Aprobat
Președinte
BĂBAN COSMIN ION

COSMIN-ION BABAN
Digitally signed by COSMIN-ION BABAN
Date: 2026.06.24 13:52:30 +03'00'

Strategia de contractare
pentru atribuirea prin licitaţie publică deschisă privind concesiunea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale în
COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ

Contractul pentru	Concesiunea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale în COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ

Persoana de contact în legătură cu informaţiile din această *Strategie de contractare*

Persoana de contact din compartimentul intern specializat în domeniul achiziţiilor publice din cadrul autorităţii contractante pentru această *Strategie de contractare*	*Nume şi Prenume: Dogaru Constantin* *Funcţia: Director* *E-mail:* adimusetestisibalanesti@yahoo.com *Telefon: 0749521466*

Forma documentului

Iniţială	**X**
Revizuită	
Numărul revizuirii	

Tipul revizuirii	Data	Capitolul şi elementul/elementele revizuit/revizuite	Motivul revizuirii	Persoana care realizează revizuirea

1. INFORMAŢII PENTRU REALIZAREA PROCESULUI DE EVALUARE EX-ANTE DE CĂTRE ANAP

nr. crt.	Aspecte verificate	Informaţii disponibile la capitolul:	Conţinut relevant din strategie	
			Opţiune aleasă	Justificare
1	Procedura de atribuire aleasă	**Justificarea alegerii procedurii de atribuire pentru atribuirea contractului/semnarea acordului-cadru**	*Contract de concesiune atribuit prin licitaţie deschisă care se desfasoara offline în conformitate cu prevederile Legii nr. 100/2016 cu modificările şi completările ulterioare*	[...]Secţiunea 7
2.	Modalitatea specială de atribuire	**Instrumente, tehnici de atribuire şi mijloace utilizate în cadrul procedurii**	*NA*	

nr. crt.	Aspecte verificate	Informații disponibile la capitolul:	Conținut relevant din strategie	
			Opțiune aleasă	Justificare
3.	Reducerea termenelor	**Accelerarea procedurii și reducerea termenelor**	*NU*	
4.	Împărțire pe loturi	**Împarțirea pe loturi**	*NU*	
5. 6.	Criterii de calificare privind capacitatea, inclusiv cerințele privind înscrierea în registrele profesionale sau comerciale	**Justificarea criteriilor de calificare și selecție**		Secțiunea 9
8.	Criteriul de atribuire	**Justificarea criteriului de atribuire și a factorilor de evaluare**	oferta cea mai avantajoasă din punct de vedere economic	Secțiunea 4 f)
9.	Factorii de evaluare utilizați	**Justificarea criteriului de atribuire și a factorilor de evaluare**	*Nivelul tarifului*	Secțiunea 4 f)

2. Contextul realizării achiziției

Beneficii anticipate a fi obținute de către autoritatea contractantă	*Principalul beneficiu anticipat a fi obținut este alimentarea în condiții de siguranță și de continuitate cu gaze naturale a tuturor clienților din zona delimitată - anexa A, cu respectarea legislației în vigoare, inclusiv a celei referitoare la protecția mediului și protecția muncii*

Obiectivele comunicate la nivelul sectorului administrației publice în care activează autoritatea contractantă la a căror realizare contribuie contractul	*DA*	*NU*	*Nu este cazul*
	X		
	Autoritatea contractantă a aprobat prin AGA nr. 01 din 31.03.2026 Studiul de fezabilitate și a indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ" prin care s-au stabilit obiectivele și beneficiile pe care aceasta dorește să le obțină în urma implementării acestuia. Conform studiului de fundamentare a deciziei de concesiunare pentru operare, exploatare și întreținere a sistemului inteligent de distribuție gaze naturale în COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ, scopul este de a contribui la dezvoltarea socială și la îmbunătățirea calității vieții în comunitatea locală și poate fi utilizată pentru a promova		

	practici mai sustenabile și pentru a minimiza impactul negativ asupra mediului în cadrul serviciilor de utilitate publică.		

Obiective din strategia locală/ regională/ națională de dezvoltare la a cărui realizare contribuie contractul/ acordul-cadru respectiv	*DA*	*NU*	*Nu este cazul*
	X		
	Prin Programele de guvernare adoptate de Parlamentul României, în perioada 2017-2021, au fost prevăzute obiective și măsuri cu impact asupra investițiilor în sistemul de distribuție a gazelor naturale, fiind prevăzute și noi surse de finanțare a investițiilor. Obiectivele din sectorul distribuției de gaze naturale au fost îndeplinite parțial, prin prevederea de noi surse de finanțare (Programul Anghel Saligny, POIM, taxa pe monopol în baza OG nr. 5/2013) a investițiilor în vederea dezvoltării rețelelor de distribuție gaze naturale, doar că sumele alocate prin programele de finanțare au acoperit doar o mică parte din solicitările de finanțare sau nu au constituit sursă de finanțare a investițiilor (taxa pe monopol). Totodată, s-a realizat transferul calității de concedent a serviciului de concesiune a distribuției de gaze naturale către autoritățile administrației publice locale (cu excepția contractelor de concesiune derulate cu Distrigaz Sud Rețele SRL și Delgaz Grid SA pentru care Ministerul Energiei îndeplinește în continuare calitatea de autoritate concedentă). Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini este stabilit prin HG nr. 209/2019. Principalele acte normative în domeniul concesionării serviciului de distribuție al gazelor natural sunt, dar fără a se limita la: • Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale • Hotărârea de Guvern nr. 209/03.04.2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini • Ordinul nr. 131/2022 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale		

3. **Informaţii privind date de intrare pentru pregătirea procedurii:**

Descrierea succintă a contractului

În baza analizei opțiunilor realizată în **Studiul de fundamentare a deciziei de concesionare pentru operare, exploatare și întreținere a sistemului inteligent de distribuție gaze naturale în COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ**, s-a decis concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale.

Astfel, activitatea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale, care face obiectul contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale este reprezentata de ansamblul activităţilor şi operaţiunilor desfăşurate de către concesionar pentru sau în legătură cu activitatea de distribuţie a gazelor naturale în cadrul perimetrului concesiunii, inclusiv construcţia, exploatarea, dezvoltarea şi reabilitarea sistemelor de distribuţie a gazelor naturale şi utilizarea acestora.

Activitatea viitorului serviciu de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale enunțată mai sus, este în conformitate cu prevederile:

- Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale
- Hotărârea de Guvern nr. 209/03.04.2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conţinutul-cadru al caietului de sarcini
- Ordinul nr. 131/2022 privind aprobarea Standardului de performanţă pentru serviciul de distribuţie a gazelor naturale

Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii, în particular art. 6-8, operează o delimitare clară între contractul de concesiune şi contractul de achiziţie publică de servicii, din perspectiva **riscului de operare** suportat de operatorul economic.

