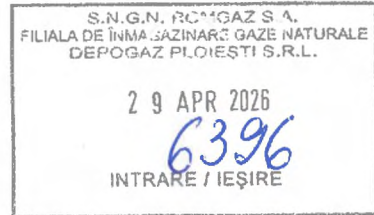




Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL



CAIET DE SARCINI

**PENTRU ACHIZITIE SI MONTARE SISTEM PENTRU MASURAREA ON-LINE A
TEMPERATURII PUNCTULUI DE ROUA APA SI A TEMPERATURII
PUNCTULUI ROUA HIDROCARBURI**

Cod CPV - 38432100-3

Nr.ord.reg.com./an: J2015001181294
CUI: 34915261
IBAN: RO36 BTRL RONCRT0317066401
Banca Transilvania Ploiești



SNGN Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL
Str. G. Cantacuzino, nr.184, 100492 Ploiești, jud.Prahova, România
Telefon: 004-0374-403800 Fax: 004-0374-097420
www.depogazploiesti.ro
secretariat@depogazploiesti.ro

CUPRINS

1.	Introducere	3
2.	Contextul realizării acestei achiziții	3
2.1.	Informații despre Autoritatea Contractantă	3
2.2.	Informații despre contextul care a determinat achiziționarea produselor	3
2.3.	Informații despre beneficiile anticipate de către Autoritatea/entitatea contractantă	4
3.	Descrierea produselor solicitate	4
3.1.	Obiectivul general la care contribuie furnizarea produselor	4
3.2.	Obiectivul specific la care contribuie furnizarea produselor	4
3.3.	Descrierea produselor solicitate	5
3.3.1.	Produse solicitate	5
	SPECIFICATIE TEHMICA	6
3.4.	Disponibilitate	9
3.5.	Extensibilitate	9
3.6.	Furnizarea de produse de generație superioară	9
3.7.	Garantie	9
3.8.	Livrare, ambalare, etichetare, transport și asigurare pe durata transportului	9
3.9.	Operațiuni cu titlu accesoriu	10
3.9.1.	Instalare, punere în funcțiune, testare	10
3.9.2.	Instruirea personalului pentru utilizare	10
3.10.	Servicii de mentenanță	10
3.10.1.	Mentenanță corectivă în perioada de garanție	10
3.10.2.	Mentenanță preventivă în perioada post garanție	10
3.11.	Suport tehnic	10
3.12.	Piese de schimb și materiale consumabile pentru activitățile din programul de mentenanță corectivă după expirarea garanției	11
3.13.	Mediul în care este operat produsul	11
3.14.	Constrângeri privind locația unde se va efectua livrarea/instalarea	11
4.	Atribuțiile și responsabilitățile Partilor	11
5.	Documentații ce trebuie furnizate Autorității/entității contractante în legătură cu produsul	11
6.	Recepția produselor	11
7.	Modalități și condiții de piață	11
8.	Cadrul legal care guvernează relația dintre Autoritatea contractantă și Contractant (inclusiv în domeniile mediului, social și al relațiilor de muncă)	12
9.	Managementul/Gestionarea Contractului și activități de raportare în cadrul Contractului	12
10.	Evaluarea performanței contractantului	12

1. Introducere

Caietul de sarcini face parte integrantă din documentația de atribuire și constituie ansamblul cerințelor pe baza cărora fiecare operator economic va elabora Oferta (Propunerea Tehnică și Propunerea Financiară) pentru furnizarea produselor care face obiectul Contractului ce rezultă din această procedură.

Caietul de sarcini conține specificații tehnice. Acestea definesc, după caz și fără a se limita la cele ce urmează, caracteristici referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, dimensiuni, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, teste și metode de testare, ambalare, etichetare, marcare, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

Caietul de sarcini precizează și instituțiile competente de la care furnizorii, executanții sau prestatorii pot obține informații privind reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii contractului și care sunt în vigoare la nivel național sau, în mod special, în regiunea ori în localitatea unde se prestează serviciile ori operațiunile de instalare, accesorii furnizării produselor (după caz).

