

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

Str. Alexandru Ioan Cuza nr.5, Targu Jiu, jud. Gorj, cod 210140
fax: 0253.227.280, nr.ord.registrul comertului J 18/311/2012; cod fiscal RO30267310
cont virament RO 59 RZBR 0000 06001465 2248, Raiffeisen Bank – Targu Jiu
web: www.ceoltenia.ro, email: office@ceoltenia.ro

Nr 2781 / 30.10.2015Anexa nr. 3
La HAGA nr. 10712.2015Anexa nr. 11.4
La HCS nr. 109.11.2015Anexa nr. 1.14
La HD nr. 64 / 30.10.2015

Avizat,
Director General Executiv,
Dan Laurentiu CIUREL

NOTA

privind avizarea si semnarea/aprobarea/informarea încheierii unui contract, având ca obiect
furnizarea de "Gaze naturale", pentru Sucursala Electrocentrale Rovinari, Sucursala
Electrocentrale Isalnita si Sucursala Electrocentrale Craiova II

In conformitate cu HAGEA nr. 33/13.07.2015 si cu Actul Constitutiv al Societății, pentru
toate contractele de achiziție de produse, servicii si lucrări cu valoare **mai mare de 3.000.000 euro**
supunem aprobării Consiliului de supraveghere aprobarea încheierii contractelor de furnizare de
gaze naturale pentru SE Rovinari, SE Ișalnița si SE Craiova II.

1.Oportunitate achizitiei

Având in vedere programul de productie a energiei electrice si termice pentru anul 2016
este necesara contractarea unei cantitatii estimative de gaze naturale ce va fi utilizata ca si
combustibil pentru aprinderea/stabilizarea/sustinerea flăcării în focarele cazanelor de abur.

Cantitățile de gaze naturale ce urmează achiziționate vor fi utilizate astfel :

- SE Rovinari pentru aprinderea/stabilizarea flăcării in focarele cazanelor doar in faza de
pornire a blocurilor energetice si ocazional in cazul in care puterea calorifica a cărbunelui este
scăzută si e necesara susținerea arderii ;

- SE Isalnita pentru aprinderea/stabilizarea/sustinerea flăcării în focarele celor patru cazanele K7A,K7B,K8A,K8B, si combustibilul necesar funcționarii cazanului recuperator , CR 30 care asigura apa calda si aburul tehnologic necesare sistemului de termoficare propriu .

- SE Craiova II, utilizează gazele naturale ca si combustibil, pe lângă lignit si păcura pentru producerea energiei electrice si termice. Fata de celelalte sucursale electrocentrale din componenta Complexului Energetic Oltenia, aceasta este o centrala care funcționează în cogenerare si folosește gazele naturale , atât pentru producerea energiei electrice, cat si producerea de energie termica, apa calda si abur tehnologic pentru termoficarea orașului Craiova si pentru Uzina Ford fiind folosite la funcționarea surselor de vârf-cazanele de apă fierbinte (CAF) și cazanele de abur industrial (CAI).

2. Situatia actuala a asigurării cu gaze naturale:

Furnizorul actual de gaze pentru toate cele trei sucursale. este S.C. GDF SUEZ Energy Romania S.A. București

Contractul actual a fost atribuit in urma unei proceduri de tip “ norma internă”, achizitia fiind exceptata de la aplicare OUG 34/2006 , care a avut loc in data de 28.01.2015 acesta i a fost încheiat pe o perioada de 11 luni, pana la 31.12.2015.

La procedura au fost invitati un număr de șapte societati (S.C. GDF Suez Energy Romania S.A. Bucuresti, S.C. OMV Petrom Gas S.R.L. Bucuresti, S.C. E.On Gaz Distributie S.A. Târgu Mures, S.C. Arelco Power S.R.L. Bucuresti, S.C. Axpo Energy Romania S.A. Bucuresti, S.C. TenGaz S.R.L. Cluj-Napoca, S.C. Energy Gas Provider S.R.L. Bucuresti) care au ca obiect de activitate producerea si/sau furnizare de gaze naturale.

Singurul ofertant care a participat cu oferta a fost S.C. GDF SUEZ Energy Romania S.A. București, societate cu care s-a si încheiat contractul de furnizare.

Valoarea estimata a contractului a fost de **28.511.025,581 lei, fara TVA**, corespunzătoare cantității estimate consumate de gaze de 278.262,30 MWh, pentru perioada februarie 2015 – decembrie 2015.

Preturile unitare convenite pentru îndeplinirea contractului au fost preturi ferme si nemodificabile (așa cum s-a solicitat de către autoritatea contractanta si in documentatia de atribuire).

Având in vedere faptul ca acest contract are valabilitate este pana la **31 decembrie 2015**, este strict necesar demararea unei noi proceduri pentru atribuirea unui contract de furnizare gaze.

Mentionam ca SE Turcenii utilizează gaz de sondă, furnizat de OMV Petrom Gaz SA neexistând alta posibilitate tehnică de alimentare a termocentralei (consumator captiv).

3.Referinte legale:

a) **procedura aplicata: norma interna**; in conformitate cu prevederile art. 245 din OUG 34/2006, aprobata si modificata prin Legea 337/2006 si OUG 94/2007, care stipulează faptul ca ordonanța de urgenta , OUG 34/2006 **nu se aplica** pentru contractele care au ca obiect cumpărarea de energie, de produse energetice ale industriei extractive sau de alți combustibili

cumpărarea de energie, de produse energetice ale industriei extractive sau de alți combustibili destinați producției de energie, dacă acesta este atribuit de o autoritate contractantă care efectuează activități de natura celor prevăzute la art. 235 și art. 241 lit. a).