Art. 5 alin. (1) lit. h) din Legea nr. 100/2016 definește contractul de concesiune de servicii ca fiind *contract cu titlu oneros, asimilat potrivit legii actului administrativ, încheiat în scris, prin care una sau mai multe autorităţi/entităţi contractante **încredinţează prestarea şi gestionarea de servicii,** altele decât executarea de lucrări prevăzută la lit. g), unuia sau mai multor operatori economici, în care contraprestaţia pentru servicii este reprezentată fie exclusiv de dreptul de a **exploata serviciile** care fac obiectul contractului, fie de **acest drept însoţit de o plată**.*

Potrivit art. 8 din Legea nr. 100/2016, **prin studiul de fundamentare entitatea contractantă are obligaţia să analizeze dacă atribuirea contractului implică transferul unei părţi semnificative a riscului de operare** către operatorul economic.

Astfel, conform studiului de fundamentare rezultă următoarele:

„Atribuirea unei concesiuni de servicii implică transferul către concesionar a unui risc de operare legat de exploatarea acestor servicii care cuprinde riscul de cerere sau riscul de ofertă, ori ambele. Se presupune că concesionarul îşi asumă riscul de operare atunci când, în condiţii de exploatare normale, nu i se garantează recuperarea investiţiilor efectuate, dacă este cazul sau a costurilor suportate pentru exploatarea serviciilor care fac obiectul concesiunii. Partea riscului transferată către concesionar implică o expunere reală la situaţiile neprevăzute care pot apărea pe piaţă, astfel încât orice pierdere potenţială estimată suportată de concesionar nu este doar nominală sau neglijabilă."

3.1. Informaţii pentru pregătirea achiziției obținute din analiza și cercetarea pieței

La baza prezentei proceduri stau analizele realizate în cadrul Studiul de fundamentare a deciziei de concesiunare pentru operare, exploatare și întreținere a sistemului inteligent de distribuție gaze naturale în COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ.

3.2. Informaţii privind pregătirea procedurii obținute din consultarea pieței

A fost realizată ca parte a etapei de pregătire a strategiei de contractare și a documentației de atribuire analiza și cercetarea pieței?	DA	NU
	Analiza pieței s-a realizat la nivelul Studiul de fundamentare a deciziei de concesionare pentru operare, exploatare și întreținerea sistemului inteligent de distribuție de gaze naturale în COMUNELE MUSETESTI ȘI BĂLĂNEȘTI, JUDEȚUL GORJ	*X*

Etapa de pregătire a acestei proceduri nu a inclus o consultare a pieței; pentru fundamentarea necesității și oportunității de delegare a activității de concesionare pentru operare, exploatare și întreținere a sistemului inteligent de distribuție gaze naturale a fost elaborat Studiul de oportunitate și fundamentare.
Scopul studiului de oportunitate pentru fundamentarea deciziei de concesionare este de analiză a elementelor tehnice, economice, instituționale și legale aferente cadrului de desfășurare a activității de operare, exploatare și întreținerea sistemului inteligent de distribuție de gaze naturale în COMUNELE MUSETESTI ȘI BĂLĂNEȘTI, JUDEȚUL GORJ și identificarea celei mai bune soluții de gestiune a acestui serviciu.
Studiul examinează fezabilitatea economică a delegării sau concesionării serviciului. Se analizează costurile implicate, proiecțiile veniturilor, investițiile necesare și rentabilitatea pe termen mediu. Scopul este de a identifica și evalua atât riscurile, cât și oportunitățile asociate cu concesionarea serviciului. Se examinează factori precum schimbările legislative, riscurile operaționale și posibilitățile de îmbunătățire.
Elaborarea Studiului de oportunitate s-a realizat în lumina prevederilor art. 7 și art. 8 din Legea nr. 100/2016, privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii.

3.3. Informații privind pregătirea procedurii obținute din analiza experienței anterioare a autorității contractante în situații similare

Nu a existat o experiență similară, respectiv o procedură pentru delegarea activității prezentei proceudri.

3.4. Analiza riscurilor aferente procesului de achiziție și obiectului contractului și măsuri de gestionare a acestora

Identificarea, evaluarea și stabilirea măsurilor de gestionare a riscurilor în etapa de planificare
La stabilirea tipului procedurii, în cadrul studiului de oportunitate au fost analizate riscurile referitoare la activitățile ce urmează să fie delegate prin procedură de atribuire, respectiv concesiunare pentru operare, exploatare și întreținere a sistemului inteligent de distribuție gaze naturale în COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ. Atribuirea unei concesiuni de servicii implică transferul către concesionar a unui risc de operare legat de exploatarea acestor servicii care cuprinde riscul de cerere sau riscul de ofertă, ori ambele. Se presupune că concesionarul își asumă riscul de operare atunci când, în condiții de exploatare normale, nu i se garantează recuperarea investițiilor efectuate, dacă este cazul sau a costurilor suportate pentru exploatarea serviciilor care fac obiectul concesiunii. Partea riscului transferată către concesionar implică o expunere reală la situațiile neprevăzute care pot apărea pe piață, astfel încât orice pierdere potențială estimată suportată de concesionar nu este doar nominală sau neglijabilă. Riscul poate fi definit ca fiind incertitudinea veniturilor, cheltuielilor și a planificării în timp a proiectului. Pentru a obține o estimare realistă a costurilor apărute de-a lungul întregii durate de viață a unui proiect, trebuie identificate, alocate și evaluate riscurile relevante aferente proiectului. Identificarea și gestionarea eficientă a acestor riscuri sunt esențiale pentru asigurarea succesului proiectului de concesionare a rețelei de gaze în Comunele Musetesti Si Balanesti și pentru protejarea intereselor părților implicate. I. Principalele riscuri asociate concesionării rețelei de gaze în Comunele Musetesti Si Balanesti: **1. Risc tehnic și operațional:** - ***defecțiuni tehnice:*** posibilitatea apariției unor defecțiuni tehnice sau avarii în rețeaua de gaze, care pot afecta livrarea și calitatea serviciilor. - ***întreruperi în operațiuni:*** evenimente neprevăzute, cum ar fi cutremure, inundații sau alte calamități naturale, ce pot cauza întreruperi semnificative în operațiuni. - ***integritatea infrastructurii:*** riscul de degradare a integrității infrastructurii în timp, cu impact asupra performanței și siguranței rețelei. **2. Risc financiar și economic:** - **fluctuații ale prețurilor la gaze:** riscul fluctuațiilor neașteptate ale prețurilor la gaze naturale pe piață, influențând veniturile și profitabilitatea. - **dependență de investiții externe:** dependenta excesivă de investiții externe sau finanțări, care pot deveni dificil de obținut în condiții economice instabile.

