



ADMINISTRAȚIA NAȚIONALĂ A  
REZERVELOR DE STAT ȘI PROBLEME SPECIALE  
UNITATEA TERITORIALĂ 430

*Nesecret*

Numar inreg.: 3540/UT 430 din 22.10.2025

APROBAT,  
DIRECTOR EXECUTIV  
Ec. Traian USCOIU



**CAIET DE SARCINI**  
**STUDIU DE FEZABILITATE PENTRU**  
**“DEPOZIT STOCARE PRODUSE PETROLIERE LA UT 430”**

**1. DATE GENERALE**

**1.1. Denumirea obiectivului**

Studiu de fezabilitate pentru “Depozit stocare produse petroliere la UT 430”

**1.2. Autoritatea contractanta**

Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale - Unitatea Teritorială 430, CIF 4384559, Tel. 0268/245554; Fax 0268/245554; E-mail [ut430@anrpsps.gov.ro](mailto:ut430@anrpsps.gov.ro).

**1.3. Localizarea amplasamentului**

**ROMÂNIA**

**Județul: Brasov;**

**Localitatea: Sinca Veche;**

**Adresa: Str. Extravilan, Nr. 1**

**1.4. Prezentare generala**

Prin Ordonanța de urgență nr. 37/2024 Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale (ANRSPS) a fost desemnată Entitate Centrală de Stocare în România.

Constituirea unei entități centrale de stocare a produselor petroliere a fost reglementată prin Legea 85/2018 privind constituirea și menținerea unor rezerve minime de țiței și/sau produse petroliere.

Obiectivul de investiții propus va consta în construirea unui Depozit de stocare produse petroliere de tip motorină cu o capacitate estimată minimă netă de 190.000 m<sup>3</sup> și maximă netă de 230.000 m<sup>3</sup>, în incinta UT430, unitate teritorială aflată în subordinea ANRSPS. Terenul pe care urmează a fi construit depozitul este amplasat în incinta UT430, este liber de sarcini și este inclus în domeniul public al statului.

Finanțarea proiectului este previzionată a fi realizată prin intermediul diferitelor mecanisme financiare oferite de Uniunea Europeană și/sau de la Bugetul de stat.

### 1.5. Aspecte generale minimale privind prestarea serviciilor

Prestarea serviciilor poate fi realizată de un operator economic care să aibă ca domeniu de activitate servicii de proiectare și consultanță în construirea de rezervoare de produse petroliere, rampe de încărcare/descărcare și conducte, denumit în continuare **Prestator**.

În cadrul caietului de sarcini, pentru ușurința exprimării, vor fi folosiți și termenii de *Ofertant și Prestator*, care vor avea același înțeles.

**Activitățile solicitate în prezentul caiet de sarcini vor fi contractate de un singur operator economic.**

Pentru elaborarea studiului de fezabilitate Prestatorul va respecta prevederile din Hotărârea de Guvern nr. 907/29 noiembrie 2016, cu modificările și completările ulterioare, privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice.

Pe parcursul realizării studiului de fezabilitate, Prestatorul va acționa prompt pentru a preveni sau pune capăt oricărei situații ce poate compromite realizarea și finalizarea obiectivului cu respectarea prevederilor legale și a prescripțiilor tehnice aplicabile, în termenul contractat.

### 1.6 Documente ce vor fi puse la dispoziție de către Autoritatea contractantă ofertantului câștigător:

- Nota conceptuală aferentă investiției „Depozit stocare produse petroliere la UT 430”;
- Tema de proiectare aferentă investiției „Depozit stocare produse petroliere la UT 430”
- Studiu de fezabilitate aferent investiției „Depozit stocare produse petroliere la UT 430”
- Certificatul de urbanism pentru informare (doar cu titlu informativ, pentru operatorii economici participanți la elaborarea studiului, pentru a identifica impunerile locale);
- Extrasul de carte funciară aferent terenului/terenurilor pe care se va realiza investiția.

## **2.OBIECTUL SERVICIULUI**

Obiectul prezentului caiet de sarcini este achiziția publică de servicii de elaborare documentații tehnico-economice, faza Studiu de fezabilitate (SF), pentru realizarea obiectivului de investiții „Depozit stocare produse petroliere la UT 430”.

Documentația furnizată de Prestator trebuie să permită ulterior Beneficiarului să demareze următoarele faze de proiectare (DTAC, PT/DDE), având la bază premise clare aferente unor paliere precum: tehnic (funcționalități, accesibilitate, dotări, etc), economic, juridic și administrativ, astfel încât edificarea noului depozit de stocare produse petroliere de tip motorină și jet A1 să fie realizabilă din punct de vedere al parametrilor timp, cost, calitate și siguranță și în conformitate cu legislația, standardele și reglementările tehnice în vigoare.

Scopul studiului de fezabilitate este de a stabili și analiza soluțiile optime pentru realizarea unui Depozit stocare produse petroliere, cu o capacitate totală neta de minim 190 000 m<sup>3</sup> cu posibilitatea de extindere la 230 000 m<sup>3</sup> la ANRSPS-UT 430 Sinca Veche . În cadrul obiectivului de investiții vor fi analizate și realizate în principal următoarele:

Depozitul Nou, va fi format din 2 rezervoare Jet A1 de 5.000 m<sup>3</sup> și 23 rezervoare Motorina cu capacitati de stocare cuprinse între 5.000 și 20.000 m<sup>3</sup>. Capacitatea totala de depozitare trebuie sa fie cuprinsa între 190.000 m<sup>3</sup> și 230.000 m<sup>3</sup> (incluzand cele trei rezervoare de avarie).

Golirea rezervoarelor in caz de necesitate se va realiza in trei rezervoare fiecare cu o capacitate de 10.000 m<sup>3</sup> prin intermediul a 2 (doua) pompe de recirculare.

Depozitul Nou, va fi prevazut cu 2 (doua) case de pompe pentru incarcarea / descarcare de Motorina și JET A1, precum și 1 (una) casa pompe recirculare pentru golirea rezervoarelor in caz de necesitate.

Rampa Auto de incarcare produse petroliere in cisterne auto, va fi prevazuta 3 insule de incarcare fiecare insula prevazuta cu cate 2 posturi de incarcare dreapta / stanga.