- sursa de finanțare: **surse proprii;**

- act comercial: **contract de furnizare cu valabilitate 01 ianuarie 2016 ÷ 31 decembrie 2016;**

- valoare estimată: **26.543.972,44 lei, fara TVA**, din care 1.662.610,85 lei pentru SE Rovinari, 19.864.214,11 lei pentru SE Isalnita și 5.017.147,48 lei pentru SE Craiova II;

- cantități estimate: **total 260.167,55 MWh**, din care **12.649,20 MWh** pentru SE Rovinari, **194.518,35 MWh** pentru SE Isalnita și **53.000,00 MWh** pentru SE Craiova II;

Contractul de furnizare va conține o **cantitate estimată a fi consumată** pe o perioadă de 12 luni de către cele trei sucursale, în funcție de programul de funcționare și de condițiile concrete ale procesului tehnologic acestea vor solicita lunar în baza unui grafic de livrare cantitățile de gaze naturale necesare pentru producerea energiei electrice.

De asemenea contractul va conține clauze care să permită variația cantității prevăzute în graficele lunare ale fiecărei sucursale în limita $\pm 35\%$, iar în situațiile de avarie sau pericole iminente cu consecințe deosebite, achizitorul poate solicita întreruperea imediată a alimentării cu gaze naturale.

b. **nivelul de asigurare a competiției:** se vor invita minim trei operatori economici: SC GDF Suez Energy Romania SA București, SC E.ON GAZ Distribuție SA Targu Mures, SC OMV PETROM GAS SRL București, SC Axpo Energy Romania S.A, S.C. TenGaz S.R.L., S.C. Energy Gas Provider S.R.L., S.C. Arelco Power S.R.L.

c. asigurarea transparenței - publicitate

Se va publica într-un cotidian național un anunț prin care autoritatea contractantă va face publică organizarea procedurii, precizând modalitatea de obținere a documentației și informații pentru toți posibii operatori economici interesați de această achiziție.

De asemenea, informații suplimentare despre condițiile de participare, precum și despre modul de procurare al documentației se vor regăsi și într-un anunț ce va fi publicat pe site-ul Complexului Energetic Oltenia la secțiunea „Anunțuri achiziții”.

d. stabilirea prețului estimativ al contractului

Valoare estimată pentru 12 luni: total **26.543.972,44 lei, fara TVA**, din care 1.662.610,85 lei pentru SE Rovinari, 19.864.214,11 lei pentru SE Isalnita și 5.017.147,48 lei pentru SE Craiova II.

4. Baza legală

- Art. 23 din Actul Constitutiv al Societății, ultimul paragraf, respectiv „*Directoratul are atribuții privind avizarea/aprobarea contractelor și diferitelor operațiuni la nivelul Societății, conform limitelor de competență prevăzute în Anexa nr. 2 a Actului Constitutiv*”

- Anexa nr. 2 a Actului Constitutiv al Societății

5. Concluzie:

Fata de cele prezentate, în temeiul prevederilor HAGEA nr. 33/13.07.2015 și ale Actului constitutiv al Societății, pentru procedura de achiziție „norma internă”, având ca obiect achiziția de „**Gaze naturale**”, pentru Sucursala Electrocentrale Rovinari, Sucursala Electrocentrale Isalnita și Sucursala Electrocentrale Craiova II, supunem următoarele:

- Directoratului: - să avizeze și să semneze contractul, rezultat în urma procedurii,
- Consiliului de Supraveghere: - să aprobe contractul, rezultat în urma procedurii
- Adunarea Generală a Acționarilor: - se informează cu privire la contractul, rezultat în urma procedurii .

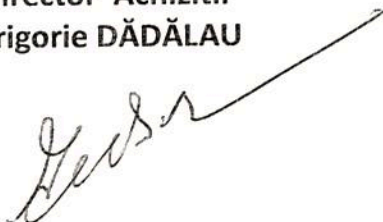
Anexat, atașam la prezenta proiectul de contract și Anexa 1 cu cantitățile, aferente achiziției de gaze naturale.

DIRECTOR DIVIZIA FINANCIARA

Ion Laurentiu CIOBOTARICA



Director Achizitii
Grigorie DĂDĂLAU



Director Adj. Achizitii
Delia CHIRCĂ



Anexa 1 - cantități estimate prevăzute

LUNA	cantități estimate gaze naturale												
	Lot 1 - SE Rovinari				Lot 2 - SE Ișalnița				Lot 3 - SE Craiova II				
	EE	EE	EE	EE	EE	EE	EE	EE	ET	TOTAL	EE	ET	TOTAL
	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	mii mc	mii mc	MWh	MWh
ianuarie	110	1159,51	1992,5	21200,2	250,00	21200,2	250,00	250,00	250,00	500,00	2.650,00	2.650,00	5.300,00
februarie	110	1159,51	1386,8	14755,552	288,00	14755,552	288,00	212,00	212,00	500,00	3.052,80	2.247,20	5.300,00
martie	110	1159,51	1109,8	11808,272	346,00	11808,272	346,00	154,00	154,00	500,00	3.667,60	1.632,40	5.300,00
aprilie	90	948,69	1109,8	11808,272	446,00	11808,272	446,00	54,00	54,00	500,00	4.727,60	572,40	5.300,00
mai	80	843,28	1109,8	11808,272	267,00	11808,272	267,00	33,00	33,00	300,00	2.830,20	349,80	3.180,00
iunie	80	843,28	1112,8	11840,192	276,00	11840,192	276,00	24,00	24,00	300,00	2.925,60	254,40	3.180,00
iulie	70	737,87	2157,7	22957,928	278,00	22957,928	278,00	22,00	22,00	300,00	2.946,80	233,20	3.180,00
august	80	843,28	2117,7	22532,328	275,00	22532,328	275,00	25,00	25,00	300,00	2.915,00	265,00	3.180,00
septembrie	80	843,28	1589,1	16908,024	265,00	16908,024	265,00	35,00	35,00	300,00	2.809,00	371,00	3.180,00
octombrie	120	1264,92	1106,8	11776,352	394,00	11776,352	394,00	106,00	106,00	500,00	4.176,40	1.123,60	5.300,00
noiembrie	150	1581,15	1739,3	18506,152	310,00	18506,152	310,00	190,00	190,00	500,00	3.286,00	2.014,00	5.300,00
decembrie	120	1264,92	1749,7	18616,808	220,00	18616,808	220,00	280,00	280,00	500,00	2.332,00	2.968,00	5.300,00
Total 2016	1.200,00	12.649,20	18.281,80	194.518,35	3.615,00	194.518,35	3.615,00	1.385,00	1.385,00	5.000,00	38.319,00	14.681,00	53.000,00
Nota: S-a luat în calcul puterea calorifică superioară a gazelor naturale Hs = 10,541 kWh/mc				Nota: S-a luat în calcul puterea calorifică superioară a gazelor naturale Hs = 10,64 kWh/mc				Nota: S-a luat în calcul puterea calorifică superioară a gazelor naturale Hs = 10,6 kWh/mc					

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.