În cadrul acestei proceduri, **S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL** îndeplinește rolul de Autoritatea contractantă, respectiv Autoritatea contractantă în cadrul Contractului, iar furnizorul de produse îndeplinește rolul de Contractant. Pentru scopul prezentei secțiuni a Documentației de Atribuire, orice activitate descrisă într-un anumit capitol din Caietul de Sarcini și nespecificată explicit în alt capitol, trebuie interpretată ca fiind menționată în toate capitolele unde se consideră de către Ofertant că aceasta trebuia menționată pentru asigurarea îndeplinirii obiectului Contractului.

Pentru scopul prezentei secțiuni a Documentației de Atribuire, orice activitate descrisă într-un anumit capitol din Caietul de Sarcini și nespecificată explicit în alt capitol, trebuie interpretată ca fiind menționată în toate capitolele unde se consideră de către Ofertant că aceasta trebuia menționată pentru asigurarea îndeplinirii obiectului Contractului.

Prin prezentul contract **S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL** intenționează să achiziționeze: „*Achiziție și montare sistem pentru măsurarea on-line a temperaturii punctului de rouă apă și a temperaturii punctului rouă hidrocarburi*”

2. Contextul realizării acestei achiziții de produse

2.1. Informații generale despre Autoritatea contractantă

În cadrul acestei proceduri, **S.N.G.N. ROMGAZ SA Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL**, cu sediul în Strada. Gheorghe Grigore Cantacuzino Nr.184 Ploiești, Prahova care are ca activitate principală: *Înmagazinarea gazelor naturale* îndeplinește rolul de Entitate Contractantă, respectiv Achizitor în cadrul Contractului

2.2. Informații despre contextul care a determinat achiziționarea produselor

În conformitate cu Cerințele minime de calitate a gazelor naturale cuprinse în Ordinul 62 ANRE – Anexa 5 - Cerințe minime de calitate a gazelor naturale, Depogaz SRL Ploiești monitorizează temperatura punctului de rouă apă și hidrocarburi a gazelor naturale livrate în și din SNT, în panourile fiscale de măsură gaze la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană gaze naturale aparținând Depogaz SRL Ploiești.

În acest moment, la Panoul fiscal de măsură gaze Ghercești (SMG Ghercești) – Județul Dolj, este utilizat un analizor combinat de punct de rouă și hidrocarburi Michel Condumax II care, în prezent, este defect neputând asigura măsurători corecte și continue, acesta necesitând înlocuire.

Defecțiunea acestuia determină:

- imposibilitatea monitorizării corecte a umidității gazului și îndeplinirea cerinței minime de calitate Punct de rouă al apei (°C): max. - 15°C și Punct de rouă al hidrocarburilor (°C): max. 0°C la presiunea din punctul de predare/preluare comercială;
- risc crescut de formare a condensului în instalații;
- posibilitatea apariției coroziunii și degradării echipamentelor;
- afectarea siguranței și continuității procesului tehnologic.

Achiziția unui analizor combinat de punct de rouă apă și hidrocarburi este necesară pentru înlocuirea echipamentului existent, care este defect și nu mai poate asigura măsurători fiabile. Repararea acestuia nu reprezintă o soluție eficientă, întrucât poate fi realizată doar de către producător, în Anglia, ceea ce implică o durată mare de indisponibilitate generată de transport, formalități vamale post-Brexit și timpi extinși de service. În plus, costurile de reparație sunt ridicate și nejustificate în raport cu valoarea și performanța unui echipament nou. În aceste condiții, se impune înlocuirea analizorului pentru asigurarea continuității și siguranței procesului tehnologic.

Menținerea în exploatarea echipamentului actual nu mai este eficientă din punct de vedere tehnic și economic.

2.3. Informații despre beneficiile anticipate de către Autoritatea/entitatea contractantă

Asigurarea măsurării on-line a temperaturii punctului de rouă apă și a temperaturii punctului de rouă hidrocarburi a gazelor naturale la SMG Ghercești în scopul îndeplinirii Cerințelor minime de calitate a gazelor naturale din Ordinul 62 ANRE.

