantități, tarifele și prețurile trebuie introduse în coloanele corespunzătoare. Toate tarifele si preturile unitare vor fi ofertate în lei cu max. doua zecimale. Atunci când pentru un articol din Listele de Cantități nu este indicat un preț, se va considera ca acest preț este inclus în celelalte prețuri unitare din Contract.

Atunci când un articol căruia îi corespunde același cod, denumire și descriere de preț se regăsește în mai multe Liste de Cantități, prețul unitar ofertat pentru acesta va fi același în toate Listele de Cantități. În caz contrar, ofertantul va trebui să prezinte justificări în cadrul ofertei sau la solicitarea Comisiei de evaluare.

Propunerea financiară trebuie să se încadreze în pretul estimat pentru îndeplinirea contractului de achiziție publică.

În cazul unei propuneri financiare aparent neobișnuit de scăzută în raport cu lucrările care constituie obiectul contractului de achiziție publică care urmează a fi atribuit, entitatea contractantă are obligația de a solicita ofertantului care a depus o astfel de ofertă clarificări cu privire la prețul sau costul propus.

7.3 Criterii de evaluare

Se va aplica criteriul de atribuire „Cel mai bun raport calitate/preț”, luând în calcul *prețul ofertei – componenta financiară și componenta tehnică*.

Pentru evaluarea ofertelor s-au stabilit următorii factori de evaluare:

Factor de evaluare	Procentaj/punctaj
Componenta financiară - Prețul ofertei (F1)	max. 60
Componenta tehnică - experiența similară (F2):	max. 40
-Pentru realizarea în ultimii trei ani a 3 contracte de lucrări pentru investiții similare a caror valoare însumată este cel puțin 750.000 lei fără TVA	20
-Pentru realizarea în ultimii trei ani a unui contract de lucrări pentru investiții similare a carei valoare este cel puțin 750.000 lei fără TVA	40
TOTAL	max. 100

a) Componenta financiară: Prețul ofertei (F1):

Evaluarea componentei financiare se va realiza astfel:

Punctajul $P_{(n)}$ = max. 60 puncte, se acorda astfel:

- Pentru cel mai scazut dintre preturi (notat $Preț_{(min)}$) se acorda 60 puncte.
- Pentru celelalte preturi oferite (notate $Preț_{(n)}$)

Punctajul $P_{(n)}$ se calculează proportional, astfel: $P_{(n)} = [Preț_{(min)} / Preț_{(n)}] \times 60$

Notă:

„ $Preț_{(min)}$ ” - reprezintă cel mai mic preț oferit în cadrul procedurii de atribuire și pentru care se aplică criteriul de atribuire.

„ $Preț_{(n)}$ ” - reprezintă prețul pentru care se calculeaza punctajul după metoda menționată anterior.

b) Componenta tehnică: experiența similară (F2):

Punctajul componentei tehnice total pentru criteriul de evaluare F2 va fi egal cu numărul de puncte obținute. Punctajul componentei tehnice total maxim ce poate fi acordat factorului F2 este de 40 de puncte.

Punctajul total al ofertei evaluate se va calcula ca sumă a celor 2 criterii de evaluare F1 și F2.

8. Alte cerințe

- Decontarea se va face conform situațiilor de lucrări executate în teren, în limita prețului oferit.
- Ofertantul este invitat să viziteze amplasamentul pentru a obține datele necesare pentru elaborarea ofertei, împreună cu o persoană desemnată din partea Entității Contractante. Planificarea vizitei se va face la tel: +4 0234585050/168; e-mail: secretariat@thermoenergy.com.
- Potențialii ofertanți care intenționează să viziteze amplasamentul, trebuie să înștiințeze autoritatea contractantă cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte de data stabilită pentru vizita amplasamentului.

Anexe:

1. Proiectul tehnic nr. SB-247-2018 “Modernizare protectii numerice LEA 110kV circuit nr.1 si 2 Bacau Sud in statia 110kV CET ” si documentatie economica fara valori.

Compartiment Investitii,
Lidia Virlan



Intocmit,
Alina Leonte



M.S.M.C.
Adriana Danu



Sef Atelier PRAM
Valeriu Bandoiu



Şef Sectie Electrica
Vasilica Alexandru