- **schimbări în reglementări:** riscul de modificări neprevăzute în reglementările fiscale sau industriale, cu potențial impact asupra costurilor și rentabilității.

3. Risc de mediu și sustenabilitate:

- **impact asupra biodiversității:** posibilitatea ca proiectul să aibă impact asupra biodiversității și ecosistemelor locale, generând preocupări de mediu.
- **norme de mediu stricte:** riscul de a nu respecta normele de mediu și de a se confrunta cu amenzi sau restricții în urma încălcării acestora.
- **proteste și opoziție publică:** opoziția comunității locale sau a organizațiilor de mediu față de impactul proiectului asupra mediului.

4. Risc legal și regulatoriu:

- **modificări în reglementări:** riscul schimbărilor în reglementările și politicile guvernamentale, care pot afecta condițiile de concesionare și operațiunile.
- **controverse juridice:** posibilitatea de a se confrunta cu litigii sau controverse juridice legate de contractele de concesionare sau drepturile de proprietate.

5. Risc social și de comunicare:

- **opoziție comunitară:** riscul de a întâmpina opoziție semnificativă din partea comunității locale, generată de temeri legate de impactul social sau cultural al proiectului.
- **lipsa de comunicare eficientă:** neînțelegeri sau confuzii generate de o comunicare ineficientă între operator și comunitate, potențial ducând la tensiuni.

6. Risc de securitate și tehnologic:

- **amenințări cibernetice:** riscul de a fi expus la amenințări cibernetice sau hacking, afectând securitatea sistemelor informatice și datele sensibile.
- **securitate fizică:** posibilitatea de a se confrunta cu probleme de securitate fizică, inclusiv vandalizare sau atacuri asupra infrastructurii.

7. Risc de piață și competitivitate:

- **concurență:** creșterea nivelului de concurență în domeniul gazelor naturale, care poate afecta cotele de piață și rentabilitatea.
- **schimbări în comportamentul consumatorilor:** riscul schimbărilor în comportamentul consumatorilor, inclusiv o schimbare către surse alternative de energie.

II. Măsuri de mitigare a riscurilor:

- ***realizarea de analize periodice de risc:*** efectuarea de analize de risc periodice pentru a identifica și evalua evoluțiile și schimbările care pot afecta proiectul.
- ***diversificarea surselor de finanțare:*** căutarea și atragerea unor surse multiple de finanțare pentru a reduce dependența de o singură sursă.
- ***angajament continuu cu comunitatea:*** menținerea unui dialog deschis și continuu cu comunitatea pentru a înțelege preocupările și a răspunde la întrebări.
- ***implementarea tehnologiilor de securitate: a***doptarea tehnologiilor avansate de securitate cibernetică și fizică pentru a proteja infrastructura și datele.
- ***monitorizare permanentă a schimbărilor legislative:*** menținerea unei echipe specializate pentru a monitoriza în permanență schimbările legislative și pentru a se conforma acestora.
- ***planuri de conservare a mediului:*** dezvoltarea și implementarea de planuri specifice pentru conservarea mediului și reducerea impactului asupra biodiversității.
- ***planuri de contingentă și de urgență:*** elaborarea de planuri de contingenta și de urgență pentru a gestiona eficient evenimentele neprevăzute și pentru a minimiza impactul acestora.
- ***promovarea eficienței energetice:*** implementarea unor programe de promovare a eficienței energetice și de utilizare sustenabilă a resurselor în operațiunile curente.

Tabelul nr. 1: Matricea riscurilor

Nr. crt.	Tipuri de risc		Propuneri de strategii de gestionare a riscurilor:
1	Risc Tehnic și Operațional:	Defecte de construcție: posibilele defecte sau erori în construcția infrastructurii pot duce la scurgeri de gaze sau alte probleme tehnice.	mentenanță preventivă - implementarea unui program riguros de mentenanță preventivă pentru a identifica și remedia potențialele

			probleme înainte de a afecta operațiunile.
		Echipamente învechite: riscul de utilizare a echipamentelor învechite sau depășite tehnologic, afectând performanța rețelei.	investiții în tehnologii avansate - alocarea de resurse pentru actualizarea constantă a tehnologiilor și echipamentelor utilizate în rețea.
2	Risc Financiar și Economic:	Volatilitatea prețurilor la gaze: schimbările bruște în prețurile la gaze naturale pot influența rentabilitatea proiectului și pot afecta sustenabilitatea financiară.	hedging financiar - utilizarea instrumentelor de hedging financiar pentru a gestiona riscul fluctuațiilor prețurilor la gaze și pentru a asigura stabilitatea financiară.
		Dependență de finanțare externă: riscul de a depinde excesiv de finanțare externă, expunând proiectul la condițiile fluctuante ale piețelor financiare.	diversificarea portofoliului - diversificarea investițiilor și a veniturilor pentru a minimiza impactul volatilității pieței gazelor.
3	Risc de Mediu și Sustenabilitate:	Impact asupra biodiversității: construcția și operațiunile pot avea un impact asupra biodiversității și habitatelor naturale din zonă.	evaluare ecologică prealabilă - realizarea unei evaluări ecologice prealabile pentru a identifica și aborda potențialele impacte asupra mediului.
		Poluare a apelor și solurilor: riscul de poluare a apelor și solurilor ca rezultat al scurgerilor sau scurgerilor de produse chimice.	practici de construcție /operare/ mentenanță durabile - adoptarea de practici de construcție și operaționale care să minimizeze impactul asupra biodiversității și să promoveze utilizarea sustenabilă a resurselor naturale.
4	Risc Legal și Regulatoriu:	Schimbări în reglementări: modificările neprevăzute în reglementările guvernamentale pot afecta desfășurarea proiectului și pot impune cerințe suplimentare.	monitorizare permanentă a legislației - menținerea unei echipe specializate pentru a monitoriza continuu schimbările legislative și pentru a se asigura de conformitate.
		Probleme de conformitate: riscul de nerespectare a standardelor de mediu sau a altor reglementări, generând sancțiuni sau oprirea activităților.	colaborare cu autoritățile - construirea și menținerea unor relații solide cu autoritățile pentru a anticipa schimbările legislative și pentru a facilita respectarea reglementărilor.
5	Risc Social și de Comunicare:	Opoziție comunitară: potențialul de opoziție din partea comunității locale, alimentat de îngrijorări legate de securitate, mediu sau impactul asupra proprietăților.	program de implicare a comunității - dezvoltarea unui program continuu de implicare a comunității, oferind informații clare și transparente și adresând prompt preocupările comunității.
		Probleme de comunicare: riscul de a nu comunica eficient și transparent cu comunitatea, generând neînțelegeri și nemulțumiri.	formare în comunicare - asigurarea că echipa de management are abilități solide de comunicare pentru a gestiona eficient relațiile cu comunitatea.
6	Risc de Securitate și Tehnologic:	Amenințări cibernetice: riscul de atacuri cibernetice asupra infrastructurii, care pot afecta operațiunile sau pot pune în pericol securitatea gazelor transportate.	securitate cibernetică - implementarea unui sistem robust de securitate cibernetică pentru a proteja infrastructura și datele critice ale rețelei.
		Accidente tehnice: posibilele accidente tehnice sau incidente legate de securitate, cum ar fi scurgeri de gaze sau explozii.	planuri de urgență - elaborarea și testarea periodică a planurilor de urgență pentru a gestiona eficient situații de criză sau incidente tehnice.