Achiziția unui nou sistem de măsurare a temperaturii punctului de rouă apă și temperaturii punctului de rouă hidrocarburi conduce la:

- reluarea monitorizării corecte a temperaturii punctului de rouă apă și hidrocarburi;
- creșterea siguranței în exploatare;
- reducerea riscurilor de deteriorare a echipamentelor;
- îmbunătățirea performanței operaționale.

3. Descrierea produselor solicitate

Sistemul compus din:

- analizor on line pentru măsurarea temperaturii punctului de rouă apă
- analizor on line pentru măsurarea temperaturii punctului de rouă hidrocarburi
- kit complet de prelevare și conditionare proba

ce urmează a fi achiziționat, montat și integrat în sistemul de măsurare de la SMG Ghercești.

3.1. Obiectivul general la care contribuie furnizarea produselor

Obiectivul general este încheierea unui Contract de furnizare pentru un sistem compus din:

- analizor on line pentru măsurarea temperaturii punctului de rouă apă
- analizor on line pentru măsurarea temperaturii punctului de rouă hidrocarburi
- Kit complet de prelevare și conditionare proba

care se va monta și integra în sistemul de măsurare de la SMG Ghercești.

3.2. Obiectivul specific la care contribuie furnizarea produselor

Monitorizarea parametrilor temperatura punct de rouă apă și temperatura punct de rouă hidrocarburi (WDP și HCDP) a gazelor naturale livrate prin SMG Ghercești, precum și înregistrarea și transmiterea acestor parametri on-line în sistemul de supervizare.

3.3. Descrierea produsele solicitate

3.3.1. Produse solicitate

Prin prezenta procedura se intentioneaza achizitionarea unui sistem pentru masurare on-line a temperaturii punctului de roua apa și a temperaturii punctului de roua hidrocarburi a gazelor naturale vehiculate prin SMG Ghercesti in maxim 4 luni de la semnarea contractului.

Cantitate	Unitate de masura	Loc de livrare	Termen de livrare solicitata	Specificatii tehnice SAU cerinte de performanta / functionale minime	Specificatii tehnice SAU cerinte de performanta/functionale extinse dorite	Durata minima garantie/termen de valabilitate
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1	bucati	PM Ghercesti Jud Dolj	4 luni de la semnare contractului	Conform Specificatie Tehnica	Conform Specificatie Tehnica	minim 24 de luni de la data punerii in functiune

Sistemul va contine:

- I. Analizor on line pentru masurarea temperaturii punctului de roua apa
- II. Analizor on line pentru masurarea temperaturii punctului de roua hidrocarburi
- II. Kit complet de prelevare si conditionare proba

SPECIFICATIE TEHNICA

Sistem pentru masurarea on-line a temperaturii punctului de roua apa și punctului roua hidrocarburi

I. Analizor on-line pentru determinare temperatura punct de roua apa - 1buc.

Parametrii tehnici și funcionali:

1. Utilizare: determinarea on-line a temperaturii punctului de roua apa a gazelor naturale vehiculate prin SMG Ghercești.
2. Cerinte generale:
 - 2.1. Principiul de masurare: spectroscopie de absorbtie cu lungime de unda ajustabila
 - 2.2. Determinarea temperaturii punctului de roua apa: conform Conditiiilor Tehnice de Operare de la SMG Ghercești.
 - 2.3. Determinarea umiditatii absolute: pana la 4±0,5 mg/me
 - 2.4. Domeniu de masurare: -60...+20 ° C
 - 2.5. Precizie: ± 1 °C
 - 2.6. Rezolutie: 0,1 °C
 - 2.7. Timp de raspuns: max.10 min.
 - 2.8. Stabilitate: minim 3 ani fara calibrare
 - 2.9. Conditii de functionare:
 - 2.9.1. Temperatura mediului ambiant -29°C - +50°C
 - 2.9.2. Umiditatea relativa a mediului ambiant 10 + 95%
 - 2.9.3. Presiunea gazelor naturale 1 + 30 bar
 - 2.9.4. Temperatura Gazelor naturale 0 + 50°
3. Descriere
 - 3.1. Analizorul va avea propriul lui ecran (display) și tastatura proprie (sau functia touch screen) care sa permita operarea/configurarea echipamentului și citirea locala a valorilor afișate. De asemenea toate functiile ce pot fi accesate local, de la tastatura, trebuie sa fie disponibile prin accesare de la distanta prin software aferent. Pe ecranul grafic trebuie sa se poata urmari temperatura punctului de roua apa și presiunea la care a fast determinata, umiditatea absoluta, alarme, etc.
 - 3.2. Analizorul va fi amplasat in apropierea punctului de prelevare la o distanta mai mica de 10 m, intr-o cabina tip cofret metalic.
 - 3.3. Analizorul trebuie sa permita memorarea urmatozilor parametrii: temperatura punctului de roua apa, presiunea la care a fast determinata (de lucru), pentru cel putin:
 - ultimele 300 de analize on line
 - ultimele 840 medii orare
 - ultimele 35 medii zilnice
 - ultima medie lunara
 - ultimele 200 de alarme
 - ultimele 200 de evenimente
 - 3.4. Analizorul trebuie sa permita comunicarea cu un PC portabil, local cat si la distanta pentru transferul datelor memorate. Se vor pune la dispozitie toate soft-urile necesare pentru operarea aparatului.
 - 3.5. Trebuie furnizata intreaga documentatie software pentru integrarea aparatului de punct de roua apa in sistemul de masurare SMG Ghercesti. Ofertantul va asigura compatibilitatea analizorului cu sistemul de masurare de la Panoul fiscal de masura gaze naturale Ghercești. Ofertantul va pune la dispozitie harta regisztrilor MODBUS /RS 485 pentru parametrii din anexa. Ofertantul va parametriza porturile de comunicatie cu regisztrii MODBUS pentru integrare in sistemul de supervizare.
 - 3.6. Schema tehnica, detalii și prescriptii tehnice de montaj a analizorului, intra in sarcina ofertantului astfel incat echipamentul in ansamblu sa functioneze la parametrii optimi.
 - 3.7. Alimentare 24VDC, maxim 40 W.

4. Specificatii de performanta și conditii privind siguranta in exploatare:
 - 4.1. Grad protectie mecanica echipament: IP 66
 - 4.2. Analizorul și componentele sale electrice trebuie sa fie in constructie anti ex EE xd II B T4 sau similar

II. Analizor on-line pentru determinare temperatura punct de Hidrocarburi - 1buc.

Parametrii tehnici și functionali:

1. Utilizare: determinarea on-line a temperaturii punctului de roua hidrocarburi a gazelor naturale vehiculate prin SMG Ghercești.
2. Cerinte generale:

2.1. Principiul de masurare	Oglinda racita
2.2. Domeniu de masurare:	-50...+20 ° C
2.3. Precizie:	± 1 °C
2.4. Rezolutie:	0,1 °C
2.5. Repetabilitate	± 0,4 °C
2.6. Timp de raspuns:	max.10 min.
2.7. Stabilitate:	minim 3 ani fara calibrare
2.8. Conditii de functionare:	
2.8.1. Temperatura mediului ambiant	-29°C - +50°C
2.8.2. Umiditatea relativa a mediului ambiant	10 + 95%
2.8.3. Presiunea gazelor naturale	1 + 30 bar
2.8.4. Temperatura Gazelor naturale	0 + 50°
3. Descriere
 - 3.1. Analizorul va avea propriul lui ecran (display) și tastatura proprie (sau functia touch screen) care sa permita operarea/configurarea echipamentului și citirea locala a valorilor afișate. De asemenea toate functiile ce pot fi accesate local, de la tastatura, trebuie sa fie disponibile prin accesare de la distanta prin software aferent. Pe ecranul grafic trebuie sa se poata urmari temperatura punctului de roua apa și presiunea la care a fast determinata, umiditatea absoluta, alarme, etc. Unitatile de masura : °C, °F, K pentru punctul de roua si temperatura gazului; ppmv, lb/mmscf si mg/m³ pentru umiditate; bara/g, psig, MPa, Kpa pentru presiune.
 - 3.2. Analizorul va fi amplasat in apropierea punctului de prelevare la o distanta mai mica de 10 m, intr-o cabina tip cofret metalic incalzita – radiator + termostat
 - 3.3. Analizorul trebuie sa permita memorarea urmatoilor parametrii: temperatura punctului de roua apa, presiunea la care a fast determinata (de lucru), pentru cel putin:
 - ultimele 300 de analize on line
 - ultimele 840 medii orare
 - ultimele 35 medii zilnice
 - ultima medie lunara
 - ultimele 200 de alarme
 - ultimele 200 de evenimente
 - 3.4. Analizorul trebuie sa permita comunicarea cu un PC portabil, local cat si la distanta pentru transferul datelor memorate. Se vor pune la dispozitie toate soft-urile necesare pentru operarea aparatului.
 - 3.5. Trebuie furnizata intreaga documentatie software pentru integrarea aparatului de punct de roua apa in sistemul de masurare SMG Ghercesti. Ofertantul va asigura compatibilitatea analizorului cu sistemul de masurare de la Panoul fiscal de masura gaze naturale Ghercești. Ofertantul va pune la dispozitie harta registrarilor MODBUS / RS 485 pentru parametrii din anexa. Ofertantul va parametriza porturile de comunicatie cu regiștrii MODBUS pentru integrare in sistemul de supervizare.
 - 3.6. Schema tehnica, detalii și prescriptii tehnice de montaj a analizorului, intra in sarcina ofertantului astfel incat echipamentul in ansamblu sa functioneze la parametrii optimi.