SOCIETATE ADMINISTRATA IN SISTEM DUALIST

Str. Alexandru Ioan Cuza nr.5, Targu Jiu, jud. Gorj, cod 210140

fax: 0253.227.280, nr.ord.registrul comertului J 18/311/2012; cod fiscal RO30267310

cont virament RO 59 RZBR 0000 06001465 2248, Raiffeisen Bank – Targu Jiu

web: www.ceoltenia.ro, email: office@ceoltenia.ro



Contract de vânzare-cumpărare de gaze naturale nr. _____ data _____

Dupa finalizarea derularii procedurii de achizitie pentru „Gaze naturale”, cod CPV 09123000-7, prin norma interna s-a încheiat prezentul contract de furnizare produse.

1. Părți contractante.

Autoritatea Contractanta **SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.**, societate administrată în sistem dualist, cu sediul în localitatea Targu Jiu, str. A.I.Cuza, nr.5, județul Gorj, cod poștal 210140, telefon 0253/205411, fax 0253/227280, având C.U.I. 30267310, atribut fiscal RO, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Gorj sub numărul J18/311/31.05.2012, cont virament RO59 RZBR 0000 0600 1465 2248 deschis la Raiffeisen Bank – Sucursala Tg – Jiu, reprezentată legal prin domnul Laurentiu Dan Ciurel - Director General Executiv și domnul Ion LAurentiu Ciobotarica - Director Divizia Financiara, în calitate de **achizitor**, pe de o parte,

și

S.C. _____, cu sediul în localitatea _____ str. _____ nr. _____, telefon _____, fax _____; număr de înmatriculare _____, cod de înregistrare în scopuri de TVA RO _____, cont. _____, reprezentată prin domnul _____ – Director General, în calitate de **furnizor**, pe de alta parte.

Obligațiile și drepturile se execută/exercită conform prevederilor contractuale de către Sucursala Electrocentrale Rovinari, persoana responsabilă de contract este _____, de către Sucursala Electrocentrale Isalnita, persoana responsabilă de contract este _____ și de către Sucursala Electrocentrale Craiova II, persoana responsabilă de contract este _____

Denumite în continuare fiecare în parte „**Partea**” și în mod colectiv „**Partile**” au convenit încheierea prezentului contract de furnizare produse, în următoarele condiții:

2. Definiții

2.1 - În prezentul contract următorii termeni vor fi interpretați astfel:

-**achizitor și furnizor** - părțile contractante, așa cum sunt acestea numite în prezentul contract;

-**aprobări** - avize, licențe, consimțăminte și autorizații acordate deja sau care vor fi acordate de autoritatea competentă;

-**Autoritate competentă** - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);

-**cerință legală** - orice act cu caracter normativ emis de Parlamentul României, de Guvern sau de autoritatea competentă;

-**contract** - este actul juridic care reprezintă acordul de voință al celor două părți, încheiat, între o autoritate contractantă, în calitate de "achizitor" și, un furnizor de produse, în calitate de "furnizor";

- destinație finală* - punctele de livrare - locul unde furnizorul are obligația de a furniza produsul; loc de destinație SRMG Sucursala Electrocentrale Rovinari, SRM SE Isalnita si SRM SE Craiova II-Simnic;
- forța majoră* - un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; sunt considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargo, enumerarea nefiind exhaustivă ci enunțiativă. Nu este considerat forța majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți;
- origine* - locul unde produsele au fost realizate, fabricate, după caz. Originea produselor poate fi distinctă de naționalitatea furnizorului.
- prețul contractului* - prețul plătitibil furnizorului de către achizitor, în baza contractului, pentru îndeplinirea integrală și corespunzătoare a tuturor obligațiilor asumate prin contract, respectiv pentru gazele naturale livrate în baza prezentului Contract;
- produs* - gaze naturale, în cantități cuprinse în anexa/anexele la prezentul contract, pe care furnizorul se obliga, prin contract, să le furnizeze achizitorului;
- Sectorul gazelor naturale* - ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente privind producția, transportul, tranzitul, înmagazinarea/stocarea, dispecerizarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale;
- servicii* - servicii aferente livrării produselor, respectiv activități legate de furnizarea produselor, cum ar fi transportul, asigurarea, instalarea, punerea în funcțiune, asistența tehnică în perioada de garanție, și orice alte asemenea obligații care revin furnizorului prin contract;
- Sistemul național de transport - SNT* - sistemul de transport al gazelor naturale în regim de înaltă presiune, compus din ansamblul de conducte, recipiente, echipamente și instalații aferente, care asigură preluarea gazelor naturale de la producători și/sau de la furnizorii autohtoni și/sau străini și transportul acestora în vederea livrării în sistemele de distribuție și/sau la consumatorii direcți și/sau înmagazinării/stocării acestora;
- standarde* - standardele, reglementările tehnice sau orice alte asemenea prevăzute în caietul de sarcini și în propunerea tehnică.
- zi* - zi calendaristică; *an* - 365 de zile.

3. Interpretare

- 3.1. În prezentul contract, cu excepția unei prevederi contrare, cuvintele la forma singular vor include forma de plural și vice versa, acolo unde acest lucru este permis de context.
- 3.2. Termenul "zi" sau "zile" sau orice referire la zile reprezintă zile calendaristice dacă nu se specifică în mod diferit.

PARTEA 2: Clauze obligatorii

4. Obiectul contractului

- 4.1. Furnizorul se obliga să furnizeze "**Gaze naturale**", cod CPV 09123000-7, în perioada convenită și în conformitate cu obligațiile asumate prin prezentul contract. Furnizorul va executa obiectul contractului într-un regim de asigurarea calității conform SR EN ISO 9001/2008 sau echivalent.
- 4.2. Achizitorul se obligă să plătească furnizorului prețul convenit, pentru îndeplinirea contractului de furnizare.