4. **Planificarea concesiunii**

a. Obiectul contractului

Prezenta *Strategie de contractare* documentează deciziile autorității contractante din etapa de planificare/pregătire a achiziției publice, având ca OBIECT AL CONTRACTULUI:	Concesiunea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale în COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ

b. Conținutul Caietului de sarcini/Documentului Descriptiv

Caietul de sarcini/Documentul descriptiv include descrierea caracteristicilor achizițiilor de realizat	**Opţiunea selectată**
prin raportare la cerinţe de performanţă/funcţionale	
prin trimitere la specificaţii tehnice însoţită de menţiunea *"sau echivalent"*	
prin raportare la cerinţe de performanţă/funcţionale şi prin trimitere la specificaţii	
prin trimitere la specificaţiile pentru unele caracteristici şi prin raportare la cerinţe de performanţă/funcţionale pentru alte caracteristici	X

c. Tipul contractului

Tipul contractului	Concesiune de Servicii	Produse	Lucrări
	X		
	65210000-8 Distributie de gaz (Rev.2)		

Îndeplinirea obiectului contractului

Nu include elemente mixte	X		
Include elemente mixte			
Reprezintă un mix de elemente de tipul:	Produse	Servicii	Lucrări

d. Alte contracte aflate în legătură cu contractul care rezultă din această procedură

Achiziții anterioare inițierii procedurii	DA	NU
		X

Achiziții care urmează să fie realizate după inițierea procedurii	DA	NU
		X

Achiziții anterioare identice/ similare	DA	NU
		X

Achiziții identice/similare care urmează să fie realizate după inițierea procedurii	DA	NU
		X

e. Împarțirea pe loturi

Nu este cazul.

f. Justificarea criteriului de atribuire şi a factorilor de evaluare

Criteriul de atribuire ales este: "oferta cea mai avantajoasă din punct de vedere economic" în conformitate cu art. 86, alin. (1) din Legea 100/2016. Urmare a analizei făcute în cadrul procedurii pentru atribuirea contractului de concesiune criteriul propus conform art. 86 alin. (2) din Legea 100/2016, precum si H.G. nr 209/2019 este:

Nr. crt.	Criteriul	Nr. maxim de puncte	Observaţii
Aspecte economice ale ofertei - 40 de puncte			
1	Situaţia economică şi financiară a ofertantului	10	
2	Planul de finanţare pentru punerea în funcţiune, dezvoltarea şi exploatarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale, inclusiv documente justificative privind surse de finanţare	10	
3	Valoarea redevenţei ofertată - % din tariful de distribuţie	20	
Aspecte tehnice ale ofertei - 45 de puncte			
4	Pregătirea organizatorică şi tehnică a ofertantului	10	
5	Experienţa ofertantului în executarea sistemelor de distribuţie a gazelor naturale	5	
6	Experienţa ofertantului privind punerea în funcţiune şi/sau exploatarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale	30	
Aspecte juridice ale ofertei - 15 puncte			
8	Condiţiile concesiunii acceptate de către ofertant şi prezentate în caietul de sarcini	15	
Număr maxim de puncte		100	

Acordarea punctelor în cadrul procesului de evaluare se efectuează după cum urmează:
(i) Punctajul pentru criteriul 1 se acordă astfel:
a) cifra de afaceri medie anuală din domeniul de distribuţie a gazelor naturale al ofertantului - se utilizează formularul nr. 4 - Informaţii generale = maximum 2,5 puncte.
Ofertantul care are cifra de afaceri cea mai mare obţine maximul de puncte. Pentru ceilalţi ofertanţi se va aplica principiul proporţionalităţii directe;

b)
lichiditate generală > 1 = 2,5 puncte;
lichiditate generală = 1 = 1 punct;
lichiditate generală < 1 = 0 puncte;

c)
solvabilitate patrimonială peste 30% = 2,5 puncte;
solvabilitate patrimonială 10%-30% = 1 punct;
solvabilitate patrimonială < 10% = 0 puncte;

d) rata de rentabilitate a activelor = maximum 2,5 puncte.
Ofertantul care are rata de rentabilitate cea mai mare va obţine maximul de puncte. Pentru ceilalţi ofertanţi se va aplica principiul proporţionalităţii directe.

(ii) Punctajul pentru criteriul 2 se va acorda astfel:
Se prezintă un plan de finanţare pentru realizarea şi exploatarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale. Ca documente justificative privind sursele de finanţare se vor prezenta: scrisoare bancară privind o linie de credit la nivelul valorii participării ofertantului ca aport la obiectivul de investiţii (în cazul în care există cofinanţare din partea primăriilor locale) sau la nivelul valorii totale a obiectivului de investiţii, în cazul în care ofertantul participă singur la finanţare, contract de împrumut, documente din care să rezulte disponibilităţile financiare ale participantului.
Se acordă punctaj maxim ofertantului care prezintă valoarea cea mai mare, demonstrată printr-o linie de credit, contract de împrumut; pentru restul ofertanţilor se aplică principiul proporţionalităţii directe.

(iii) Punctajul pentru criteriul 3
Obţine punctajul maxim ofertantul care se angajează să plătească cea mai mare redevenţă, iar pentru restul ofertanţilor se aplică principiul proporţionalităţii directe.

(v) Punctajul pentru criteriul 4
Se prezintă schema organizatorică, precum şi o listă cu personalul tehnic calificat şi autorizat în domeniul gazelor naturale. De asemenea, se vor prezenta o listă şi o descriere amănunţită a utilajelor/aparaturii specifice execuţiei/operării reţelelor de distribuţie a gazelor naturale.
Obţine punctaj maxim de 5 puncte ofertantul care deţine cel mai mare număr de personal calificat şi punctaj maxim de 5 puncte ofertantul care deţine cel mai mare număr al utilajelor specifice execuţiei/operării de sisteme de distribuţie a gazelor naturale; pentru restul ofertanţilor se aplică principiul proporţionalităţii directe.

(vi) Punctajul pentru criteriul 5
Se va prezenta o listă cu sistemele de distribuţie de gaze naturale aferente localităţilor concesionate de ofertant şi/sau localităţilor în care nu este concesionar, dar în care a participat la execuţia acestor sisteme.
Punctajul maxim îl va obţine ofertantul care a executat numărul cel mai mare de sisteme de distribuţie finalizate. Se vor prezenta şi procesele-verbale de recepţie a sistemelor de distribuţie executate.