4. Specificatii de performanta și conditii privind siguranta in exploatare:

4.1. Grad protectie mecanica echipament: IP 66

4.2. Analizorul și componentele sale electrice trebuie sa fie in constructie anti ex EE xd II B T4 sau similar

III. Kit complet de prelevare și condiționare proba - 1 buc.

Ofertantul va furniza un kit complet de prelevare și conditionare proba de gaz comun pentru cele doua analizoare de punct roua apa și hidrocarburi.

Kit-ul trebuie sa fie compus din: filtre (cu membrana și coalescer) pentru substantele care pot afecta determinarea la prelevari de gaze umede, regulator de presiune pentru o presiune de intrare de max. 55 bar., racorduri pentru conectare, rotometru, conducta prelevare, Tablou termoizolant pentru analizoare.

Toate materialele care intra in contact cu proba trebuie sa fie din otel inoxidabil.

NOTA

Toate cerintele din prezenta specificatie tehnica sunt obligatorii.

Materialele din oferta tehnica in alta limba decat limba romana vor fi insotite de traducerea in limba romana. Aceste traduceri vor fi traduse de catre ofertant.

Toate documentele care se vor prezenta la ofertare trebuie sa fie complete.

Se accepta standarde de produse si/sau fabricatie europene sau internationale echivalente.

3.4 Disponibilitate

Nu este cazul.

3.5. Extensibilitate

Nu este cazul.

3.6. Furnizarea de produse de generatie superioara

Nu este cazul.

3.7. Garantie

Sistemului on-line pentru masurarea temperaturii punctului de roua apa si punctului de roua hidrocarburi trebuie sa fie acoperit de garantie pentru cel putin 24 luni.

Perioada de garantie incepe de la data punerii in functiune.

Ofertantul are obligatia de a remedia toate reclamatii referitoare la produs, in maxim 48 ore de la anuntarea acestora.

Furnizorul trebuie sa poata inlocui orice produs cu acelasi tip de produs aflat in perioada de garantie. Termenul de inlocuire va fi: 30 de zile calendaristice.

Garantia produsului inlocuit va fi egala cu durata garantiei initiale a produsului.

Eventualele vicii ascunse ale echipamentelor, vor fi remediate imediat, in cadrul garantiei sau post garantiei, conform uzantelor comerciale.

3.8. Livrare, ambalare, etichetare, transport si asigurare pe durata transportului

Termenul de livrare, montare, punere in functiune și integrare in sistemul de masurare de la SMG Ghercesti este de maxim 4 luni de la semnarea contractului.

