

**SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.**  
**SOCIETATE ADMINISTRATA IN SISTEM DUALIST**

Str. Alexandru Ioan Cuza nr.6, Targu Jiu, Jud. Gorj, cod 216140  
fax: 0253.227.290, nr.ord.registrul comerțului J 18/311/2012; cod fiscal RO30287310  
cont virament RO 58 RZBR 0009 06001466 2248, Raiffeisen Bank – Targu Jiu  
web: www.ceoltenia.ro, email: office@ceoltenia.ro

Nr. 3620 din 22.07.2019

Anexa nr. 1  
La HAGA nr. 19.10.2019

Anexa nr. 1.5  
La HCS nr. 28.10.08.2019

Anexa nr. 1.5  
La HD nr. 27.10.07.2019

| <b>NOTĂ DE FUNDAMENTARE</b>   |   |
|---|---|
| privind avizarea/aprobarea/informarea demarării procedurii de atribuire pentru achiziția, având ca obiect „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Rovinari”, respectiv „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Turceni” |   |
| <b>I</b>  | <p><b>Subiectul supus avizării/aprobării/informării:</b></p> <p>Subiectul supus spre analiză și decizie se referă la avizarea/aprobarea/informarea demarării procedurii de atribuire pentru achiziția, având ca obiect „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Rovinari”, respectiv „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Turceni”, în conformitate cu RNO nr.508/02.07.2019, în valoare estimată de 50.142.074,16 lei.</p> <p>Achiziția se referă la proiectare, furnizare, montare și punere în funcțiune pentru instalații de reducere a emisiilor de NOx, de tip sistem noncatalitic de reducere a emisiilor (SNCR), cu sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării, deplin funcționale, independente și integrate cu instalațiile termocentralei.</p>   |
| <b>II</b>   | <p><b>Temei legal :</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Hotărârea nr. 1024/2011 privind unele măsuri de reorganizare a producătorilor de energie electrică de sub autoritatea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, prin înființarea Societății Comerciale Complexul Energetic Oltenia - S.A.;</li> <li>- Legea nr.31/1990 privind societățile comerciale, art. 153<sup>2</sup> alin.6;</li> <li>- Ordonanța de urgență nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice;</li> <li>- Art. 23 lit. h, coroborat cu prevederile anexei nr. 2 din Actul constitutiv al S.C.E.O.;</li> <li>- Legea 99/2016 privind achizițiile sectoriale;</li> <li>- Hotărârea Guvernului nr. 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice a Legii nr. 99/2016.</li> </ul>  |
| <b>III</b>  | <p><b>Necesitate/Oportunitate :</b></p> <p>Prin RNO nr.508/02.07.2019, Direcția Energie, solicită achiziția având ca obiect „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Rovinari”, respectiv „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Turceni”, în valoare estimată de 50.142.074,16 lei, din care:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 23.955.194,16 lei pentru SE Rovinari,</li> <li>- 26.186.880,00 lei pentru SE Turceni.</li> </ul> <p><b>Justificare achiziție conform solicitant – Direcția Energie:</b></p> <p>Una din condițiile principale pentru funcționarea grupurilor energetice având drept combustibil de bază lignitul, o reprezintă încadrarea acestora în condițiile impuse de Directiva 2010/75/UE cu privire la limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți din instalațiile mari de ardere. În conformitate cu Legea 278/2013 privind emisiile industriale (transpunerea Directivei 2010/75/UE) instalațiile mari de ardere cu o putere termică &gt; 300 MWt, trebuie să respecte și valorile limită, media zilnică de emisie pentru NOx sub valoarea de 200 mg/Nmc.</p> |

*[Signature]*

Instalațiile de ardere a cărbunelui aferente grupurilor energetice nr. 3 și 4 ale Sucursalei Electrocentrale Rovinari, respectiv grupurile energetice nr. 3 și 4 ale Sucursalei Electrocentrale Turceni, fac parte din categoria instalațiilor de ardere (IMA), cu debite mai mari de 645 t/h, destinate grupurilor energetice cu puteri mai mari sau egale cu 200 MW. Cele două grupuri energetice au programe de conformare la noile cerințe de mediu privind limitarea emisiilor de NOx, începând cu data de 31.03.2020, astfel încât scopul principal al implementării instalațiilor de reducere a emisiilor și al unui sistem de monitorizare și control al gazelor în cazan, îl constituie reducerea concentrației de NOx din gazele de ardere la valori medii zilnice mai mici de 200 mg/Nmc.