(vii) Pentru punctarea criteriului 6
Ofertanţii vor prezenta o listă a localităţilor în care au avut loc puneri în funcţiune ale reţelelor de distribuţie a gazelor naturale, specificând numărul de km de reţele de distribuţie puşi în funcţiune corespunzător fiecărei localităţi şi suma totală a km de reţea PIF până la momentul licitaţiei.
Se va puncta cu punctaj maxim de 15 puncte cel mai mare număr total de km puşi în funcţiune; pentru restul ofertanţilor se va aplica principiul proporţionalităţii directe.
Ofertanţii vor prezenta pentru fiecare locaţie unde există puneri în funcţiune ale reţelelor de distribuţie a gazelor naturale orice document care atestă îndeplinirea criteriului.

(ix) Pentru punctarea criteriului 7
Ofertantul care acceptă toate condiţiile prezentate în caietul de sarcini obţine punctajul maxim de 15 puncte.

g. Stabilirea condiţiilor contractuale pentru achiziţie

Mecanism de plată în cadrul contractului pentru Contractant	**Redevenţa şi garanţiile financiare** 6.1. Redevenţa este de cel puţin **1%** din tariful de distribuţie a gazelor naturale, aplicat la totalul cantităţii distribuite, plătibilă trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat. 6.2. Obligaţia de plată a redevenţei începe la data punerii în funcţiune a sistemului de distribuţie a gazelor naturale. 6.3. Plata cu întârziere a redevenţei conduce la aplicarea de penalităţi, în cuantumul prevăzut pentru plata cu întârziere a obligaţiilor fiscale. Se consideră întârziere la plata redevenţei depăşirea termenului scadent. 6.4. (1) Concesionarul are obligaţia ca, în termen de 70 de zile de la data semnării contractului de concesiune, să depună cu titlu de garanţie a plăţii redevenţei o scrisoare de garanţie bancară necondiţionată, valoarea acesteia reprezentând o cotă – parte de 50% din redevenţa datorată către concedent pentru primul an de activitate. (2) Scrisoarea de garanţie bancară se reînnoieşte anual, până cel târziu la data expirării celei precedente. (3) Suma acoperită de scrisoarea de garanţie va fi: a) 50% din redevenţa calculată în baza cantităţii de gaze naturale estimate a fi distribuită în primul an de funcţionare a sistemului de distribuţie a gazelor naturale din perimetrul concesiunii, pentru scrisoarea de garanţie bancară depusă în perioada de timp cuprinsă între termenul prevăzut alin. (1) şi până la împlinirea unui an de la data punerii în funcţiune a investiţiei; b) 50% din redevenţa calculată în baza de date înregistrată cu privire la cantitatea de gaze naturale distribuită în anul precedent, pentru scrisorile depuse după împlinirea unui an de la data punerii în funcţiune a investiţiei. 6.5. În cazul depăşirii cu 30 de zile a scadenţei de plată, redevenţa şi

	penalităţile aferente se vor încasa cu prioritate din garanţia constituită conform pct. 6.4, cu înştiinţarea prealabilă a concesionarului în acest sens. 6.6. Concesionarul are obligaţia de a reconstitui garanţia depusă conform pct. 6.4, în cazul executării acesteia, în termen de 30 de zile calendaristice. 6.7. În termen de maximum 20 de zile de la data semnării contractului de concesiune, *daca este cazul realizarii unor investitii în cadrul contractului,* concesionarul prezintă concedentului scrisoarea de garanţie bancară de bună execuţie pentru garantarea investiţiilor asumate, în cuantum de 3% din valoarea investiţiei asumate de către concesionar, având valabilitate pentru toată perioada de realizare a investiţiei. 6.8. În cazul în care concesionarul nu face dovada realizării programului de investiţii la care s-a obligat prin angajamentul investiţional, la termenele expres menţionate în graficul fizic şi valoric de execuţie şi finalizare a investiţiei pe obiective, prevăzut la pct. 4.5, din culpa sa, acesta este notificat de către concedent şi are o perioadă de 30 de zile pentru rezolvarea situaţiei. După această perioadă concesionarul achită o despăgubire în cuantumul valorii redevenţei calculate la cantitatea de gaze estimată a fi distribuită corespunzătoare perioadei în care se află în întârziere. Plata despăgubirilor nu îl exonerează pe concesionar de realizarea investiţiilor angajate, cu excepţia situaţiei în care solicită expres încetarea contractului. 6.9. Despăgubirile prevăzute la pct. 6.8 se vor executa proporţional din valoarea scrisorii de garanţie bancară de bună execuţie pentru garantarea investiţiilor. 6.10. Concesionarul are obligaţia de a reconstitui scrisoarea de garanţie bancară de bună execuţie pentru garantarea investiţiilor asumate, depusă conform pct. 6.7, în cazul executării acesteia, în termen de 30 de zile calendaristice de la data executării. 6.11. Despăgubirile şi daunele-interese nu se cer de către concedent atunci când executarea obligaţiilor de către concesionar a devenit imposibilă din cauze neimputabile acestuia.

h. Obligaţii contractuale/clauze contractuale utilizate ca referinţă pentru emiterea documentelor constatatoare şi pentru evaluarea performanţei contractantului

Mai jos sunt prezentaţi indicatorii de performanţă aferenţi serviciului public aşa cum sunt enumeraţi în Ordinul nr. 131/2022 privind aprobarea standardului de performanţă pentru serviciul de distribuţie a gazelor-naturale:

1. Înregistrarea solicitărilor/sesizărilor/reclamaţiilor privind serviciul de distribuţie a gazelor naturale;
2. Accesul la sistemul de distribuţie a gazelor naturale şi/sau contractarea serviciului de distribuţie a gazelor naturale prin încheierea contractului de distribuţie a gazelor naturale, precum şi respectarea condiţiilor de predare-preluare a gazelor naturale;
3. Întreruperea/limitarea parametrilor tehnici/reluarea alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final;
4. Racordarea la SD;
5. Refacerea terenurilor şi/sau a bunurilor afectate de execuţia unor lucrări la obiectivele SD.
6. Notificarea limitărilor şi/sau întreruperilor neplanificate şi reluarea prestării serviciului de distribuţie a gazelor naturale;
7. Notificarea limitărilor şi/sau întreruperilor planificate şi reluarea prestării serviciului de distribuţie a gazelor naturale;
8. Rezolvarea solicitărilor/sesizărilor/reclamaţiilor privind prestarea serviciului de distribuţie a gazelor naturale, altele decât cele tratate distinct în cadrul prezentului standard;
9. Tel Verde;
10. Realizarea obligaţiei de plată a compensaţiilor datorate în conformitate cu prevederile prezentului standard.