Nivelul de echipare și dotare, din punct de vedere al sigurantei in operare/functionare trebuie să fie MAXIM:

- Camera de comanda, complet automatizata privind nivelul de operare și control al Depozitului Nou;
- Cabina de comanda, complet automatizata privind nivelul de operare și control al Rampaei auto, cat și al Cantarelor electrice auto;
- Sisteme de Monitorizare de tip RADAR și senzori de temperatura-multispot montate pe toate rezervoarele de stocare;
- Robineti actionati electric/manual atat la rezervoare cat și pe sistemele traseelor de conducte;
- Case de pompe, prevazute cu pompe dedicate pe produs / rol operational, ce au in componenta pompe actionate electric prevazute cu convertizoare de frecventa;
- Sistem PSI complet automatizat, prevazut cu pompe electrice și pompe diesel.
- Sisteme de protectie de traznet;
- Sisteme de monitorizare, faze, flacara;
- Sisteme de monitorizare prin camere video;
- Sisteme de iluminat, atat perimetral cat și in zonele de acces și operare a depozitului nou / Rampa auto noua.
- Acessul auto prin sisteme de porti și bariere electrice - semnalizate atat sonor cat și luminos;
- Imprejmuirea cu gard betonat de tip antiefractie.

Astfel prin realizarea Obiectivului de investiții se au în vedere următoarele destinații:

- Creșterea capacității de stocare (Motorina / Jet A1) pe Unitatea UT430;
- Descărcarea din Rampa CF a vagoanelor și încărcarea produsului în Depozitul Nou
- Descărcarea produsului stocat din Depozitul Nou, prin trimiterea către Rampa de încărcare Cisterne Auto
- Posibilitatea de golire a unui rezervor de stocare, într-un rezervor tampon - cu rol de rezerva pentru situații de avarie.
- Posibilitatea de descărcare a rezervoarelor din depozitul Nou, și trimiterea produsului către Rampa CF, pentru încărcarea în Cisterne CF
- Modernizarea Rampei CF, zona de încărcare Cisterne CF, prin amplasarea unor Brate articulate (cu pantă permanentă), care să fie conectate la cisternele CF prin cuple rapide-antipicurare.
- Adaptarea pentru Rampa CF- zona de încărcare-descărcare Cisterne CF, a unor sisteme de prevenire și stingere incendii - moderne, în conformitate cu legislația actuală. Se vor prevedea tunuri de spuma/racire cu apă, care să acopere cel puțin zona a 12 cisterne staționate, pe ambele linii CF utilizate.

**Nota:** Noul depozit, trebuie să prevadă și să asigure toate condițiile de operare, Siguranță și Securitate atât în funcționare cât și la incendiu - pe tot fluxul tehnologic: Rampa CF - Case de pompe noi - Conducte de transport către noul depozit - Depozit stocare carburanți - Rampa auto de încărcare/descărcare.

### **3.CERINTE SPECIFICE privind realizarea studiului de fezabilitate pentru realizarea obiectivului de investiții "Depozit stocare produse petroliere UT 430"**

Pentru elaborarea studiului de fezabilitate Prestatorul va urma instrucțiunile prevăzute în Hotărârea de Guvern nr. 907/29 noiembrie 2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice.

Studiul de fezabilitate este documentația tehnico-economică prin care proiectantul, fără a se limita la datele și informațiile cuprinse în nota conceptuală și în tema de proiectare și, după caz, în studiul de prefezabilitate, analizează, fundamentează și propune minimum două scenarii/opțiuni tehnico-economice diferite, recomandând, justificat și documentat, scenariul/opțiunea tehnico-economic(ă) optim(ă) pentru realizarea obiectivului de investiții.

Scenariul/Opțiunea tehnico-economic(ă) optim(ă), recomandat(ă) , va cuprinde:

- soluția tehnică;
- principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții;
- certificatul de urbanism, avizele conforme pentru asigurarea utilităților, precum și avize, acorduri și studii specifice, după caz, în funcție de specificul obiectivului de investiții;

➤ strategia de implementare, exploatare/operare și de întreținere a investiției.

În cadrul studiului de fezabilitate se va face atât o analiză a situației tehnice, economice și juridice pentru toate componentele noului depozit de carburanți, cât și o analiză defalcată pe componente (rezervoare, conducte tehnologice, case de pompe, rampa de încărcare, sisteme de alimentare cu energie, sisteme de siguranță și securitate, drumuri, preluare ape, etc) astfel încât analiza să fie bine fundamentată și accesibilă pentru înțelegerea ulterioară a variantelor analizate.

În cadrul studiului de fezabilitate se vor întocmi și documentațiile necesare pentru obținerea avizelor/acordurilor solicitate prin certificatul de urbanism.

Scenariile și soluțiile tehnice vor fi analizate în conformitate cu reglementările tehnice și legislative în vigoare și trebuie să conducă la o capacitate netă minimă de stocare cât mai mare posibilă, cuprinsă între 190.000 m<sup>3</sup> și 230.000 m<sup>3</sup>, ținând seama în mod obligatoriu de următoarele scenarii pentru dezvoltarea și realizarea obiectivului de investiții "Depozit stocare produse petroliere la UT 430"

**SCENARIUL 1-** în cadrul acestui scenariu se va analiza construirea de rezervoare de depozitare a produselor petroliere de tip motorină și Jet A1 amplasate suprateran, cu manta dublă, fund dublu și capac tip dom de aluminiu. Rezervoarele vor fi prevăzute cu instalație de măsură a nivelului de produs, cu toate instalațiile necesare asigurării cerinței fundamentale „securitate la incendiu”, cu scară elicoidală de acces pe cupolă, și vor avea următoarea configurație:

- 3 (trei) rezervoare cu capacități de 20.000 m<sup>3</sup> fiecare;
- 10 (zece) rezervoare cu capacități de 10.000 m<sup>3</sup> fiecare;
- 14 (paisprezece) rezervoare cu capacități de 5.000 m<sup>3</sup> fiecare.

**SCENARIUL 2-** în cadrul acestui scenariu se va analiza construirea de rezervoare de depozitare a produselor petroliere de tip motorină și Jet A1 amplasate suprateran, cu manta dublă, fund dublu și capac tip dom de aluminiu. Rezervoarele vor fi prevăzute cu instalație de măsură a nivelului de produs, cu toate instalațiile necesare asigurării cerinței fundamentale „securitate la incendiu”, cu scară elicoidală de acces pe cupolă, și vor avea următoarea configurație:

- 2 (două) rezervoare cu capacități de 20.000 m<sup>3</sup> fiecare;
- 9 (nouă) rezervoare cu capacități de 10.000 m<sup>3</sup> fiecare;
- 16 (șaisprezece) rezervoare cu capacități de 5.000 m<sup>3</sup> fiecare.