5. Prețul contractului

- 5.1. Valoarea estimată pentru îndeplinirea contractului, plătitibilă furnizorului de către achizitor, este de lei, la care se adaugă TVA, corespunzătoare cantității estimate consumate de gaze de 260.167,55 MWh, pentru perioada 01.ianuarie.2016 – 31.decembrie.2016.
Prețul unitar convenit pentru îndeplinirea contractului, plătitibil furnizorului de către achizitor, conform Anexei nr.1. Pretul nu include TVA și acciza pe gaze naturale.
- 5.2. Prețurile unitare convenite pentru îndeplinirea contractului, menționate în anexa nr. 1 la acesta sunt prețuri ferme și nemodificabile.

6. Durata contractului

- 6.1. Contractul este valabil până la data de **31.12.2016**, cu posibilitatea prelungirii valabilității contractului, prin act adițional, pentru o perioadă stabilită de comun acord cu condiția pastrării pretului din prezentul contract.

Furnizarea gazelor naturale se va efectua în perioada:

- 01.01.2016 ÷ 31.12.2016 pentru SE Rovinari (lot nr. 1)
- 01.01.2016 ÷ 31.12.2016 pentru SE Isalnita (lot nr. 2)
- 01.01.2016 ÷ 31.12.2016 pentru SE Craiova II (lot nr. 3)

Furnizorul își asumă obligația de a livra produsul la termen în punctul de predare/preluare indicat de achizitor, pentru a nu crea discontinuități în procesul de producție.

6.2. Contractul intră în vigoare după semnarea și înregistrarea lui de ambele părți.

7. Documentele contractului

7.1. Documentele contractului sunt:

- a) propunerea tehnică și propunerea financiară;
- b) caietul de sarcini (face parte integrantă din contract);
- c) instrumentul de garantare bancară (scrisoarea de bună executie a contractului);
- d) alte anexe la contract;
- e) acte adiționale, dacă există;

8. Obligațiile principale ale furnizorului

8.1. Furnizorul se obligă să furnizeze produsul la standardele și sau performanțele prezentate în propunerea tehnică, în condițiile în care achizitorul își îndeplinește obligația prevăzută la art.9.3 din contract, precum și în conformitate cu cerințele caietului de sarcini.

8.2. Furnizorul se obligă să furnizeze produsele în termenul de livrare prezentat în propunerea tehnică, respectiv conform anexa 2 la contract.

8.3. Furnizorul se obligă să despăgubească achizitorul împotriva oricărui:

- i) reclamații și acțiuni în justiție, ce rezultă din încălcarea unor drepturi de proprietate intelectuală (brevete, nume, mărci înregistrate etc.), legate de echipamentele, materialele, instalațiile sau utilajele folosite pentru sau în legătură cu produsele achiziționate, și
- ii) daune-interese, costuri, taxe și cheltuieli de orice natură, aferente prezentului contract, cu excepția situației în care o astfel de încălcare rezultă din respectarea caietului de sarcini de către achizitor.

8¹. Vanzatorul are următoarele drepturi:

8¹.1 să limiteze furnizarea gazelor naturale, în următoarele cazuri:

- a) la cererea Cumparatorului, adresată cu 48 de ore anterior;
 - b) pentru neîndeplinirea obligației de plată prevăzută în art 11 din Contract;
 - c) în caz de avarie la instalațiile Cumparatorului, sau în rețelele de distribuție sau transport, pentru remedierea, modificarea, înlocuirea conductelor și instalațiilor în scopul prevenirii și/sau înlăturării unui pericol, precum și în situațiile închiderilor programate ale operatorilor licențiați și revizii ale SRM-urilor, conform normelor tehnice în vigoare aplicabile acestor operatori;
 - d) în caz de criză și/sau deficit de presiune sau debit în Sistemul Național de Transport, la dispoziția scrisă sau telefonică a Dispeceratului Național de Gaze Naturale;
 - e) la apariția stării de necesitate, când se periclitează viața, sănătatea oamenilor sau bunurilor;
 - f) la solicitarea operatorului de distribuție/transport, în următoarele condiții:
 - modificarea instalației de utilizare fără respectarea prevederilor legale în vigoare;
 - la intervenția în instalațiile de reglare-măsurare;
 - nerespectarea de către Cumparator a limitelor zonelor de protecție și de siguranță a instalațiilor operatorului de distribuție/transport aflate pe proprietatea Cumparatorului, conform legislației în vigoare;
 - nepermiterea accesului persoanelor împuternicite ale operatorului de sistem în scopul de a schimba, de a verifica, de a citi aparatele de măsurare sau de a verifica și de a remedia defecțiunile intervenite la instalațiile operatorului de sistem, pe baza unei înștiințări scrise transmise Cumparatorului, când acestea se află pe proprietatea Cumparatorului ;
 - neexecutarea verificărilor sau a reviziilor tehnice periodice ale instalației de utilizare, în conformitate cu reglementările în vigoare;
 - g) în alte situații prevăzute de legislația în vigoare.
- 8¹.2 să întrerupă furnizarea gazelor, în următoarele cazuri:
- a) încetarea Contractului;
 - b) neîndeplinirea obligației de plată prevăzută în art 11 din Contract.

c) în caz de avarie la instalațiile Cumparatorului, sau în rețelele de distribuție sau transport, pentru remedierea, modificarea, înlocuirea conductelor și instalațiilor în scopul prevenirii și/sau înlăturării unui pericol, precum și în situațiile închiderilor programate ale operatorilor licențiați și revizii ale SRM-urilor, conform normelor tehnice în vigoare aplicabile acestor operatori;

d) stare de necesitate, când se periclitează viața, sănătatea oamenilor sau bunurilor;

e) în caz de forță majoră;

f) în caz de consum fraudulos din partea Cumparatorului;

g) la solicitarea operatorului de distribuție/transport, în următoarele condiții:

- modificarea instalației de utilizare fără respectarea prevederilor legale în vigoare;

- la intervenția în instalațiile de reglare-măsurare;

- nerespectarea de către Cumparator a limitelor zonelor de protecție și de siguranță a instalațiilor operatorului de distribuție/transport aflate pe proprietatea Cumparatorului, conform legislației în vigoare;

- nepermiterea accesului persoanelor împuternicite ale operatorului de sistem în scopul de a schimba, de a verifica, de a citi aparatele de măsurare sau de a verifica și de a remedia defecțiunile intervenite la instalațiile operatorului de sistem, pe baza unei înștiințări scrise transmise Cumparatorului, când acestea se află pe proprietatea Cumparatorului;

- neexecutarea verificărilor sau a reviziilor tehnice periodice ale instalației de utilizare, în conformitate cu reglementările în vigoare;

h) în alte situații prevăzute de legislația în vigoare.