i. Informații privind clauze contractuale referitoare la modificarea contractului de achiziție publică /acordului-cadru

Modificarea contractului de achiziție publică/acordului-cadru (clauze de revizuire privind anticiparea eventualelor modificări care pot interveni în derularea contractelor/acordurilor-cadru)	DA	NU
	X	

Obiectul anticipat al modificărilor	• ajustarea sau modificarea Tarifelor, în condițiile prevăzute la art. 5 din Contract. • în vederea restabilirii echilibrului contractual conform prevederilor art. 34 din Contract;	Modificarea condițiilor de la semnarea contractului

Mecanismul propus pentru realizarea modificărilor	*Act adițional*

Formulă de ajustare a prețului -	DA	NU
	X, ajustare/modificare tarif	

5. Justificarea valorii estimate a contractului care rezultă din această procedură și, respectiv, a achiziției

Valoarea totală estimată a contractului care urmează să fie atribuit în urma derulării procedurii	**103.294.814 lei (fără TVA)**
Moneda	Lei
Caracteristici	Valoarea totală estimată a contractului de concesiune a fost stabilită pe baza următoarelor elemente: Potrivit art. 12, alin. 2 din Legea 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii *"valoarea unei concesiuni de lucrări sau a unei concesiuni de servicii se estimează de către entitatea contractantă înainte de inițierea procedurii de atribuire și este valabilă la momentul inițierii procedurii de atribuire prin transmiterea spre publicare a anunțului de concesionare sau a anunțului de intenție în cazul concesiunii de servicii sociale ori alte servicii specifice, prevăzute în anexa nr. 3."*

Detalii privind calculului tarifelor sunt prezentate în Studiul de oportunitate care fundamentează prezenta procedură.

6. Justificarea alegerii procedurii de atribuire pentru atribuirea contractului/semnarea acordului-cadru

Procedura de atribuire a fost aleasă de autoritatea contractnată în baza art. 104 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, în particular art. 6-8, operează o delimitare clară între contractul de concesiune și contractul de achiziție publică de servicii, din perspectiva **riscului de operare** suportat de operatorul economic.

A. Când este contract de achiziție publică – Legea nr. 98/2016:

- Art. 34 alin. (4) din Legea nr. 98/2016: *În cazul contractelor mixte care au ca obiect atât elemente de achiziție de produse, lucrări sau servicii, cât și de concesiuni, dispozițiile prezentei legi se aplică atribuirii contractului exclusiv în situațiile în care* ***valoarea estimată a părții/părților din contract care reprezintă achiziție publică, calculată potrivit dispozițiilor art. 9 - 25, este egală sau depășește pragurile valorice corespunzătoare prevăzute la art. 7 alin. (1).***

- Art. 230 alin. (1) ***Prin studiul de fundamentare*** *menţionat la art. 229 alin. (1),* ***autoritatea contractantă are obligaţia să analizeze dacă atribuirea contractului implică transferul unei părţi semnificative a riscului de operare către operatorul economic,*** *astfel cum este definit în legea privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii.*
  (2) *În cazul în care, ca urmare a analizei prevăzute la alin. (1), autoritatea contractantă constată că o parte semnificativă a riscului de operare nu va fi transferată operatorului economic,* ***contractul respectiv va fi considerat contract de achiziţie publică.***

B. Când este contract de concesiune – Legea nr. 100/2016:

Pentru ca atribuirea serviciilor mai sus menţionate să fie încadrată in categoria concesiunii de servicii (Legea 100/2016) trebuie să îndeplinească următoarea condiţie:

- *transferul către concesionar a unei* ***părţi semnificative*** *a riscului de operare de natură economică, în legătură cu exploatarea serviciilor respective.* (art. 6 alin. (1) din Legea nr. 100/2016).

Conform prevederilor art. 8 din Legea nr. 100/2016, dacă atribuirea contractului implică transferul unei părţi semnificative a riscului de operare către operatorul economic atunci contractul va fi considerat contract de concesiune. **Daca însă se constată că o parte semnificativă a riscului de operare nu va fi transferată operatorului economic, contractul respectiv va fi considerat contract de achiziţie publică.**

Nota: *Se consideră că o parte semnificativă a riscului de operare a fost transferată atunci când* ***pierderea potenţială estimată suportată de concesionar nu este una neglijabilă.***

Riscul de operare pe care trebuie să îl preia concesionarul este riscul care:

a) este generat de evenimente care nu se află sub controlul părţilor la contractul de concesiune;

b) implică expunerea la fluctuaţiile pieţei;

c) ca efect al asumării riscului de operare, concesionarului nu i se garantează, în condiţii normale de exploatare, recuperarea costurilor **investiţiilor efectuate** şi a costurilor în legătură cu exploatarea serviciilor.

C. Derularea contractului/acordului-cadru de servicii de achiziţie publică (Legea nr. 98/2016) se realizeaza dupa cum urmeaza:

- Autoritatea contractanta atunci cand constata necesitatea realizarii serviciilor ce fac obiectul contractului **le da spre prestare operatorului care presteaza la cerere si care este platit conform prestatiei realizate**.
- In derularea contractului **operatorul nu isi asuma niciun risc legat de plata/neplata** (risc care trebuie sa fie independent de partile contractului, motiv pentru care riscul de plata intarziata nu este un risc de operare; **un risc de operare ar fi daca suma de bani pentru serviciile prestate ar trebui sa o recupereze operatorul direct de la terte parti cu privire la care nu poate estima cu certitudine fluctuatia prestatiilor**).
- **In derularea contractului operatorul nu face investitii** pe care sa si le recupereze din profitul obtinut ca urmare a prestatiei realizate si platite de autoritatea contractanta.

Prin urmare, având în vedere aceste aspecte, **contractul de concesiunea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale în COMUNELE MUSETESTI SI BALANESTI, JUDETUL GORJ, conform prevederilor art. 50 din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii.**

Stabilirea duratei contractului

Concesiunea se realizează pentru o durată de 25 de ani, cu posibilitatea de prelungire a acesteia pentru minimum jumătate din perioada iniţială.

Durata de 25 de ani este specificată în contractul de concesiune ca fiind perioada pentru care concesionarul are dreptul de a opera și de a presta serviciul de distribuţie a gazelor naturale. Acesta este un angajament pe termen lung între concesionar și autorităţile competente.

O perioadă mai lungă a concesiunii oferă concesionarului oportunitatea de a a obţine un profit pe termen mai lung și asigură stabilitatea și continuitatea aprovizionării cu gaz natural pentru consumatori pe termen lung, evitând fluctuaţiile și întreruperile datorate schimbărilor frecvente de operator.