**SCENARIUL 3-** în cadrul acestui scenariu se va analiza construirea de rezervoare de depozitare a produselor petroliere de tip motorină și Jet A1 amplasate suprateran, cu manta dublă, fund dublu și capac tip dom de aluminiu. Rezervoarele vor fi prevăzute cu instalație de măsură a nivelului de produs, cu toate instalațiile necesare asigurării cerinței fundamentale „securitate la incendiu”, cu scară elicoidală de acces pe cupolă, și vor avea următoarea configurație:

- 11 (unsprezece) rezervoare cu capacități de 10.000 m<sup>3</sup> fiecare;
- 16 (saisprezece) rezervoare cu capacități de 5.000 m<sup>3</sup> fiecare.

**NOTA:** Proiectantul/prestatorul are obligația de a face precizări, conforme cu prevederile legale pe care le va nominaliza, cu privire la necesitatea rezervorului/rezervoarelor de "avarie" pentru toate scenariile analizate.

Rezervoarele Depozitului de Jet A1 și Motorina vor fi prevazute cu fund și manta duble pentru a evita scurgerile produselor depozitate și dom geodezic de aluminiu.

Perimetrul exterior al domului va fi de tip "self-venting" (autoventilare) și va fi prevazut cu gratar special de protecție.

Domul rezervoarelor va fi prevazut la partea superioară cu gura de ventilare pentru a evita acumularea vaporilor de hidrocarburi.

Toate rezervoarele vor fi prevazute cu distribuitor / difuzer pe linia de alimentare / umplere.

Datorită tipului constructiv ales, rezervor cu dom de aluminiu, se vor prevedea supape de protecție la suprapresiune/vacuum și opritoare de flacăra.

Pompele utilizate la încărcarea, descărcarea și livrarea produselor petroliere vor fi tip centrifuge, iar motoarele vor fi prevazute cu convertizoare de frecvență pentru optimizarea consumului de energie electrică.

**În cadrul fiecărui scenariu pe lângă numărul și capacitatea rezervoarelor de depozitare a produselor petroliere vor fi analizate în mod obligatoriu și următoarele elemente componente ale depozitului de stocare a produselor petroliere (motorina și Jet A1):**

instalație automată de măsură a cantității de motorină și Jet A1 din fiecare rezervor (înălțimea lichidului din rezervor, densitate, temperatură) conectată la un computer agregator de date cu soft de gestiune montat în camera de comandă (unul din birourile din pavilionul administrativ);

- conducte de vehiculare produse petroliere și căminele tehnologice aferente;
- interconectarea conductelor tehnologice de vehiculare a produselor petroliere cu rampa CF existentă în incinta UT430;
- stațiile de pompare automatizate (inclusiv construcțiile aferente);
- rezervor/rezervoare de golire;
- rezervor/rezervoare de biodiesel;
- rampă de încărcare a motorinei/Jet A1 în cisterne auto cu 6 posturi de încărcare automatizată și prevazută cu instalație automată de aditivare a produselor petroliere;
- cântar/cantare auto;
- pavilion administrativ dotat cu instalație de climatizare, care să asigure spații pentru: birouri, laborator determinare parametri motorină, vestiar și grup sanitar cu duș;
- punct/puncte control acces în incintă dotat cu instalație de climatizare;
- împrejmuire amplasament dotată cu sisteme antiefracție;
- perdele forestiere pentru protecție;
- instalații cu rol în asigurarea cerinței fundamentale "securitate la incendiu"<sup>1</sup> (instalații de stingere a incendiilor, instalații de detectare, semnalizare și alarmare la incendiu,

<sup>1</sup> așa cum sunt definite la art. 1 alin 1 lit d) din *Normele metodologice privind avizarea și autorizarea de securitate la incendiu și protecție civilă* aprobate cu *Ordinul nr. 180/2022*.

instalații de desfumare/evacuare fum și gaze fierbinți, instalații electrice pentru alimentarea receptoarelor cu rol de securitate la incendiu, instalații electrice pentru iluminat de siguranță, instalații de protecție împotriva trăsnetului, instalații de detectare a gazelor inflamabile, instalații de inhibare a exploziei, etc).

- drumuri, căi de acces, platforme auto;

- punct de transformare nou - care să deservească strict noul depozit și să asigure alimentarea corespunzătoare cu energie electrică a tuturor construcțiilor și instalațiilor tehnologice;

- sistem de canalizare și prelevare ape contaminate/ape pluviale;

- realizarea unor amenajări ale terenului din incinta noului depozit având în vedere cursurile de apă minore existente;

- identificarea eventualelor rețele de utilități ce trebuie deviate/relocate.

- modernizarea Rampei CF, zona de încărcare Cisterne CF, prin amplasarea unor Brate articulate (cu panta permanentă), care să fie conectate la cisternele CF prin cuple rapide-antipicurare.

- adaptarea pentru Rampa CF- zona de încărcare-descărcare Cisterne CF, a unor sisteme de prevenire și stingere incendii - moderne, în conformitate cu legislația actuală. Se vor prevedea tunuri de spuma/racire cu apă, care să acopere cel puțin zona a 12 cisterne stationate, pe ambele linii CF utilizate.

**Notă:** Documentația tehnico -economică pentru noul depozit trebuie să prevadă și să asigure toate condițiile de operare, siguranță și securitate în exploatare.

#### **4.CERINTE DE CONCEPT/PROIECTARE pentru realizarea studiului de fezabilitate și întocmirea documentațiilor tehnice pentru parcurile de rezervoare stocare hidrocarburi**

Parcurile de rezervoare se proiectează ținând cont de mai multe criterii, dintre care amintim următoarele, fără a fi limitative, proiectantul putând stabili și alege și alte criterii în conformitate cu legislația și actele normative în vigoare:

- Tipul de produs depozitat;
- Amplasament (sol / seism / vant);
- Condiții climatice;

**4.1.În vederea realizării studiului de fezabilitate și întocmirea documentației aferente obiectivului de investiții "Depozit stocare produse petroliere la UT 430" ,proiectantul trebuie să aibă în vedere realizarea cel puțin a următoarelor aspecte:**

- drumuri de acces proiectate și realizate astfel încât să permită accesul la toate rezervoarele,
- sistem de canalizare,
- sisteme de stingere a incendiilor,
- iluminat perimetral și la toate obiectivele unde operatorii au acces,
- protecție la descărcările electrice,
- un nivel de automatizare suficient de bine dezvoltat încât acestea să fie operate în siguranță.

Deoarece combustibilul se depozitează la presiuni și temperaturi atmosferice și sunt de obicei în cantități foarte mari, rezervoarele de depozitare trebuie să fie de tip cilindrice verticale sudate cu capac fix.

Cele mai avantajoase din punct de vedere tehnico-economic fiind cele cu capac de tip constructiv: **Dom autoportant din aluminiu.**

Ca și construcție se solicită, din punct de vedere atât al siguranței în exploatare, cât și a dispunerii mai eficiente în spații restrânse, rezervoare cu manta dubla (a doua manta având rol de dig de protecție) și fund dublu.