9. Obligațiile principale ale achizitorului

9.1. Achizitorul se obligă să recepționeze produsele în termenul convenit.

9.2. Achizitorul se obligă să plătească prețul produselor către furnizor în termenul convenit de la emiterea facturii de către acesta conform art. 10.1.

9.3. În termen de 15 zile de la semnarea contractului, achizitorul are obligația de a pune la dispoziția furnizorului documentația tehnică aferentă instalațiilor de utilizare și aparatelor consumatoare, avizată în conformitate cu legislația aplicabilă domeniului gazelor naturale care va cuprinde parametrii tehnici indicați.

10. Modalități de plată

10.1. Achizitorul are obligația de a efectua plata facturilor în termen de 60 de zile de la data emiterii facturii, prin ordin de plată și/sau prin compensare. Factura se va transmite pe email cu confirmarea de primire de către responsabilul de contract, după cum urmează:

- Sucursala Electrocentrale Rovinari, persoana responsabilă de contract este

telefon: 0253.37.16.50,

fax: 0253.37.19.22

email:

- Sucursala Electrocentrale Craiova II, persoana responsabilă de contract este

telefon: 0372.511.504

fax: 0251.59.94.95

email:

- Sucursala Electrocentrale Isalnita, persoana responsabilă de contract este

telefon: 0351.40.37.58,

fax: 0351.40.36.02

email:

10.2. Măsurarea și facturarea cantităților de gaze naturale livrate, se va face conform Ordinului nr. 62/2008–privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzactionate în România, cu modificările și completările aduse de Ordinele ANRE nr. 115/2008 și 125/2008.

10.3. Facturarea contravalorii produselor se va face către SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A., societate administrată în sistem dualist, cu sediul în localitatea TG - JIU, Strada Alexandru Ioan Cuza, nr. 5, Județul Gorj, având C.U.I./C.I.F. RO 30267310, înregistrată în Registrul Comerțului de pe lângă Tribunalul Gorj sub nr. J18/311/31.05.2012, cont virament RO59 RZBR 0000 0600 1465 2248 deschis la Raiffeisen Bank, sucursala Tg-Jiu, punct de lucru/livrare:

- Sucursala Electrocentrale Rovinari, cu adresa: oraș Rovinari, str. Energeticianului, nr. 25, jud. Gorj;

- Sucursala Electrocentrale Craiova II, cu sediul în str. Bariera Vîlcii nr.195, jud. Dolj;

- Sucursala Electrocentrale Isalnita, str. Mihai Viteazu, nr.101, Isalnita, jud. Dolj.

Facturile se vor depune la sediul (registratura) Sucursalelor Electrocentrale menționate mai sus.

Pentru demonstrarea modului de calcul, odata cu facturile se vor transmite si extrase ale cotațiilor bursiere internationale si/sau alti parametri variabili.

10.4. Furnizorul si achizitorul au obligația de a comunica partenerului de contract orice modificare a numărului de cont sau a oricăror altor elemente care ar putea influența buna desfășurare a operațiunilor financiar - bancare între părțile contractante, în termen de maxim 3 zile de la eventuala lor modificare.

10.5. Achizitorul nu se angajează sub nici o formă de a efectua plăți în avans față de condițiile contractuale de plată.

11. Penalități, daune-interese

11.1. În cazul în care, din vina sa exclusivă, furnizorul nu reușește să-și îndeplinească obligațiile asumate prin contract, achizitorul are dreptul de a deduce din prețul contractului, ca penalități, o sumă echivalentă cu o cotă procentuală de 0,02 % pentru fiecare zi de întârziere, aplicată la valoarea produselor nelivrate, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor. Valoarea penalităților nu poate depăși valoarea produselor nelivrate.

11.2. În cazul în care achizitorul nu onorează facturile în termen de 30 de zile de la expirarea perioadei prevăzute la clauza 10.1, atunci furnizorul poate percepe penalități de întârziere, o sumă echivalentă cu o cotă procentuală de 0,02 % pe zi de întârziere, calculate la valoarea rămasă de achitat din facturile acceptate la plată începând cu prima zi după expirarea termenului de scadenta a facturilor. Totalul penalităților de întârziere în decontare nu poate depăși suma asupra căreia sunt calculate.

11.3. Dacă valoarea penalităților nu acoperă prejudiciile produse părților contractante prin nerespectarea clauzelor care au dus la plata acestor penalități, părților contractante pot percepe partenerului de contract daune, în condițiile reglementărilor în vigoare, până la acoperirea prejudiciului produs, la valori demonstrabile cu documente.

11.4. În cazul în care furnizorul nu își îndeplinește obligația referitoare la planul de prelevare/eșantionare și de executia analizelor de laborator conform Regulamentului nr. 601/2012, achizitorul are dreptul de a contracta separat aceste servicii și de a solicita furnizorului de a suporta costurile respective.

12. Rezilierea și încetarea contractului

12.1. Nerespectarea de către Furnizor a obligațiilor menționate la art. 13.1 și 13.2 da dreptul Achizitorului de a rezilia contractul.

12.2. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părți, da dreptul părții lezate de a cere rezilierea contractului de furnizare și de a pretinde plata de daune-interese, până la acoperirea prejudiciului produs, la valori demonstrabile cu documente.