Achiziția este prevăzută în PAI 2019 după cum urmează:

- SE Rovinari la Obiectiv: Conformarea grupurilor energetice la cerințele impuse de „Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei Europene din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului.”
- SE Turceni la Obiectiv: Reducerea emisiilor de NOx și pulberi de praf la grupurile energetice nr. 4 și 5. din cadrul Sucursalei Electrocentrale Turceni și Reducerea emisiilor de oxizi de azot la cazanul de 1035t/h nr. 3 din cadrul Sucursalei Electrocentrale Turceni.

**Specificații tehnice caiet de sarcini – Direcția Energie:**

Achiziția se va face pe 2 loturi, după cum urmează:

Lotul nr. 1: grupurile energetice nr. 3 și 4 - Sucursala Electrocentrale Rovinari.

Instalația proiectată și furnizată va cuprinde :

**a. Pentru grupul energetic nr. 3:**

a.1. - instalație completă SNCR care să includă:

- ✓ stație cu instalație de dizolvare și preparare uree lichida pentru ambele grupuri (3 și 4),
- ✓ rezervor de stocare (100m<sup>3</sup>),
- ✓ sistem de transport, distribuție și injecție soluție uree în cazan;
- ✓ instalația de dizolvare și preparare uree va fi pusă la dispoziție de către beneficiar.

a.2. - sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării;

a.3. - sistem injecție aer deasupra focar pe două nivele (OFA1 + OFA2), care să includă, pe fiecare ramură, clapete acționate electric (2 x 2 buc. = 4 buc.) - izolat termic;

a.4. - sisteme de racordare cu cazanul pentru toate cele trei instalații menționate (modificare pereți membrana vaporizator, sistem etanșare, susțineri, izolații etc.).

a.5. – 6 clapete de reglaj și izolare pe circuitul de aer secundar mori de cărbune, cu acționare electrică fiecare;

a.6. - sisteme de măsură debit inteligente (exclusiv tub Venturi) aer secundar pentru fiecare moară de cărbune (6 buc.);

a.7. – instalație de conectare a celor două instalații de dizolvare și preparare uree lichida (cea care se va monta la grupul nr. 3 și cea existentă la grupul nr. 6), care să permită transferul de soluție între cele două rezervoare (conduțe, pompe, armături, izolații, echipamente electrice și AMC etc).

**b. Pentru grupul energetic nr. 4:**

b.1.- instalație completă SNCR care să includă:

- ✓ rezervor de stocare (100m<sup>3</sup>) alimentat din instalația de preparare a grupului nr. 3,
- ✓ sistem de transport, distribuție și injecție soluție uree în cazan;

b.2. - sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării;

b.3. - sisteme de racordare cu cazanul pentru instalația SNCR și sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării (modificare pereți membrana vaporizator, sistem etanșare, susțineri, izolații etc.);

b.4. – 6 clapete de reglaj și izolare pe circuitul de aer secundar mori de cărbune și 4 clapete pe canalele OFA1 și OFA2, cu acționare electrică fiecare;

b.5. - sisteme de măsură debit inteligente (exclusiv tub Venturi) aer secundar pentru fiecare moară de cărbune (6 buc.);



b.6. – stație aer de lucru și comanda (2 compresoare x 1200 mc/h), care să includă și vas de stocare.