Avantajele rezervoarelor cu manta dubla sunt:

- Siguranța deplină în exploatare;
- Eliminarea necesității amplasării acestora în cuva betonată cu protecție la infiltrații și sistem selectiv de drenare a apelor;
- O amprentă semnificativ redusă a unui parc de rezervoare, prin simpla posibilitate de micșorare a distanței între rezervoare, nefiind necesară o cuva betonată care să preia capacitatea de stocare, deci se pot amplasa mai multe rezervoare într-un spațiu mai restrâns;
- Eliminarea necesității unui sistem de stingere a incendiilor pentru cuve betonate;

Rezervoarele cilindrice verticale, cu manta dubla, fund dublu în construcție sudată din oțel carbon și cu capac de tip **dom autoportant din aluminiu** sunt echipamente complexe și de aceea trebuie să fie proiectate atât din punct de vedere static (încărcări hidrostatice, greutate proprie, etc.), cât și din punct de vedere dinamic (vânt, seism, acțiune val seismic).

**4.2. Documentația tehnico-economică faza Studiu de fezabilitate trebuie să fie realizată ținând cont de standardele Naționale/Europene/Internationale aplicabile, printre care amintim:**

#### 4.2.1. Echipament tehnologic:

- Ordinul nr. 1862/26 VIII 1977 dat de Ministerul Industriei Chimice - Normativul departamental pentru proiectarea și executarea construcțiilor și instalațiilor din punct de vedere al prevenirii incendiilor în industria chimică - NPCICH 1977;
- EEMUA 159 - Above ground flat bottomed storage tanks - a guide to inspection, maintenance and repair, Third Edition, April 2014;
- SR EN 14015 - Specificații pentru proiectarea și fabricarea rezervoarelor de oțel, sudate, supraterane, cu fund plat, cilindrice, verticale, construite în situ, destinate depozitării lichidelor la temperatură ambiantă sau superioară;
- SR EN 1993-4-2 - Eurocod 3: Proiectarea structurilor de oțel. Partea 4-2: Rezervoare;
- API650 - Welded Tanks for Oil Storage

#### 4.2.2. Protecția împotriva incendiilor - a Rezervoarelor:

- Legea 307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor;
- P 118/2-2013 - Normativ privind securitatea la incendiu a construcțiilor, Partea a-II-a-Instalații de stingere;
- NFPA30 - Flammable and Combustible Liquids Code;
- P 118-1999 - Normativ de siguranță la foc a construcțiilor;
- MP 008-2000 - Manual privind exemplificări, detalieri și soluții de aplicare a prevederilor normativului de siguranță la foc P 118-1999;
- SR CEN/TS 14816:2009 - Sisteme fixe de stingere a incendiului. Sisteme de stingere cu apă pulverizată. Calcul, instalare și întreținere;
- SR EN ISO 13943 - Securitate la incendiu;
- SR 10903-2 - Măsurile de protecție contra incendiilor. Determinarea sarcinii termice în construcții;
- SR EN 13565-2:2009/AC:2011 - Sisteme fixe de luptă împotriva incendiilor. Sisteme cu spumă. Partea 2: Proiectare, construcție și întreținere;
- SR EN 3-7+A1:2007 - Stingătoare de incendiu portative. Partea 7: Caracteristici, performanțe și metode de încercare;
- SR EN 14384:2006 - Hidranți de incendiu supraterani;
- SR EN 14135:2005 - Acoperiri. Determinarea capacității de protecție la foc;
- SR EN 1568-3:2008/AC:2010 - Agenți de stingere a incendiilor. Spumați concentrați. Partea 3: Cerințe pentru spumați concentrați de joasă înfiere pentru aplicare pe suprafață pe lichide nemiscibile cu apa;
- SR EN 14710 - Pompe de incendiu. Pompe centrifuge de incendiu fără dispozitiv de amorsare;
- ISO 14520 - Sisteme cu gaz de stingere incendiu - Proprietati fizice si proiectare sistem;

#### **4.2.3.Echipamente Electrice - pentru dotarea Rezervoarelor:**

- SR EN 60079-10 - Aparatură electric pentru atmosfere explosive gazoase. Partea 10: Clasificarea ariilor periculoase;
- SR EN 50014-14 - Aparatură electric pentru atmosfere potențiale explozive. Prescripții generale;
- Normativ privind proiectarea, executarea, verificarea și exploatarea instalațiilor electrice în zone cu pericol de explozie (NP 099 - 04 );
- Instrucțiuni privind stabilirea distanțelor normate de amplasare a instalațiilor electrice cu tensiunea peste 1 KV în raport cu alte construcții (PE 101 A/85);
- Normativ pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor( I7-2011);
- SR HD 60364 - Instalații electrice de joasa tensiune;
- NTE 007/08/00 - Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor de cabluri electrice;
- Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor (NTE 001/03/00);

#### **4.2.4.Lucrari civile - Fundatii si Structuri Rezervoare:**

- SR EN 1990:2002/A1:2005 - Bazele proiectarii structurilor, Anexa 1
- SR EN 1990/NA - Bazele proiectarii structurilor, Anexa nationala
- SR EN 1990:2004 - Eurocod: Bazele proiectarii structurilor
- SR EN 1993-1-1 - Eurocod 3: Proiectarea structurilor de otel Partea 1-1: Reguli generale si reguli pentru cladiri
- SR EN 1993-1-8 - Eurocod 3: Proiectarea structurilor de otel Partea 1-8: Proiectarea imbinarilor
- SR EN 1993-1-10 - Eurocod 3: Proiectarea structurilor de otel Partea 1-10: Alegerea claselor de calitate a otelului.
- SR EN-1998-5 & SR EN 1998-5/NA - Eurocod 8: Eurocod 8: Proiectarea structurilor pentru rezistenta la cutremur Partea 5: Fundatii, structuri de retentive, aspect geotehnice & Anexa nationala
- P100-2013 - Cod de proiectare seismica - Prevederi de proiectare pentru cladiri
- SR EN 15048-1:2007 - Assembly with non-tensioned bolts for steel structures. Part 1: General requirements.
- SR EN 10025/05 - Hot rolled products of structural steel.
- SR EN ISO 5817:2008 - Sudare. Imbinari sudate prin topire din otel, nichel, titan si aliajele acestora.
- SR EN 1090-1+A1:2012 - Executarea structurilor de otel si structurilor de aluminiu. Partea Cerinte pentru evaluarea conformitatii componentelor structurale
- SR EN 10024:1998 - Profile L cu aripi inclinate laminate la cald
- SR EN 10025-1:2005 - Produse laminate la cald din oteluri pentru constructii. Partea 1:Conditii tehnice generale de livrare
- SR EN 10025-2:2004 -Produse laminate la cald din oteluri de constructii. Partea 2: Conditii tehnice de livrare pentru oteluri de constructii nealiat
- SR EN 10056-1-2000 - Corniere cu aripi egale si inegale din otel pentru constructii
- SR EN 10058-2004 - Otel laminat la cald pentru utilizari generale. Dimensiuni si tolerante la dimensiuni si la forma
- SR EN 10060-2004 -Otel rotund laminat la cald pentru utilizari generale. Dimensiuni si tolerante la dimensiuni si la forma.
- SR EN 22553-1995 - Imbinari sudate si lipite, reprezentari simbolice pe desene.
- SR EN ISO 2560/2010 - Welding. Coated electrodes for manual welding using electric arc of non-alloy and with fine granulation.
- STAS 767/0-88 - Constructii civile, industrial si agricole. Constructii din otel. Conditii tehnice generale de calitate
- STAS 767/2-78 - Constructii civile, industrial si agricole. Imbinari nituite si imbinari cu suruburi de constructii din otel. Prescriptii de executie
- STAS 735/2-87 - Desene tehnice. Notarea procedeeilor de verificare nedistructiva a imbinarilor sudate
- STAS 564-86 - Profile U. Profile laminate la cald