12.3. Achizitorul are dreptul de a anula oricând contractul de furnizare, prin notificare scrisă adresată cumpărătorului, fără nici o compensație, dacă acesta dă faliment sau este insolubil, cu condiția ca această anulare să nu prejudicieze sau să afecteze dreptul la acțiune sau despăgubire pentru achizitor.

12.4. În cazul prevăzut la clauza 12.3 furnizorul are dreptul de a pretinde numai plata corespunzătoare pentru partea din contract îndeplinită până la data denunțării unilaterale a contractului.

12.5. Contractul încetează la termenul prevăzut de Partii, iar în cazul în care este notificată intenția de încetare în termenul prevăzut de art.143 alin.1 lit.g din Legea nr.123/2012.

12.6. Contractul poate înceta prin denunțare unilaterală, din inițiativa uneia dintre partile contractante, care operează în condițiile notificării celeilalte parti cu cel puțin 3 (trei) săptămâni înainte de aceasta data și este validă începând cu data de 1 a lunii următoare împlinirii termenului.

12.7. Indiferent de modul de încetare a Contractului, acesta nu are nici un efect asupra obligațiilor deja scadente între Partii.

PARTEA 3: Clauze specifice

13. Garanția de buna execuție a contractului

13.1. Furnizorul se obligă să constituie garanția de bună execuție a contractului, în valoare de lei, fara TVA, reprezentind 10%, din valoarea contractului fara TVA.

13.2. Garanția de buna executie a contractului se va constitui printr-un instrument de garantare emis în condițiile legii de o societate bancară sau de o societate de asigurări;

13.3. Garanția de buna executie se va constitui obligatoriu în termen de 15 zile de la semnarea și înregistrarea contractului la sediul autorității contractante, conform HG 925/2006, art. 87, alin(1), lit. b. Achizitorul va elibera garanția de participare (dacă este cazul) numai după ce furnizorul a făcut dovada constituiri garanției de buna executie, respectiv depunerea instrumentului de garantare la sediul S CEO SA ;

13.4. - Achizitorul are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție, în limita prejudiciului creat, dacă furnizorul nu își îndeplinește, nu își execută, execută cu întârziere sau execută necorespunzător obligațiile asumate prin prezentul contract. Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de bună execuție,

achizitorul are obligația de a notifica acest lucru furnizorului, precizând totodată obligațiile care nu au fost respectate (abateri de la calitate, neconformități aparute, neinlocuirea produselor necorespunzătoare etc).

13.5.- Achizitorul are obligația de a elibera / restitui garanția de buna execuție a contractului în termen de 14 zile de la recepția finală, cantitativă și calitativă a tuturor produselor care fac obiectul contractului dacă nu a ridicat până la acea dată pretenții asupra ei.

14. Recepție, inspecție și teste

14.1. Predarea/preluarea gazelor naturale se va face la punctul de predare/preluare, în cantitatea, calitatea, la presiunea și debitul solicitate de consumator, pe bază de proces-verbal de predare/primire întocmit în prima zi lucrătoare a lunii în curs, pentru luna anterioară.

Gazele naturale contractate trebuie să respecte cel puțin condițiile minime de calitate prevăzute în standardele în vigoare precum și de cele solicitate prin caietul de sarcini.

14.2. Achizitorul sau reprezentantul său are dreptul de a inspecta și/sau testa produsele pentru a verifica conformitatea lor cu specificațiile din anexa/anexele la contract. Recepția, inspecțiile și testele se vor efectua în conformitate cu cerințele din caietul de sarcini.

14.3. Achizitorul are obligația de a notifica, în scris, furnizorului, identitatea reprezentanților săi împuterniciți pentru efectuarea recepției, testelor și inspecțiilor.

14.6. Prevederile clauzelor 14.1-14.3 nu îl vor absolve pe furnizor de obligația asumării garanțiilor sau altor obligații prevăzute în contract.

Destinația finală a produselor, adică destinația față de care sunt raportate preturile din propunerea financiară este – SRMG Sucursala Electrocentrale Rovinari, SRM SE Isalnita și SRM SE Craiova II-Simnic.

15. Cantități

15.1. Cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată de către cele trei sucursale, este structurată în funcție de necesitățile consumatorilor pe perioade de livrare lunare conform anexei la contract.

Cantitatea de gaze naturale ce va fi contractată, va fi livrată în punctele de predare / preluare, respectând datele din graficul de livrare, grafic care se actualizează lunar în funcție de programul de producție al grupurilor energetice și se transmite furnizorului cu 2 zile înainte de începutul fiecărei luni. În cazurile de limitare și întrerupere a consumului de gaze (fie pentru eliminarea unor incidente, fie în cazul reducerii producției de energie electrică) beneficiarul va anunța furnizorul cu 48 de ore înainte de reducerea consumului.

Măsurarea cantităților de gaze naturale se face în mod continuu de către contractant / transportator, în punctul de predare / preluare, prin aparate/sisteme de măsură omologate conform reglementărilor metrologice și standardelor în vigoare.

Cantitatea de gaze naturale preluată va fi corelată cu necesarul de consum și va fi în limita $\pm 25\%$ față de valorile prevăzute în grafic în cazul în care centralele sunt în funcțiune sau poate fi redusă la „0” în cazul în care producția de energie electrică este oprită.

Cantitățile determinate prin măsurarea cu sistemele de bază vor fi consemnate și comunicate zilnic între părți, în vederea eliminării în timp util a oricăror divergențe privind valorile obținute.

În cazul în care sistemele de bază nu mai îndeplinesc condițiile pentru măsurarea cantităților de gaze naturale din cauze obiective, măsurarea comercială se va efectua cu sistemele de control până la eliminarea cauzelor.

Modificările în configurația sistemelor de măsurare de bază și de control se vor face în prezența părților, la o dată stabilită cu cel puțin o zi înainte. Cu această ocazie se va încheia un proces verbal de modificare a configurării sistemului de măsurare de bază (conform cu anexa 6 a “Acordului tehnic privind exploatarea punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale” aprobat prin Decizia nr.260/03.08.2001 a ANRDGN București), semnat de părți. În funcție de modificările efectuate în configurarea sistemului de măsurare de bază se vor adapta și valorile de calcul a cantităților de gaze naturale. Modificările de configurare se actualizează în cartea tehnică a instalației de către proprietarul sistemului de măsurare.