**Lotul nr. 2: grupurile energetice nr. 3 și 4 - Sucursala Electrocentrale Turceni**

Instalația proiectată și furnizată va cuprinde :

**c) Pentru grupul energetic nr. 3:**

c.1. - instalație completă SNCR care să includă:

- ✓ rezervor de stocare (100m<sup>3</sup>),
- ✓ sistem de transport, distribuție și injecție soluție uree în cazan, conectată la instalația de dizolvare și preparare de la grupul energetic nr. 4;

c.2. - sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării;

c.3. - sisteme de racordare cu cazanul pentru cele două instalații menționate (modificare pereți membrana vaporizator, sistem etanșare, susțineri, izolații etc.);

c.4. – 6 clapete de reglaj și izolare pe circuitul de aer secundar mori de cărbune cu acționare electrică fiecare;

c.5. - sisteme de măsură debit inteligente (exclusiv tub Venturi) aer secundar pentru fiecare moară de cărbune (6 buc.);

**d. Pentru grupul energetic nr. 4:**

d.1. - instalație completă SNCR care să includă:

- ✓ o instalație de dizolvare și preparare uree lichida pentru ambele grupuri (3 și 4),
- ✓ rezervor de stocare (100m<sup>3</sup>),
- ✓ sistem de transport, distribuție și injecție soluție uree în cazan;

d.2. - sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării;

d.3. - sistem injecție aer deasupra focar pe un singur nivel (OFA2), care să includă, pe fiecare ramură, clapete acționate electric (2 buc.) – izolat termic - inclusiv parte electrică, AMC, legături în DCS;

d.4. - sisteme de racordare cu cazanul pentru toate cele trei instalații menționate (modificare pereți membrană vaporizator, sistem etanșare, susțineri, izolații etc.);

d.5. – lucrări de reparații pe clapetele de reglare și izolare pe circuitele de aer secundar de la fiecare moară de cărbune, acționate electric, cu înlocuirea lagărelor (6 buc clapete);

d.6. - sisteme de măsură debit inteligente (exclusiv tub Venturi) aer secundar pentru fiecare moară de cărbune (6 sisteme);

d.7. – instalație de conectare a celor două instalații de dizolvare și preparare uree lichida (cea care se va monta pentru grupul nr. 4 și cea existentă la grupurile nr. 5 și nr. 7), care să permită transferul de soluție între cele două stații de preparare (conducte, pompe, armături, izolații, echipamente electrice și AMC etc).

Proiectarea, furnizarea, montarea și punerea în funcțiune a instalațiilor de reducere a emisiilor de NO<sub>x</sub> se va face în baza unui „Contract la cheie”. Prin „contract la cheie” se va înțelege faptul că, ofertantul este obligat să realizeze:

a) Proiectarea, furnizarea și montarea tuturor echipamentelor și instalațiilor cuprinse la subcapitolul II.2. din caietul de sarcini, pentru grupurile energetice nr. 3 și nr. 4 de la Sucursala Electrocentrale Rovinari și grupurile energetice nr. 3 și nr. 4 de la Sucursala Electrocentrale Turceni, care să realizeze obiectivul propus, respectiv reducerea emisiilor de NO<sub>x</sub> din gazele de ardere la valori medii zilnice mai mici de 200 mg/Nm<sup>3</sup>, în condițiile asigurării de către beneficiar a unei medii zilnice a emisiei de NO<sub>x</sub> mai mică de 450 mg/Nm<sup>3</sup>, fără SNCR în funcțiune. În situația în care media zilnică a emisiei de NO<sub>x</sub> depășește valoarea de 450 mg/Nm<sup>3</sup>, ofertantul se obligă să asigure o rată de denoxare de minim 55%; în situația în care media zilnică a emisiei de NO<sub>x</sub>, cu instalația SNCR oprită, este mai mică de 350 mg/Nm<sup>3</sup>, echipamentul livrat trebuie să demonstreze că poate realiza o medie zilnică sub 175 mg/Nmc, în perspectiva conformării la limitele maxime de emisie prevăzute în Decizia 1442/UE/2017;

b) Furnizarea instalațiilor și a echipamentelor precum și execuția lucrării (implementarea) la cele mai înalte standarde de calitate și eficiență, cu respectarea legislației în domeniu, reglementărilor și normativelor aplicabile. De asemenea, ofertantul este responsabil ca prin realizarea proiectării, să asigure accesul ușor și suficient spațiu pentru ca personalul de operare