Sistemul se considera livrat cand toate activitatile din cadrul contractului au fost realizate si sistemul de masura este instalat, functioneaza si este acceptat de catre Autoritatea Contractanta.

La livrare sistemul va fi insotit de urmatoarele:

- Certificate de etalonare/ verificare/ conformitate pentru fiecare analizor.
- Certificate de garantie
- Declaratie de conformitate (certificare CEE) si de calitate pentru toate echipamentele livrate
- Documentatie tehnica completa pentru tot sistemul, care sa includa si instructiunile de operare si mentenanta, manual de punere in functiune, scheme electrice si de interconectare in limba romana
- Asigurarea de filtre si consumabile pentru perioada de garantie

Sistemul de masurare a temperaturii punctului de roua apa si hidrocarburi furnizat va fi insotit de toate componentele si accesoriile necesare punerii in functiune.

Ofertantul va ambala produsul furnizat astfel incat sa previna orice dauna sau deteriorare in timpul transportului acestuia la SMG Ghercesti.

Analizoarele vor fi noi, originale si de ultima generatie conform cu specificatiile producatorului.

Analizoarele care se vor livra nu trebuie sa fie produse demo, reconditionate sau refuzate de alti beneficiari.

Transportul echipamentelor la locul de livrare va fi făcut de către Contractant, pe cheltuiala sa, cu mijloace proprii de transport.

3.9. Operatiuni cu titlu accesoriu

3.9.1. Instalare, punere in functiune, testare

Ofertantul trebuie sa instaleze sistemul in mod corespunzator, asigurand-se in acelasi timp ca spatiile unde s-a realizat instalarea raman curate. Dupa livrarea si instalarea sistemului de masurare on line a temperaturii punctului de roua apa si a temperaturii punctului de roua hidrocarburi, ofertantul va elimina deseurile rezultate si va lua masurile adecvate pentru a aduna ambalajele si a le elimina de la locul de instalare.

Odata ce sistemul de masurare on line a temperaturii punctului de roua apa si hidrocarburi este instalat, ofertantul va realiza toate configurariile/setarile necesare pentru a-l pune in functiune. Punerea in functiune include, de asemenea, toate ajustarile si setarile necesare pentru a asigura instalarea corespunzatoare, in ceea ce priveste performanta si calitatea, cu toate configuratiile necesare pentru o functionare optima.

Ofertantul va efectua pe cheltuiala sa si fara nici un fel de costuri din partea Depogaz SRL Ploiesti, toate testele pentru a asigura functionarea si integrarea in sistemul de masurare de la SMG Ghercesti.

3.9.2. Instruirea personalului pentru utilizare

Ofertantul este responsabil pentru instruirea teoretica si practica a personalului desemnat de Depogaz SRL Ploiesti care opereaza aceste echipamente.

Instruirea va fi organizata dupa ce sistemul este functional si trebuie sa permita personalului Depogaz SRL Ploiesti sa cunoasca modul de lucru al analizoarelor, soft-ul de operare, descarcarea jurnalelor din analizoare, realizarea verificarii analizoarelor, semnificatia alarmelor si evenimentelor.

Ofertantul trebuie sa propuna orice subiect suplimentar care ar putea fi necesar pentru a se asigura ca personalul Depogaz SRL Ploiesti este pe deplin instruit pentru a asigura utilizarea corespunzatoare a echipamentelor.

Sesiunea de instruire se va desfasura in limba romana.

Contractantul va asigura pe durata sesiunii de instruire materiale suport in limba romana, care includ cel putin manualul de operare al fiecarui echipament ce face parte din sistemul de masurare punct de roua apa si hidrocarburi oferat.

Instruirea va avea loc la locatie – minim 8 ore.

3.10 Servicii de mentenanta

3.10.1 Mentenanta corectiva in perioada de garantie

Ofertantul trebuie sa asigure mentenanta preventiva in perioada de garantie cu respectarea legislatiei metrologice aplicabile in vigoare si cu respectarea normelor de securitate si sanatate in munca ale contractantului.

3.10.2 Mentenanta preventiva in perioada post garantie

Nu este cazul.