Dacă la verificarea sistemelor de măsurare (de bază sau de control), la unul din aparate se constată o eroare care depășește valoarea acceptată sau specificată în certificatul aprobării de model, respectivul aparat va fi recalibrat imediat sau înlocuit.

Cantitatea de gaze naturale care se măsoară la punctele de predare/preluare comercială se va consemna în procese verbale lunare sau atunci când situația o impune.

În urma citirii jurnalului de înregistrări și a confruntării cu citirile zilnice, diferențele apărute se vor corecta în concordanță cu jurnalul de evenimente al calculatorului de debit.

Eventualele corecții se vor efectua înainte de stabilirea cantității lunare și încheierea proceselor verbale.

16. Livrarea si documentele care însoțesc produsele

16.1. Furnizorul are obligația de a livra produsele la SRMG Sucursala Electrocentrale Rovinari, SRM SE Isalnita si SRM SE Craiova II-Simnic.

16.2 . (1) La expedierea produselor, furnizorul are obligația de a comunica, în scris, atât achizitorului, cât si, după caz, societății de asigurări, datele de expediere, numărul contractului, cantitatea, punctele de predare / preluare.

(2) Furnizorul va transmite achizitorului, în termen de 30 de zile de la semnarea contractului:

a) certificat de conformitate și de calitate pentru produsul livrat;

b) buletinele probelor și verificărilor executate la instalațiile din incinta S R M P;

c) lunar, furnizorul va transmite beneficiarului, buletine de analiză cu puterea calorică inferioară și superioară, densitatea relativă absolută (la 0°C și 15°C) și analiza cromatografică a gazelor naturale exprimată în % volumetrice, % masă, % molar, g/Nm³. Furnizorul va asigura serviciul de efectuare a analizelor de laborator de către un laborator acreditat conform SR EN ISO CEI 17025:2005;

d) Masurarea si determinarea cantitatii de gaze furnizate se face în conformitate cu prevederile Acordului Tehnic pentru starea de referinta : 288,15 K (15°C) si 1,01325 bar.

e) prelevarea probelor pentru determinări să se realizeze conform SR ISO 10715:2001 și SR ISO 10715:2001/A99:2002;

f) pentru a demonstra achizitorului că mostrele pentru care se emit buletinele de analiza cromatografică și caracteristicile fizice ale gazelor / gazelor naturale sunt reprezentative pentru perioada lunara de livrare, ofertantul va prezenta « Planul de prelevare/esanționare » (Anexa P la caietul de sarcini) completat cu următoarele informații :

-metodele pentru pregătirea probelor;

-responsabilități;

-locații;

-frecvențe;

-cantitățile;

-metode de depozitare și transport a probelor;

-elementele relevante ale « Planului de prelevare/esanționare » trebuie să fie agreate cu laboratorul care efectuează analizele iar dovezile privind acest acord vor fi incluse în plan.

Scopul planului este de a asigura că probele sunt colectate într-un mod verificabil și reproductibil iar eşantioanele sunt reprezentative pentru fluxurile de gaze/gaze naturale asigurându-se minimizarea erorilor de eşantionare;

-Documentele prin care furnizorul va asigura serviciul de avizare a planului de eşantionare gaze de către laboratorul acreditat SR EN ISO CEI 17025:2005 care efectuează analizele de laborator cu o frecvență în conformitate cu cerințele impuse de evaluarea incertitudinii, ca urmare a aplicării prevederilor Regulamentului UE 601/2012 - art. 28, art. 29, art. 33, art. 34 par. (1);

Buletinele de analiza vor fi transmise consumatorului în termen de 5 zile de la efectuarea determinării

g) proces verbal de receptie

h) orice alte documente în conformitate cu cerintele din caietul de sarcini.

Pentru determinarea energiei gazelor naturale livrate, se va respecta Ordinul nr. 62/2008 - privind aprobarea Regulamentului de masurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate în Romania, cu modificările si completările aduse de Ordinele ANRE nr. 115/2008 si 125/2008.

(3) Furnizorul trebuie sa prezinte licenta de furnizare gaze naturale, valabila pe întreaga durata de derulare a contractului.

16.3. Livrarea produselor se considera încheiata în momentul în care sunt îndeplinite prevederile clauzelor 16.1-16.2.

17. Transport

17.1. Contravaloarea transportului la beneficiar al gazelor naturale este în sarcina furnizorului si este inclus în prețul produsului.

18. Cerinte minime de calitate ale gazelor naturale. Conditii tehnice de calitate si standarde

18.1.Vor fi asigurate în conformitate cu **Conventia –Cadru privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenti punctelor fizice de intrare in/iesire din Sistemul national de transport al gazelor naturale**, încheiata conform legislației în vigoare, între Autoritatea Contractanta si Operatorul Sistemului de Transport, respectiv Transgaz S.A. Medias.

19. Caracterul confidențial al contractului

19.1. (1) O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți:

- a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia unei terțe părți, în afara acelor persoane implicate în îndeplinirea contractului;
- b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

(2) Dezvăluirea oricărei informații, fata de persoanele implicate în îndeplinirea contractului, se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare îndeplinirii contractului.

19.2. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract dacă:

- a) informația era cunoscută părții contractante înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă parte contractantă, sau
- b) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți contractante pentru asemenea dezvăluire, sau
- c) partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.

20. Amendamente

20.1. Părțile contractante au dreptul, pe durata îndeplinirii contractului, de a conveni modificarea clauzelor contractului, prin act adițional, numai în cazul apariției unor circumstanțe care lezează interesele comerciale legitime ale acestora și care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului.

21. Întârzieri în îndeplinirea contractului

21.1. Furnizorul are obligația de a îndeplini contractul de furnizare în perioada contractată.

21.2. Dacă pe parcursul îndeplinirii contractului, furnizorul nu respectă termenul de livrare sau de prestare a serviciilor, acesta are obligația de a notifica, în timp util, achizitorului; modificarea datei/perioadelor de furnizare asumate se face cu acordul părților, prin act adițional.