și mentenanță al beneficiarului să poată efectua o cât mai bună și optimă exploatare și mentenanță a tuturor echipamentelor ce compun instalația;

c) Modificările echipamentului actual al instalației termocentralei (grupuri energetice, alte instalații și echipamente), care se va interfera cu noile echipamente, constând în proiectare, achiziția și execuția modificărilor pentru toate acestea, inclusiv instalațiile electrice, automatizări, mecanice, hidrotehnice, construcții civile etc;

d) Alegerea unei soluții care să țină cont de situația concretă (actuala) din instalație, astfel încât acesta să integreze toate modificările deja implementate pentru reducerea (NO<sub>x</sub>), descrise în caietul de sarcini;

e) Testele preoperaționale și operaționale ale instalațiilor, teste de performanță, punerea în funcțiune, reglajul parametrilor și demonstrarea parametrilor funcționali și de performanță garantați.

Soluția va fi propusă de către ofertant în condițiile specificate în caietul de sarcini, astfel încât acesta să atingă performanțele solicitate descrise în subcap.III.2.1.

Echipamentele ce vor fi incluse în soluția propusă trebuie să îndeplinească următoarele cerințe :

- ✓ să fie compatibile cu celelalte elemente ale sistemelor existente la grupurile energetice nr. 3 și nr. 4 de la Sucursala Electrocentrale Rovinari, respectiv grupurile energetice nr. 3 și nr. 4 de la Sucursala Electrocentrale Turceni;
- ✓ performanțele cerute să fie atinse;
- ✓ echipamentele să fie corect dimensionate;
- ✓ prescripțiile de fiabilitate, de disponibilitate și de siguranță să fie satisfăcute.

Alegerea materialelor și dimensionarea tuturor componentelor va fi făcută de către ofertant, ținând cont modul de funcționare al instalației SNCR. Acesta va justifica alegerea făcută ținându-se cont de durata de viață preconizată cerută prin acest caiet de sarcini, precum și premisele privind funcționarea. Instalația și echipamentele proiectate trebuie să se conformeze prescripțiilor internaționale și naționale în vigoare. Ofertantul va face propuneri referitoare la supravegherea duratei de viață reziduale a componentelor care sunt supuse oboselii, uzurii, eroziunii și/sau coroziunii. Se va menționa frecvența acestor operații, o estimare a orelor de lucru pentru întreținere și costul componentelor.

Obiectivul general este obținerea, în urma implementării contractului, a unei instalații de reducere a emisiilor de NO<sub>x</sub>, ce permite funcționarea stabilă a cazanului, utilizând doar cărbunele din exploatarea propriei, cu încadrarea emisiilor de NO<sub>x</sub> în limitele maxime reglementate în legislația română și europeană, respectiv sub 200 mg/ Nm<sup>3</sup> medie zilnică până la data de 31 iulie 2021 și sub 175 mg/ Nm<sup>3</sup> medie zilnică după această dată, valoare ce va putea fi atinsă după implementarea celorlalte măsuri primare prevăzute în studiul de fezabilitate.

**Principalii indicatori de performanță ce trebuie realizați de instalațiile solicitate sunt:**

| Nr. crt. | Indicator de performanță   | Valoare indicator  |
|----------|--|--|
| 1        | Rata de denoxare a gazelor de ardere R <sub>NO<sub>x</sub></sub>   | Minim 55 %   |
| 2        | Pierderile de NH <sub>3</sub> în gazele de ardere  | < 5 mg/Nm <sup>3</sup>                                   |
| 3        | Disponibilitatea în timp a echipamentelor livrate, în primii 2 ani de la punerea în funcțiune  | Minim 95 %   |
| 4        | Cantitatea de carbune nears (masa combustibilă nearsă) din zgura, n <sub>zg</sub> <35%, pentru carbune conform Tabel nr. 2 subcap. III.1.3. din caietul de sarcini     | Valoare % asumată de ofertant prin ofertă                |
| 5        | Cantitatea de carbune nears (masa combustibilă nearsă) din cenușă, n <sub>cen</sub> < 3,5%, pentru carbune conform Tabel nr. 2 subcap. III.1.3. din caietul de sarcini | Valoare % asumată de ofertant prin ofertă                |
| 6        | Consumul de reactiv uree solidă [kg/oră]; (estimat a se consuma pentru reducerea emisiilor de NO <sub>x</sub> sub valoarea medie zilnică < 200 mg/Nm <sup>3</sup> )    | Valoare [kg/oră] asumată de ofertant prin ofertă         |
| 7        | Consumul orar de apă (sute litri/oră) necesar pentru preparare soluție reactiv și injecție în cazan, pentru cantitatea de uree specificată la punctul 7                | Valoare (sute litri/oră) asumată de ofertant prin ofertă |