- C150-1999 - Normativ privind calitate a îmbinarilor sudate din oțel ale construcțiilor civile, industriale și agricole
- C56-1985 - Normativ pentru verificarea calitatii lucrărilor de construcții și instalații aferente.
- Legea nr. 319/2006 - Legea securității și sănătății în muncă.
- Legea nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, modificată și completată de OUG 91/2007.
- Legea nr. 130/1999 republicată și completată de Legea 403/2005 privind unele măsuri de protecție a persoanelor încadrate în muncă.
- Legea nr. 101/2008 pentru modificarea și completarea legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții.
- Hotărârea de guvern nr. 1425/2006 pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă 319/2006 actualizată.
- Petrom OMV Standard MR-SS17.04-0101- Construcții metalice.
- SR EN 1992-1-1, SR EN 1992-1-1/AC & SR EN 1992-1-1/NB - Eurocode 2: Proiectarea structurilor de beton. Part 1-1: Reguli generale
- P100/2013 - Cod de proiectare seismică
- SR EN-1998-1 & SR EN 1998-1/NA - Eurocod 8: Proiectarea structurilor pentru rezistența la cutremur Partea 1: Reguli generale, acțiuni seismice și reguli pentru clădiri & Anexa națională
- SR EN-1998-5 & SR EN 1998-5/NA - Eurocod beton. 8: Eurocod 8: Proiectarea structurilor pentru rezistența la cutremur Partea 5: Fundații, structuri de susținere și aspect geotehnic & Anexa națională
- NP112 - 2004 - Normativ pentru proiectarea structurilor de fundare
- NE 012-1 - 2007 - Cod de practică pentru executarea lucrărilor din beton, beton armat și beton precomprimat
- NE012/2 - 2010 - Normativ pentru producerea betonului și executarea lucrărilor din beton, beton armat și beton precomprimat. Partea 2: Executarea lucrărilor din beton
- NE 013 - 2002 - Cod de practică pentru execuția elementelor prefabricate din beton, beton armat și precomprimat
- SR EN 197-1:2011 - Cement Part 1: Compoziție, specificații și criterii de conformitate ale cimenturilor uzuale
- SR 388 -1995 - Ciment Portland
- C155-1989 - Normativ privind prepararea și utilizarea betoanelor cu agregate ușoare
- SR EN 12350:2009 - Încercări pe beton proaspăt
- SR EN 13450:2003 - Agregate pentru balast de cale ferată.
- STAS 4606 - 1980 - Agregate naturale grele pentru betoane și mortare cu lianți minerali. Metode de testare.
- SR EN 12620:2003 - Agregate pentru beton
- SR EN 13055-1:2003 - Agregate ușoare. Partea 1: Agregate ușoare pentru beton, mortar și subturnare
- SR EN 1008:2003 - Apa pentru beton și mortar

- SR EN 934-2:2003 - Aditivi pentru beton, mortar si subturnare. Partea 2: Aditivi pentru beton
- STAS 438-1/89 - Produse de otel pentru armarea betonului. Otel beton laminat la cald. Marci si conditii tehnice de calitate
- SR 438-3-98 - Produse de otel pentru armarea betonului. Fabricarea plaselor sudate
- C56-1985 & C56-2002 - Normativ pentru verificarea calitatii si receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente
- C16/84 - Normativ pentru realizarea pe timp friguros a lucrarilor si instalatiilor;

**Nota:** Lista de standarde nu este limitativa, Prestatorul/ Proiectantul avand obligatia de a tine cont de toate Legile/Standardele/Normativele Romanesti/Europene si in lipsa acestora de cele internationale pentru toate lucrarile proiectate.

#### **5. INTOCMIREA SI PREDAREA DOCUMENTATIEI**, se va face după cum urmează:

- **3 (trei) exemplare în format letric** - Documentațiile vor fi îndosariate în bibliorafuri, inscripționate cu denumirea proiectului.
  - Documentația va fi scrisă cu același font, îngrijit, iar planșele vor fi prevăzute cu sistem antirupere/întărite în zona de îndosariere.
  - Documentația, atât în format letric cât și în format electronic, va cuprinde un **borderou general**.
  - Toate paginile vor fi numerotate, șampilate și semnate în original, conform competențelor și potrivit prevederilor legale în vigoare.
  - **2 (două) exemplare în format electronic** vor fi predate Autorității contractante pe un suport de memorie externă (CD, DVD, memory-stick).
  - Exemplarele în format electronic vor cuprinde întreaga documentație, atât în format editabil, în format docx (word), xlsx (excel), dwg (desene), cât și scanat, în format pdf, cu ștampile și semnături.

În caz de nerespectare a cerințelor de mai sus, Autoritatea contractantă își rezervă dreptul de a respinge documentația.

#### **6. RECEPTIA DOCUMENTELOR SI PLATA**

Prestatorul are obligația de a elabora studiul de fezabilitate cu încadrarea în termenele stabilite în cadrul contractului.

Documentația (atât în format letric cât și în format electronic) se va preda în baza unui **Proces-verbal de predare - primire**, ce se va încheia la sediul Autorității contractante.