Prin acordarea unei concesiuni pe o perioadă de 25 de ani, COMUNELE MUSETESTI ȘI BĂLĂNEȘTI, JUDEŢUL GORJ oferă operatorului economic dreptul de a desfășura activităţi legate de distribuţia de gaze naturale în localitate pe o durată considerabilă. Aceasta oferă stabilitate operatorului economic

și îi oferă timp suficient pentru a recupera investițiile în modernizarea infrastructurii și a asigura furnizarea continuă a serviciilor.

a. Accelerarea procedurii și reducerea termenelor

Nu este cazul.

7. Instrumente, tehnici de atribuire și mijloace utilizate în cadrul procedurii

Descriere		Justificarea deciziei
Procedură online		
Procedură offline	X	Sistemul SEAP nu permite derularea online a procedurilor de atribuire desfasurate potrivit prevederilor legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrari si concesiunile de servicii.
Cu etapă finală de licitație electronică		
Fără etapă finală de licitație electronică		

8. Justificarea criteriilor de calificare și selecție

Autoritatea contractantă, în conformitate cu prevederile art. 75 din Legea 100/2016, va aplica în cadrul procedurii o serie de criterii de calificare, cu respectarea principiilor nediscriminării și proporționalității acestora cu obiectul concesiunii din punct de vedere financiar și tehnic.
Criteriile de calificare au ca scop demonstrarea potentialului tehnic, financiar si organizatoric al fiecarui operator economic participant la procedura, potential care trebuie sa reflecte posibilitatea concreta a acestuia de a indeplinii Contractul de concesiune si de a rezolva eventualele dificultati legate de indeplinirea acestuia in cazul in care oferta va fi declarata castigatoare.
Ofertanții, participanți la procedură, vor completa pe propria răspundere formulare și vor furniza dovezi cu privire la îndeplinirea criteriilor de calificare referitoare la motivele de excludere și capacitatea ofertanților.
La momentul depunerii ofertelor, autoritatea contractantă solicită declarații pe propria răspundere, însoțite de certificate eliberate de către autoritățile publice sau de către terți care confirmă că operatorul economic în cauză îndeplinește următoarele condiții:

a) nu se află în niciuna din situațiile de excludere menționate la art. 79, 80 și 81 din Legea 100/2016;
b) îndeplinește criteriile privind capacitatea, astfel cum au fost solicitate de entitatea contractantă.

Ținând cont de prevederile Hotărârii nr. 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini, s-au propus următoarele cerințe minime de calificare a căror legătură și proporționalitate, cu nevoia de a asigura capacitatea concesionarului de a executa contractul de concesiune, este prezentată în punctele ce urmează:

I. Documente obligatorii privind situația personală a ofertantului

1. **Declarație pe propria răspundere privind eligibilitatea**, completată în conformitate cu formularul nr. 1 la prezenta documentație
2. **Declarație pe propria răspundere privind situația personală**, completată în conformitate cu formularul nr. 2 la prezenta documentație, privind neîncadrarea în următoarele situații:

a) în ultimii 5 ani a fost condamnat, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru participare la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, pentru fraudă și/sau pentru spălare de bani;
b) este în stare de faliment ori lichidare, afacerile îi sunt administrate de un judecător-sindic sau activitățile sale comerciale sunt suspendate ori fac obiectul unui aranjament cu creditorii sau este într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege;
c) face obiectul unei proceduri legale pentru declararea sa în una dintre situațiile prevăzute la lit. b);
d) nu și-a îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale

către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în ţara în care este stabilit;
e) a fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărârea definitivă a unei instanţe judecătoreşti, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greşeli în materie profesională;
f) în ultimii 2 ani a îndeplinit obligaţiile contractuale fără producerea de prejudicii beneficiarilor.
3. **Certificate constatatoare privind îndeplinirea obligaţiilor de plată a impozitelor, taxelor şi contribuţiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat,** în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în ţara în care este stabilit, valabile la data deschiderii ofertelor - formulare-tip eliberate de autorităţile competente din ţara în care ofertantul este rezident, din care să reiasă că ofertantul nu are datorii la bugetul general consolidat sau la bugetele locale.
4. Declaraţie pe propria răspundere, verificată de autoritatea contractantă privind respectarea reglementărilor obligatorii referitoare la condiţiile specifice de muncă şi protecţia muncii

Ofertantul este descalificat în situaţia în care:
a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
b) prezintă informaţii false sau nu prezintă informaţiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare şi selecţie;
c) se constată neîndeplinirea obligaţiilor de plată a impozitelor, taxelor şi contribuţiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în ţara în care este stabilit, valabile la data deschiderii ofertelor.

II. Capacitatea de exercitare a activităţii profesionale

Documente obligatorii:
- pentru persoane juridice române: certificate emise de Oficiul Naţional al Registrului Comerţului, respectiv certificatul de înmatriculare şi certificatul constatator;
- pentru persoane juridice străine: documente edificatoare care să dovedească o formă de înregistrare ca persoană juridică sau de înregistrare/atestare ori apartenenţă din punct de vedere profesional, în conformitate cu prevederile legale din ţara în care ofertantul este rezident;
- ofertanţii persoane juridice străine vor prezenta toate documentele solicitate prin documentaţia de atribuire, traduse în limba română de traducători autorizaţi;
- filialele societăţilor, înregistrate la oficiul registrului comerţului, participă la licitaţie în nume propriu, cu documentele de calificare şi selecţie proprii filialei. Sucursalele înregistrate la Oficiul Naţional al Registrului Comerţului pot participa la licitaţie numai în numele societăţii-mamă, prin împuternicire. În acest caz, documentele de calificare şi de selecţie ce se vor prezenta vor fi cele ale societăţii-mamă, iar contractul se încheie cu împuternicire din partea acesteia;
- filialele firmelor străine înregistrate în România, cu personalitate juridică proprie, pot participa la licitaţie în nume propriu, cu condiţia îndeplinirii criteriilor de calificare, fără luarea în considerare a datelor de calificare a firmelor străine care au subscris şi au vărsat capitalul filialei şi care, din punct de vedere contractual, sunt persoane juridice diferite de ofertant. Sucursalele şi reprezentanţele societăţilor străine care nu sunt înregistrate la Oficiul Naţional al Registrului Comerţului nu pot participa la licitaţie în nume propriu şi nici în numele societăţii- mamă.

Ofertantul este descalificat în situaţia în care:
a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
b) prezintă informaţii false sau nu prezintă informaţiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare şi selecţie.