|   |   |   |
|---|---|---|
| 8 | Consumul maxim de energie electrica (kWh/ora) al echipamentelor noi din componenta instalatiei. | Valoare (kWh/oră) asumată de ofertant prin ofertă |
|---|---|---|

Pentru fiecare instalație completă de reducere a emisiilor de NOx, **termenele de implementare** sunt următoarele:

| Nr. crt. | Specificație   | Termen  |
|----------|--|---|
| 0        | 1  | 2   |
| 1        | <b>Documentație tehnică, defalcată astfel:</b>   |   |
| 1.1      | Documentație tehnică pentru autorizarea executării lucrărilor de construire (DT-AC)  | 30 zile de la data comunicată de beneficiari după înregistrarea contractului de ambele părți fără obiecțiuni și înregistrarea acestuia la beneficiari   |
| 1.2      | Proiectul tehnic de execuție (P.Te.)   | 45 zile de la data comunicată de beneficiari, după înregistrarea contractului de ambele părți fără obiecțiuni și înregistrarea acestuia la beneficiari  |
| 1.3      | Documentație As - build  | 10 zile de la data finalizării lucrărilor, dată comunicată de ofertant beneficiarilor   |
| 1.4      | Referatul de prezentare cu privire la modul în care a fost executată lucrarea, la recepția la terminarea lucrărilor  | 5 zile de la data finalizării lucrărilor, dată comunicată de ofertant beneficiarilor  |
| 1.5      | Referatul de prezentare cu privire la modul cum a funcționat instalația de reducere a emisiilor de NOx pe perioada probelor efectuate pentru punerea în funcțiune  | 5 zile de la data finalizării probelor, dată comunicată de beneficiari  |
| 2        | Furnizare materiale, echipamente etc.  | 100 de zile de la data comunicată de beneficiari, dată ulterioară avizării proiectului tehnic de execuție   |
| 3        | Execuția lucrărilor de construcții și a lucrărilor de montare dotări tehnologice industriale pentru realizarea instalației complete de reducere a emisiilor de NOx (inclusiv realizarea automatizării instalației, realizarea interfeței cu DCS –ul grupului energetic etc.) | 120 de zile de la data comunicată de beneficiari, dată ulterioară avizării proiectului tehnic de execuție. Ordinul de începere al lucrărilor de construcții se va emite în maxim 3 zile de la data anterioară comunicată de beneficiari |

Termenul de 120 zile (poziția 3 din tabel) include și durata de oprire a cazanului și punerea lui la dispoziția ofertantului. Durata de oprire a cazanului, necesară pentru implementarea instalației complete pentru reducerea emisiilor de NOx, este de maxim 10 zile. Pe parcursul derulării lucrărilor de construcții/montaj, executantul va întocmi lunar rapoarte de progres, pe care le va prezenta beneficiarilor pentru avizare.

Durata contractului este de 12 luni de la înregistrare.

Valoare estimată a achiziției a fost determinată de către Direcția Energie prin Nota de estimare valoare nr.229/02.07.2019, în cuantum de 50.142.074,16 lei, din care:

- 23.955.194,16 lei pentru SE Rovinari,
- 26.186.880,00 lei pentru SE Turceni.