Autoritatea contractantă are obligația de a analiza documentația pusă la dispoziție de Prestator, în termen de maxim 15 zile lucrătoare de la data predării ei, pentru a stabili conformitatea acesteia cu prevederile caietului de sarcini.

În situația în care, Autoritatea contractantă are obiecțiuni, acestea se vor comunica în scris Prestatorului, care are obligația de a le remedia în regim de urgență sau în funcție de complexitate, în termen de maxim 3 (trei) zile lucrătoare de la solicitare.

În perioada recepției documentațiilor, precum și ulterior încheierii obligațiilor acestuia conform prevederilor legale specifice, Prestatorul are obligația de a răspunde la clarificări, de a efectua completări, modificări, actualizări, revizuiți, adaptări, în preț contractat, de a elabora și depune toate documentele solicitate de către Autoritatea contractantă, de a acorda consilierea necesară finalizării obiectivului de investiții.

Chiar dacă documentația a fost recepționată de către Autoritatea contractantă, dacă se constată ulterior că sunt omisiuni/neconcordanțe/necorelări sau anumite elemente ale documentației sunt necorespunzătoare acestea vor fi corectate/revizuite/completate/modificate/actualizate de către Prestator, pe cheltuiala sa.

Plata se va face în lei, cu Ordin de Plată în maxim 30 de zile de la semnarea procesului verbal de recepție și emiterea facturii.

Prestatorul, are obligația de a avea deschis un cont IBAN, la Trezoreria Statului.

**7. CERINTE PENTRU OPERATORII ECONOMICI**, care doresc sa se implice în realizarea documentației tehnico-economice la nivel de studiu de fezabilitate (SF) pentru realizarea unui “Depozit stocare produse petroliere la UT 430”:

Ofertantul participant trebuie să dețină următoarele autorizații/certificate, proprii sau ale asociațiilor care asigură susținerea capacității tehnice și profesionale:

- Să dețină certificările conforme cu cerintele ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001;
- Sa detina autorizatii pentru personalul firmei, cu responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatiile industriale cu pericol de atmosfere explozive, INSEMEX-GANEx, domeniul de activitate: Proiectare, Montare, Punere in functiune, Utilizare/Exploatare, Inspectie, Intretinere;
- Sa prezinte ca are verificatori de proiecte atestati conform prevederilor legale in vigoare pentru domeniile care fac obiectul caietului de sarcini.

#### 7.1. Criterii de calificare si selectie

Autoritatea contractantă, poate să aplice criteriile de calificare și selecție, referitoare la:

- a. **Motive de excludere a ofertantului/prestatorului**, în conformitate cu dispozițiile stipulate la Capitolul IV, secțiunea a 6-a, paragraful 2 din Legea 98/2016 privind achizițiile publice;
- b. **Capacitatea ofertantului/prestatorului** în conformitate cu prevederile art.163 și 172, din Legea nr. 98/2016 *privind achizițiile publice* referitoare la:
  - b.1) capacitatea de exercitare a activității profesionale;
  - b.2) capacitatea tehnică și profesională.

Pentru demonstrarea potențialului tehnic din cadrul criteriilor - „capacitate tehnică și /sau profesională” este oportun să se justifice îndeplinirea de către ofertanții participanți la procedura de atribuire a contractului de achiziție publică de servicii, a următoarelor cerințe minime obligatorii, în scopul calificării acestora și anume:

### 7.1.1 Capacitatea de exercitare a activitatii profesionale

În cadrul acestui criteriu, se solicită informații privind capacitatea de exercitare a activitatii profesionale, astfel încât fiecare ofertant participant la procedura de atribuire a contractului de servicii, va prezenta:

-Certificat constatator emis de Oficiul Registrului Comertului,emis cu cel puțin 30 zile calendaristice înainte de data depunerii ofertei,din care sa reiasa ca ofertantul are dreptul sa desfășoare activitati economice care le includ și e cele care fac obiectul prezentului caiet de sarcini- copie cu mențiunea "conform cu originalul",semnata și stampilata de ofertant;

-Certificat de înregistrare(CUI)-copie cu mențiunea "conform cu originalul",semnata și stampilata de ofertant.

### 7.1.2 Capacitatea tehnică și/sau profesională

În cadrul acestui criteriu, se solicită informații privind capacitatea tehnică, astfel încât fiecare ofertant participant la procedura de atribuire a contractului de servicii, va prezenta:

a) Experiența similară, pentru ultimii 5 ani, prin implicare (proiectare SPF/SF/DALI) în realizarea a minim 20 obiective de investiții reprezentând rezervoare, rampe de încărcare/descărcare sau conducte tehnologice) , rezervoare de depozitare de produse petroliere atmosferice/ proiectare de rampe auto și/sau rampe CF / studii de fezabilitate pentru depozite de produse petroliere / studii DALI și expertize tehnice pentru astfel de proiecte;

b) Calificările educaționale și profesionale ale operatorului economic care prestează servicii sau ale personalului operatorului economic.

Datorită faptului că atât proiectarea și construcția de rezervoare cu manta dubla, cât și instalarea de domuri de aluminiu implică particularități care nu mai sunt întâlnite la nici un alt echipament precum și a faptului că rezervoarele de depozitare cu manta dubla se construiesc pe o fundație betonată și sunt echipamente care necesită instalarea de elemente de protecție la trăsnet, de elemente de automatizare, iluminat, legături conducte,etc și integrarea lor necesită un colectiv multi disciplinar,fapt pentru care este imperios necesar ca prestatorul/ proiectantul să aibă o vastă experiență similară în proiectarea și integrarea acestor tipuri de echipamente.

Proiectantul/Prestatorul va avea o echipă formată din personal specializat/atestat/autorizat, cu experiență în toate componentele/specialitățile serviciilor care fac obiectul prezentului caiet de sarcini, care trebuie să cuprindă minim următorii specialiști:

- Ingineri de proces specializați pe instalații tehnologice de rafinare și petrochimie;

- Ingineri mecanici specializati pe echipamente si sisteme de transport si depozitare a hidrocarburilor;
- Ingineri structuristi;
- Ingineri civilisti specializati in proiectarea fundatiilor de rezervoare;
- Ingineri automatisti specializati pe echipamentele de masurare, monitorizare si control a rezervoarelor de depozitare;
- Ingineri electrici;
- Ingineri de apa/canalizare cu experienta in colectarea si tratarea apelor contaminate cu produse petroliere din parcurile de rezervoare;
- Ingineri de amenajare drumuri/cai de acces si sistematizare;
- Ingineri specializati pe sisteme de stingere a incendiilor in instalatii de depozitare a combustibililor;
- **ingineri proiectanți construcții specializarea construcții civile;**
- **ingineri proiectanți pentru toate tipurile de instalații ;**

precum și alți specialiști pe care îi consideră necesari pentru realizarea studiului de fezabilitate și întocmirea documentațiilor tehnico-economice specifice obiectivului de investiții.