III. Situaţia economică şi financiară
Documente obligatorii:
a) copii ale bilanţurilor contabile din ultimii 2 ani, vizate şi înregistrate de organele competente, şi o scrisoare de bonitate financiară emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România, care să conţină obligatoriu următorii indicatori financiari obţinuţi pe baza ultimului bilanţ contabil:
- lichiditatea generală = active circulante/datorii pe termen scurt;
- solvabilitatea patrimonială = capital propriu/total pasiv x 100;

- rata de rentabilitate a activelor = (profit net/active totale) x 100.
  Este obligatoriu ca ofertanţii să prezinte lichiditate generală şi solvabilitate patrimonială pozitivă.

b) ofertanţii vor face dovada disponibilului financiar cert, reprezentând minimum 3% (335.931,71 lei) din întreaga valoare a investiţiei, printr-o scrisoare de bonitate emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România;

c) structura organizatorică a ofertantului şi capitalul său social: în virtutea obligaţiilor ce decurg după încheierea contractului de concesiune, concesionarul trebuie să demonstreze că prin structura sa organizatorică şi capitalul său social este capabil să asigure exploatarea eficace, în regim de siguranţă, continuitate şi permanenţă a serviciului de distribuţie a gazelor naturale; ofertantul trebuie să demonstreze capacitatea financiară în scopul realizării investiţiei şi punerii în funcţiune a sistemului de distribuţie a gazelor naturale, iar ulterior în scopul exploatării şi dezvoltării acestuia;

d) metoda obţinerii finanţării externe, în situaţia în care există: ofertantul prezintă în ofertă, în cazul în care intenţionează să obţină finanţare externă pentru realizarea investiţiei, metoda prin care obţine această finanţare; ofertantul se angajează să asigure finanţarea investiţiei potrivit celor descrise în caietul de sarcini.

Ofertantul este descalificat în situaţia în care:
a) nu prezintă documentele şi cerinţele minime prevăzute mai sus;
b) prezintă informaţii false sau nu prezintă informaţiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare şi selecţie.

IV. Capacitatea tehnică şi/sau profesională

Documente obligatorii:

a) informaţii generale în conformitate cu datele cuprinse în formularul nr. 4 la prezenta documentaţie
   În cazul participării unui ofertant care are sucursale şi filiale în subordine se vor prezenta certificate atât pentru societatea- mamă, cât şi pentru sucursala sau filiala împuternicită;
b) fişă/fişe de informare privind serviciile similare, ca natură şi complexitate, cu obiectivul supus licitaţiei, realizată/realizate de ofertanţi în conformitate cu datele cuprinse în formularul nr. 5 la prezenta documentaţie

Ofertantul este descalificat în situaţia în care:
a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
b) prezintă informaţii false sau nu prezintă informaţiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare şi selecţie.

V. Standarde de asigurare a calităţii

Documente obligatorii:
La data depunerii ofertelor, ofertanţii, în cazul persoanelor juridice, vor prezenta acreditările de conformitate cu standardele de calitate şi de mediu în vigoare - ISO 9001 şi ISO 14001, în copie, semnate de reprezentantul legal al ofertantului şi ştampilate pentru atestarea conformităţii.
În cazul în care solicitantul nu deţine acreditările amintite mai sus, acesta va face dovada iniţierii procedurii de acreditare în acest sens.

Ofertantul este descalificat în situaţia în care:
a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
b) prezintă informaţii false sau nu prezintă informaţiile solicitate de către autoritatea contractantă în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare şi selecţie.

Ofertantul prezintă toate documentele obligatorii în original sau copie legalizată.

A. Cerinţe minime de calificare în vederea stabilirii ofertelor admisibile pentru deschidere
Documente obligatorii:
a) prezentarea în original a scrisorii de garanţie bancară - formularul nr. 7 la prezenta documentaţie; cuantumul garanţiei pentru participare este de 2% (185.387,28 lei) din valoarea estimată a investiţiei, perioada de valabilitate a garanţiei pentru participare este de 60 de zile de la data deschiderii ofertelor;
b) dovada depunerii ofertei, în termenul-limită de depunere a ofertelor prevăzut în anunţul de participare;
c) împuternicirea scrisă din partea ofertantului pentru persoanele desemnate să asiste la şedinţa de deschidere a ofertelor.

B. Garanţii şi asigurări
În termen de 70 de zile de la data semnării prezentului contract, concesionarul va depune, cu titlu de garanţie a plăţii redevenţei, o scrisoare de garanţie bancară necondiţionată, în forma prevăzută în anexa nr. 3.
Scrisoarea de garanţie bancară se reînnoieşte anual, până cel târziu la data expirării celei precedente.
Suma acoperită de scrisoarea de garanţie va fi:
a) 50% din redevenţa calculată în baza cantităţii de gaze naturale estimate a fi distribuită în primul an de funcţionare a sistemului de distribuţie a gazelor naturale din perimetrul concesiunii, pentru scrisorile depuse în perioada de timp cuprinsă între termenul prevăzut alin. (1) şi până la împlinirea unui an de la data punerii în funcţiune a investiţiilor prevăzute în art. 9;
b) 50% din redevenţa calculată în baza de date înregistrată cu privire la cantitatea de gaze naturale distribuită în anul precedent, pentru scrisorile depuse după împlinirea unui an de la data punerii în funcţiune a investiţiilor prevăzute în prezentul contract.
În cazul în care concesionarul va încălca obligaţiile ce îi revin potrivit art. 3 alin. (4)şi nu remediază situaţia în termen de 5 zile, concedentuleste în drept să considere contractul încetat fără nicio punere în întârziere şi fără nicio formalitate prealabilă.
În termen de maximum 20 de zile de la data semnării contractului de concesiune, concesionarul va prezenta concedentului scrisoarea de garanţie bancară de bună execuţie pentru garantarea investiţiilor asumate, în cuantum de 3% din valoarea totală a investiţiei, având valabilitate pentru toată perioada de realizare a investiţiei.

9. Gestionarea etapelor privind organizarea procedurii şi atribuirea contractului/acordului-cadru precum și executarea/implementarea contractului din procesul de achiziție

1. Etapa a-II-a–Organizarea procedurii și atribuirea contractului/acordului-cadru

Compartimentul responsabil pentru organizarea procedurii	Compartiment intern specializat în domeniul achiziţiilor publice

Complexitatea achiziției (nivel)	Scăzută	Medie	Ridicată
			X

Resurse disponibile (personalul și competențele necesar a fi implicate în organizarea procedurii și modul de utilizare a acestora pe perioada derulării procedurii de atribuire, inclusiv furnizori de servicii auxiliare achiziției, expertiză necesară în evaluarea ofertelor)	Personal din cadrul Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară „Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comunele Mușetești și Bălănești, județul Gorj"

2. Etapa a-III-a – Post atribuire contract/acord-cadru, executarea și monitorizarea implementării contractului/acordului-cadru

Compartimentul responsabil pentru gestionarea contractului	Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară „Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comunele Mușetești și Bălănești, județul Gorj"

Complexitatea contractului (nivel)	Scăzută	Medie	Ridicată
			X

Resurse disponibile (număr personal implicat în derularea contractului)	*Personal cu experință în gestionarea de contracte cu finanțare publică*

Întocmit,
Dogaru Constantin