3.11. Suport tehnic

Pe toata durata contractului si in perioada de garantie, contractantul va asigura suport tehnic (24 luni).

3.12. Piese de schimb si materiale consumabile pentru activitatile din programul de mentenanta corectiva dupa expirarea garantiei

Contractantul trebuie sa fie in masura sa asigure piese de schimb si orice alte materiale consumabile pe toata durata contractului si a perioadei de garantie (minim 24 luni).

3.13. Mediul in care este operat produsul

Sistemul pentru masurarea on-line a temperaturii punctului de roua apa si a temperaturii punctului de roua hidrocarburi va fi amplasat in apropierea punctului de prelevare, intr-o cabina tip cofret metalic.

3.14. Constrangeri privind locatia unde se va efectua livrarea/instalarea

Sistemului on-line pentru masurarea temperaturii punctului de roua apa si temperaturii punctului de roua hidrocarburi va fi instalat la SMG Ghercesti – judetul Dolj.

4. Atributiile si responsabilitatile Partilor

Ofertantul se angajeaza ca dupa semnarea contractului sa se deplaseze la locatie, pentru stabilirea locului de montare a sistemului on-line pentru masurarea temperaturii punctului de roua apa si punctului de roua hidrocarburi, a prizelor de prelevare, a traseului de cabluri electrice in colaborare cu personalul Depogaz.

5. Documentatii ce trebuie furnizate Autoritatii/entitatii contractante in legatura cu produsul

La livrare analizoarele de punct de roua apa si hidrocarburi vor fi insotite de urmatoarele documente:

- Factura Fiscala (avizul de insotire a marfii)
- Certificate de etalonare/ verificare/ conformitate pentru fiecare analizor
- Certificate de garantie
- Declaratie de conformitate (certificare CEE) si de calitate pentru toate echipamentele livrat
- Documentatie tehnica completa care sa includa si instructiunile de operare si mentenanta, manual de operare si punere in functiune, scheme electrice si de interconectare in limba romana si engleza;

6. Receptia produselor

Receptia sistemului on-line pentru masurarea temperaturii punctului de roua apa si punctului de roua hidrocarburi se va efectua pe baza de proces verbal semnat de Ofertant si Depogaz SRL Ploiesti.

7. Modalitati si conditii de piata

Contractantul va emite factura pentru sistemul on-line pentru masurarea temperaturii punctului de roua apa si punctului de roua hidrocarburi livrat, intocmita in baza contractului.

Factura va fi emisa dupa semnarea de catre Autoritatea Contractanta a procesului verbal dupa livrare, instalare si punere in functiune. Procesul verbal reprezinta elementul necesar realizarii platii, impreuna cu celelalte documente justificative prevazute mai jos:

- Certificate de etalonare/ verificare/ conformitate pentru fiecare analizor
- Certificate de garantie
- Declaratie de conformitate (certificare CEE) si de calitate pentru toate echipamentele livrate

Platile catre Contractant se vor efectua in termen de 30 zile de cand factura va fi disponibila pentru descarcare din platforma E factura.

8. Cadrul legal care guverneaza relatia dintre Autoritatea contractanta si Contractant (inclusiv in domeniile mediului, social si al relatiilor de munca)

Regulamentul de masurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate in Romania Ordinul ANRE nr. 62/2008

Ordonanta Guvernului nr. 20/1992 privind activitatea de metrologie, prin Legea nr. 11/1994, cu modificarile si completarile ulterioare, si Ordinul Directorului General al BRML nr. 77/15.03.2022, in vigoare.

Legea securitatii si sanatatii in munca nr. 319/2006, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 646 din 26 iulie 2006, cu modificarile ulterioare.

Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/10.07.2012 publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 485 din 16.07.2012, cu modificarile si completarile ulterioare.

Contractul de furnizare produse incheiat intre parti.

9. Managementul/Gestionarea Contractului si activitati de raportare in cadrul Contractului

Nu este cazul.

10. Evaluarea performantei contractantului

Nu este cazul.

Director Înmagazinare
Valentin ALUPEI



Şef Birou Calitate Gaze,
Sorin DRĂGANUȚĂ

A handwritten signature in blue ink.