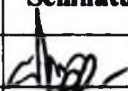
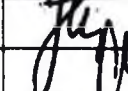
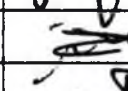

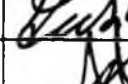



**Istoric achiziție:**

Achiziția inițială a fost avizată de către Directoratul societății prin HD nr.23/21.03.2019, la pct.14 și aprobată de către Consiliu de Supraveghere prin HCS nr.10/29.03.20189, pct.II.8 la valoarea estimată de 45.207.820,68 lei.

La licitația deschisă organizată în data de 23.05.2019, a fost depusă în SICAP, o singură ofertă de către Energutil Contact S.A. în cuantum de 50.772.307,00 lei, care a depășit valoarea estimată a achiziției după cum urmează:

|         | <ul style="list-style-type: none"> <li>- pentru lotul I, oferta financiară de 24.585.427,00 lei a depășit valoarea estimată de 21.379.149,40 lei cu 15,00%, respectiv cu suma de 3.206.277,60 lei.</li> <li>- pentru lotul II, oferta financiară de 26.186.880,00 lei a depășit valoarea estimată de 23.828.671,28 lei, cu 9,90%, respectiv cu suma de 2.358.208,72 lei.</li> </ul> <p>Suplimentarea achiziției nu a fost aprobată, drept pentru care a devenit necesară reluarea procedurii de atribuire.</p> <p><b>Caracteristici achiziție:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Procedura de achiziție pentru care se solicită aprobarea este licitație deschisă;</li> <li>2. Valoarea estimată a achiziție: 50.142.074,16 lei;</li> <li>3. Act comercial care se va încheia: contract sectorial de achiziție;</li> <li>4. Durata execuție contract: 12 luni;</li> <li>5. Criteriu de atribuire: cel mai bun raport calitate preț cu următorii factori de evaluare: <ul style="list-style-type: none"> <li>o Prețul ofertei 70 puncte,</li> <li>o Cea mai avantajoasă propunere tehnică 30 puncte.</li> </ul> </li> <li>6. Surse de finanțare: surse proprii;</li> <li>7. Stadiul actual: în curs de aprobare achiziție, pregătire documentație.</li> </ol>  |                |                        |             |         |   |                                       |                |                  |   |                          |                |                  |   |                  |               |                  |
|---------|---|----------------|------------------------|-------------|---------|---|---------------------------------------|----------------|------------------|---|--------------------------|----------------|------------------|---|------------------|---------------|------------------|
| IV      | <p><b>Prezentarea generală a subiectului :</b></p> <p>În conformitate cu anexa nr.2 a Actului Constitutiv al Societății Comerciale Complexul Energetic Oltenia SA, pentru contractele de achiziție produse, servicii și lucrări, indiferent de durată și cu valoare mai mare decât 3.000.000 euro există următoarele limite de competență:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Directoratul: - Avizează și semnează;</li> <li>- Consiliul de Supraveghere: - Aprobă;</li> <li>- Adunarea Generală a Acționarilor: - Se informează.</li> </ul> <p>Subiectul se referă la avizarea/aprobarea/informarea demarării procedurii de atribuire pentru achiziția, având ca obiect „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Rovinari”, respectiv „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Turceni”, în conformitate cu RNO nr.508/02.07.2019, în valoare estimată de 50.142.074,16 lei.</p> <p>Achiziția se referă la proiectare, furnizare, montare și punere în funcțiune pentru instalații de reducere a emisiilor de NOx, de tip sistem noncatalitic de reducere a emisiilor (SNCR), cu sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării, deplin funcționale, independente și integrate cu instalațiile termocentralei.</p> |                |                        |             |         |   |                                       |                |                  |   |                          |                |                  |   |                  |               |                  |
| V       | <p><b>Riscuri asociate /Propuneri de ameliorare</b></p> <p>Riscuri asociate:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Neîncheierea contractelor de achiziții având ca obiect „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Rovinari”, respectiv „Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Turceni” și implicit neexecutarea lucrărilor necesare;</li> <li>- Funcționarea instalațiilor de producere a energiei electrice cu valori ale emisiilor de NOx mai mari decât cele prevăzute;</li> <li>- Nerespectarea Legii 278/2013 privind emisiile industriale.</li> </ul>   |                |                        |             |         |   |                                       |                |                  |   |                          |                |                  |   |                  |               |                  |
| VI      | <p><b>Anexele prezentei Note :</b></p> <table border="1" data-bbox="261 1789 1477 1968"> <thead> <tr> <th>Nr. crt</th> <th>Tip document/ continut</th> <th>Nr. /z/v/an</th> <th>Emitent</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Referat de Necesitate si Oportunitate</td> <td>508/02.07.2019</td> <td>Direcția Energie</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Notă de estimare valoare</td> <td>229/02.07.2019</td> <td>Direcția Energie</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Caiet de sarcini</td> <td>67/15.02.2019</td> <td>Direcția Energie</td> </tr> </tbody> </table>   | Nr. crt        | Tip document/ continut | Nr. /z/v/an | Emitent | 1 | Referat de Necesitate si Oportunitate | 508/02.07.2019 | Direcția Energie | 2 | Notă de estimare valoare | 229/02.07.2019 | Direcția Energie | 3 | Caiet de sarcini | 67/15.02.2019 | Direcția Energie |
| Nr. crt | Tip document/ continut  | Nr. /z/v/an    | Emitent                |             |         |   |                                       |                |                  |   |                          |                |                  |   |                  |               |                  |
| 1       | Referat de Necesitate si Oportunitate   | 508/02.07.2019 | Direcția Energie       |             |         |   |                                       |                |                  |   |                          |                |                  |   |                  |               |                  |
| 2       | Notă de estimare valoare  | 229/02.07.2019 | Direcția Energie       |             |         |   |                                       |                |                  |   |                          |                |                  |   |                  |               |                  |
| 3       | Caiet de sarcini  | 67/15.02.2019  | Direcția Energie       |             |         |   |                                       |                |                  |   |                          |                |                  |   |                  |               |                  |