Pentru realizarea studiului de fezabilitate Proiectantul/ Prestatorul va numi un reprezentant denumit **Responsabil coordonator**, care poate fi chiar unul dintre specialiști care participa la realizarea obiectivului de investiții și care va comunica direct cu echipa de implementare a proiectului sau persoana nominalizată de Autoritatea Contractantă la nivel de contract și care va avea toate datele de identificare în contract. Acest reprezentant organizează, verifică, controlează, monitorizează și supraveghează derularea efectivă a Contractului.

Fără a se limita doar la aspectele mai jos menționate, sarcinile Responsabilului coordonator sunt următoarele:

- a) să fie singura interfață cu Autoritatea Contractantă în ceea ce privește implementarea contractului și desfășurarea tuturor activităților din cadrul acestuia;
- b) gestionează, coordonează și programează toate activitățile la nivel de contract, în vederea asigurării îndeplinirii Contractului, în termenul și la standardele de calitate solicitate;
- c) verifică respectarea aplicării sistemului de asigurare a calității conform tuturor reglementărilor în materie;
- d) gestionează relația dintre Autoritatea contractantă, finanțator, proiectant, executant, furnizori, prestatori de servicii, organe de control, toți factorii implicați în realizarea studiului de fezabilitate;
- e) participă la toate întâlnirile organizate săptămânal, la două săptămâni sau ori de câte ori este solicitat, sprijină Autoritatea contractantă în toate activitățile aferente studiului;
- f) contribuie cu experiența sa tehnică și profesională prin prezentarea de propuneri și măsuri potrivite, ori de câte ori este necesar pentru realizarea corespunzătoare a

tuturor activitatilor necesare pentru realizarea studiului;

g) colaborează eficient și operativ cu toți factorii implicați în realizarea obiectivului , având în vedere faptul că are rol de liant între toți factorii angrenați în realizarea lucrărilor;

h) întocmește rapoarte, sinteze, etc., privind modul de realizare a contractului;

i) alte activități pe care Proiectantul/Prestatorul le consideră necesare pentru implementarea cu succes a obiectivelor de investiții.

Având în vedere importanța obiectivului de investiții, Responsabilul coordonator trebuie să fie o persoană cu o experiență vastă, deoarece rolul acestuia este de a reprezenta Autoritatea contractantă, de a gestiona toate activitățile derulate în cadrul contractului, iar calificările, abilitățile, aptitudinile și experiența sa profesională trebuie să îi permită înțelegerea aprofundată a specificului tuturor activităților care se execută, să coordoneze direct întreg personalul implicat în realizarea tuturor etapelor, pe toată perioada de derulare a contractului, să acționeze ca un liant și un mediator între toți factorii implicați în realizarea studiului de fezabilitate.

#### **8. DURATA SERVICIILOR PENTRU REALIZARE STUDIULUI DE FEZABILITATE**

Durata de prestare a serviciilor este de maxim 35 zile de la semnarea contractului de către ambele părți, dar nu mai tarziu de 17.12.2025.

Termenul de începere a îndeplinirii obligațiilor contractuale de către Prestator va fi cel mult **3 zile calendaristice** de la data semnării contractului de ambele părți.

#### **9. GARANTIA DE BUNA EXECUTIE A SERVICIILOR**

Garanția de bună execuție este de 10 % din valoarea contractului fără TVA și se va constitui conform art. 40 din HG nr. 395/2016<sup>2</sup>, în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului.

Autoritatea contractantă are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție, în limita prejudiciului creat, dacă Prestatorul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin contract. Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de bună execuție, Autoritatea contractantă are obligația de a notifica acest lucru prestatorului, precizând totodată obligațiile care nu au fost respectate.

#### **10. MODUL DE PREZENTARE A PROPUNERII TEHNICE**

Toate specificațiile prezentate în documentație constituie cerințe minimale și obligatorii pentru luarea în considerare a ofertelor depuse de către Operatorii economici, nerespectarea acestora atrăgând automat respingerea ofertei ca necorespunzătoare.

În situația nerespectării în totalitate a cerințelor menționate mai sus, Ofertele vor fi respinse ca fiind neconforme.

Oferta tehnică se va elabora în baza specificațiilor din prezentul Caiet de sarcini, a normelor și normativelor în vigoare, precum și a propriilor concluzii.

---

<sup>2</sup>H.G. nr. 395/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare

Propunere tehnică trebuie să îndeplinească în mod corespunzător toate cerințele Autorității contractante.

Propunerea tehnică va cuprinde cel puțin:

- o descriere **detaliată, clară** a tuturor activităților și a sarcinilor concrete care vor fi prestate, conform tuturor aspectelor și cerințelor menționate în prezentul caiet de sarcini;
- Curriculum Vitae - format Europass, datat și semnat de către persoanele nominalizate pentru îndeplinirea contractului. Pe ultima pagina a CV-ului se va menționa *“Declar pe proprie răspundere, sub sancțiunea prevederilor Codului penal, că informațiile prezentate sunt corecte și corespund realității”*;
- Declarație de disponibilitate, semnată și datată, pentru întreaga perioadă de derulare a contractului;
- Documente justificative din care să reiasă implicarea (proiectare SPF/SF/DALI) în realizarea a minim 20 obiective de investiții reprezentând rezervoare, rampe de încărcare/descărcare sau conducte tehnologice), rezervoare de depozitare de produse petroliere atmosferice/ proiectare de rampe auto și/sau rampe CF / studii de fezabilitate pentru depozite de produse petroliere / studii DALI și expertize tehnice pentru astfel de proiecte. Scrisoare/scrise de recomandare de la beneficiarii serviciilor prestate din care să reiasă calitatea serviciilor prestate. Din aceste documente trebuie să reiasă: beneficiarul, obiectul contractului, perioada realizării acestuia.

Ofertele care nu vor detalia și asigura corelarea informațiilor solicitate în cadrul acestei cerințe cu restul prevederilor caietului de sarcini se consideră neconforme.

**Notă:** Toate aspectele menționate în caietul de sarcini sunt obligatorii. Neregăsirea în conținutul propunerii tehnice a unuia dintre aspectele menționate în caietul de sarcini poate atrage declararea ofertei ca fiind neconformă.

## **11.MODUL DE PREZENTARE A PROPUNERII FINANCIARE**

Ofertantul va elabora propunerea financiară astfel încât aceasta să includă toate aspectele menționate în prezentul caiet de sarcini și să furnizeze clar și detaliat, fără a lăsa loc la interpretări, toate informațiile cu privire la preț, tarif, transport, precum și alte condiții financiare pe care le consideră necesare legate de obiectul contractului.

Tarifele ofertei vor fi exprimate ferm, clar, fără a lăsa loc la interpretări, neputând fi modificate sau ajustate pe toată perioada de derulare a contractului.

Propunerea financiară va fi exprimată în lei, rotunjit la două zecimale, cu și fără TVA.

**NOTĂ:** Autoritatea contractantă va introduce în condițiile contractuale obligațiile și răspunderile părților, termene de executare dar și clauze care îi va permite aplicarea unor penalități și despăgubiri pentru neexecutarea obligațiilor asumate sau chiar rezilierea contractului și executarea garanției de bună execuție dacă va constata că Ofertantul/Prestatorul câștigător nu-și îndeplinește obligațiile la termenele și condițiile stabilite în acest caiet de sarcini, contract și oferta sa.

## **12.CRITERIUL DE ATRIBUIRE**

Criteriul de atribuire a contractului este **Cel mai bun raport calitate-preț**, în conformitate cu prevederile art. 187, alin. 3 lit. a, din Legea 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare și cu respectarea cerințelor minime din prezentul caiet de sarcini.

Factorii de evaluare a ofertelor precum și algoritmul de punctare va fi următorul:

#### **1. Pretul ofertei: Componenta financiară - 40 % Punctaj**

*Punctaj maxim factor: 40*

Algoritm de calcul: Punctajul se acordă astfel:

- a) Pentru cel mai scăzut dintre prețurile ofertate se acordă punctajul maxim alocat;
- b) Pentru celelalte prețuri ofertate punctajul se calculează astfel:

$$P_{\text{preț ofertă}(n)} = \frac{\text{Pretul minim ofertat}}{\text{Pretul ofertei}(n)} \times 40$$

**2. Experiența privind proiectare (SPF/SF/DALI) reprezentând rezervoare, rampe de încărcare/descărcare sau conducte tehnologice), rezervoare de depozitare de produse petroliere atmosferice/ proiectare de rampe auto și/sau rampe CF / studii de fezabilitate pentru depozite de produse petroliere / studii DALI și expertize tehnice pentru astfel de proiecte; : Componenta tehnică 2 - 60 % Punctaj**

*Punctaj maxim factor: 60*

Algoritm de calcul:

- a) Pentru implicarea în 21-23 proiecte/contracte sau mai multe se acordă punctajul maxim de 60 puncte.
- b) Pentru implicarea în 20-21 proiecte/contracte se acordă un punctaj de 30 puncte.
- c) Pentru implicarea în 20 proiecte/contracte se acordă un punctaj de 15 puncte.
- d) Pentru implicarea în mai puțin de 20 proiecte/contracte, oferta va fi considerată neconformă și implicit respinsă.

Punctajul final se calculează prin însumarea celor 2 punctaje, astfel:

$$P_{\text{final}} = P_{\text{pret}} + P_{\text{experiența}}$$

*Punctaj maxim total: 100*

### **13. LEGISLAȚIE APLICABILĂ**

Pentru realizarea tuturor activităților menționate în prezentul caiet de sarcini, Ofertantul va avea în vedere:

- Hotărârea Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții, cu modificările și completările ulterioare și regulamentele referitoare la instituirea sistemului calității în construcții;
- Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare precum și actele normative emise în aplicarea acesteia;

- Normele metodologice de aplicare a Legii nr.50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 350/2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismului, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea Guvernului nr. 925/1995 pentru aprobarea Regulamentului privind verificarea și expertizarea tehnică a proiectelor, expertizarea tehnică a execuției lucrărilor și a construcțiilor, precum și verificarea calității lucrărilor executate.
- Hotărârea Guvernului nr. 273/1994 privind Regulamentul de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea Guvernului nr. 766/1997 pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 212 /2022 privind unele măsuri pentru reducerea riscului seismic al clădirilor;
- Legea nr. 319/2006 - legea securității în muncă și normele metodologice de aplicare a Legii 319/2006;
- Legea nr. 307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor;
- OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare;
- ORDIN nr. 1636 din 25 aprilie 2007 privind aprobarea reglementării tehnice "Normativ privind prevenirea exploziilor pentru proiectarea, montarea, punerea în funcțiune, utilizarea, repararea și întreținerea instalațiilor tehnice care funcționează în atmosfere potențial explozive", indicativ NEx 01-06;
- Alte prevederi legale naționale și comunitare, directive europene, prescripții tehnice (normative, STAS - uri, instrucțiuni, coduri de proiectare, standarde, etc.), proceduri, pe care Ofertantul le consideră necesare și aplicabile pentru întocmirea tuturor documentațiilor de proiectare și execuție, precum și a tuturor aspectelor ce fac obiectul contractului.

#### **14. LIMBA UTILIZATĂ ÎN DERULAREA CONTRACTULUI**

Limba utilizată în cadrul activităților pe care le vor desfășura specialiștii este limba română. Toate documentele elaborate de aceștia, precum și toate documentele aferente obiectivului de investiții vor fi elaborate și prezentate în limba română.

#### **15. CONDIȚII PRIVIND PROTECȚIA INFORMAȚIILOR CLASIFICATE**

Reprezentanții ofertanților pot vizita amplasamentul în vederea depunerii ofertei la sediul ANRSPS UT 430, în fiecare zi lucrătoare între orele 09.00-15.00, cu excepția zilei de vineri, când vizitele se pot desfășura între orele 09.00 - 13.00, în următoarele condiții:

a) cu minim 2 zile lucrătoare înainte de data programată pentru vizită, se solicită UT 430 permisiunea de acces;

Solicitarea trebuie să fie semnată și ștampilată de conducătorul ofertantului (înlocuitorul legal) și să cuprindă informații referitoare la:

- numele și prenumele persoanei/persoanelor împuternicite să viziteze amplasamentul;
- seria și nr. BI/CI cu care aceasta/aceștia se legitimează;
- data și ora (aproximativă) la care acesta (aceștia) se va/vor prezenta la sediul UT430

- b) reprezentantul (reprezentanții) împuternicit se legitimează și semnează, la sediul unității, un angajament de confidențialitate, conform procedurilor interne ale UT430.
- c) Solicitarea se transmite prin fax sau e-mail și se predă în original de către reprezentantul/reprezentanții împuternicit/ți la prezentarea acestuia la sediul UT 430.
- d) Pot fi împuterniciți, de către același ofertant, un număr de max. 3 reprezentanți.

Intocmit,  
Comp.Tehnic  
Bica Ionut