|            |  |
|------------|--|
| <b>VII</b> | <p><b>Concluzii: - Recomandarea Emitentului Propunerii si Evaluarea dep. Impactate:</b></p> <p>Față de cele prezentate, în temeiul art. 23 lit. h, coroborat cu prevederile anexei 2 din Actul constitutiv al Societății, pentru procedura de atribuire de tip <u>Licitatie deschisă</u> solicitată de către Direcția Energie, în valoarea estimată de 50.142.074,16 lei, ce urmează a fi organizată de Societatea Complexul Energetic Oltenia SA, având ca obiect „<u>Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Rovinari</u>”, respectiv „<u>Instalație de reducere a emisiei de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr. 3 și 4, S.E. Turceni</u>”, supunem analizei și avizării, aprobării, informării următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>Directoratului:</u> - să <u>avizeze</u> demararea procedurii de achiziție și încheierea contractelor rezultate în urma finalizării procedurii,</li> <li>- <u>Consiliului de Supraveghere:</u> - să <u>aprobe</u> demararea procedurii de achiziție și încheierea contractelor rezultate în urma finalizării procedurii,</li> <li>- <u>Adunării Generale a Acționarilor:</u> - să <u>fie informată</u> cu privire la demararea procedurii de achiziție și încheierea contractelor rezultate în urma finalizării procedurii.</li> </ul> |
|------------|--|

| Funcția                                 | Prenume Nume             | Semnătura   | Data<br>Semnătura |
|---|--------------------------|---|-------------------|
| Președinte Directorat                   | Sorinel Gheorghe BOZA    |    |                   |
| Director Adjunct Investiții             | Ion PETRONIU             |    | 02.07.2019        |
| Director Direcție Energie               | Cătălin STĂNCULESCU      |   | 02.07.2019        |
| Director Direcția Servicii Suport       | Dumitru IACOB            |  | 02.07.2019        |
| Director Direcția Fin. Contab.          | Adriana Luminita POPESCU |  | 02.07.2019        |
| Diracția Legislație și Guv. Corporativă | Daniela ȘERBAN           |  | 02.07.2019        |
| Director Adj. Comercial                 | Grigorie DĂDĂLĂU         |  | 02.07.2019        |
| Șef Serv. Sinteze Elaborare Programe    | Iulian BOGHIU            |  | 02.07.19          |