21.3. Cu excepția prevederilor clauzei 24 și în afara cazului în care achizitorul este de acord cu o prelungire conform clauzei 21.2, o întârziere în îndeplinirea contractului da dreptul achizitorului de a solicita penalități furnizorului, potrivit prevederilor clauzei 11.

22. Cesiunea

22.1. Furnizorul poate transfera total sau parțial după notificarea prealabilă a achizitorului, doar creanțele sale născute din contract, obligațiile născute rămânând în sarcina părților contractante, așa cum au fost stipulate și asumate inițial.

22.2. Cesiunea nu va afecta obligațiile furnizorului conform contractului care vor rămâne în sarcina sa, așa cum au fost stipulate și asumate inițial, și nici nu vor exonera furnizorul de responsabilitatea sa privind garanția.

23. Forța majoră

23.1. Forța majoră este constatată de o autoritate competentă.

23.2.- Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.

23.3. Îndeplinirea contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

23.4. Partea contractantă care invocă forța majoră are obligația de a notifica celeilalte părți, imediat și în mod complet, producerea acesteia și să ia orice măsuri care îi stau la dispoziție în vederea limitării consecințelor.

23.5. Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 6 luni, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna din părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

24. Soluționarea litigiilor

24.1. Achizitorul și furnizorul vor face toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

24.2. Dacă, după 15 de zile de la începerea acestor tratative neoficiale, achizitorul și furnizorul nu reușesc să rezolve în mod amiabil o divergență contractuală, litigiul va fi soluționat de către secția competentă a tribunalului în circumscripția cărui se afla sediul achizitorului.

25. Limba care guvernează contractul

25.1. Limba care guvernează contractul este limba română.

26. Comunicări

26.1. (1) Orice comunicare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, trebuie să fie transmisă în scris.

(2) Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii cât și în momentul primirii.

26.2. Comunicările între părți se pot face și prin telefon, telegrama, telex, fax sau e-mail cu condiția confirmării în scris a primirii comunicării.

27. Legea aplicabilă contractului

27.1. Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

28. Prevederi finale

28.1. Prevederile contractuale referitoare la același aspect dar tratate în cuprinsul unor articole distincte din contract, vor fi complet definite prin cumularea prevederilor respectivelor articole.

28.2. (1) Partile contractante au obligația de a numi și de a-și comunica reciproc, în cel mai scurt timp de la semnarea contractului, numele persoanelor specializate/responsabililor de contract, pentru a facilita buna derulare și rezolvare, în timp util, a tuturor problemelor impuse în derularea contractului.

(2) Derulatorul contractului este Sucursala Electrocentrale Rovinari, Sucursala Electrocentrale Craiova II și Sucursala Electrocentrale Isalnita.

Problemele apărute în perioada de derulare a contractului se vor rezolva cu reprezentanții derulatorului, iar orice modificare a prevederilor contractuale va fi soluționată prin act adițional perfectat între semnatarii prezentului contract.

28.3. Orice schimbare de adresa a uneia din părțile contractante va fi comunicată în termen de maxim 24 ore partenerului de contract.

28.4. Contractul a fost întocmit în 2 exemplare originale, din care unul la achizitor și unul la furnizor.

**Achizitor,
Societatea**

Complexul Energetic Oltenia S.A.

Director General Executiv,
Laurentiu Dan CIUREL

Director Divizia Financiara,
Ion Laurentiu CIOBOTARICA

Director Achizitii,
Grigorie DADALAU

Departament Juridic,

Sef Serviciu Achizitii Produse Energie,
Sorin TEIU

Solicit viza de control financia preventiv.
Certific prin prezenta realitatea si legalitatea documentuluui
supus certificarii cat si a actelor justificative anexe.
Data Semnatura

Furnizor,

CENTRALIZATOR PRETURI si GRAFICE DE LIVRARE

Lot 1 – Gaze naturale – Sucursala Electrocentrale Rovinari

Punct de predare/preluare: SMRG Sucursala Electrocentrale Rovinari, Rovinari, str. Energeticianului, nr. 25, jud. Gorj
Capacitatea rezervata orara pentru predare/preluare este de 84 MWh/h

Nr. crt.	Luna	Cantitate estimata		Pret unitar (lei, fara TVA/U.M.)		Valoare totala pentru cantitatea estimata Lei, fara TVA	
		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh
1	Ianuarie 2016	110	1159,51				
2	Februarie 2016	110	1159,51				
3	Martie 2016	110	1159,51				
4	Aprilie 2016	90	948,69				
5	Mai 2016	80	843,28				
6	Iunie 2016	80	843,28				
7	Iulie 2016	70	737,87				
8	August 2016	80	843,28				
9	Septembrie 2016	80	843,28				
10	Octombrie 2016	120	1264,92				
11	Noiembrie 2016	150	1581,15				
12	Decembrie 2016	120	1264,92				
Total 12 luni		1.200,00	12.649,20	-	-		

*pentru exprimarea pretului in lei/1000mc s-a avut in vedere un PCS estimat de 10,541 MWh/1000mc

Lot 2 – Gaze naturale – Sucursala Electrocentrale Isalnita

Punct de predare/preluare: SRM Sucursala Electocentrale Isalnita, Str. Mihai Viteazu, nr. 101, loc. Isalnita, judet Dolj.
Capacitatea rezervata orara pentru predare/preluare este de 106 MWh/h

Nr. crt.	Luna	Cantitate estimata		Pret unitar (lei, fara TVA/U.M.)		Valoare totala pentru cantitatea estimata Lei, fara TVA	
		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh
1	Ianuarie 2016	1.992,50	21.200,20				
2	Februarie 2016	1.386,80	14.755,55				
3	Martie 2016	1.109,80	11.808,27				
4	Aprilie 2016	1.109,80	11.808,27				
5	Mai 2016	1.109,80	11.808,27				
6	Iunie 2016	1.112,80	11.840,19				
7	Iulie 2016	2.157,70	22.957,93				
8	August 2016	2.117,70	22.532,33				
9	Septembrie 2016	1.589,10	16.908,02				
10	Octombrie 2016	1.106,80	11.776,35				
11	Noiembrie 2016	1.739,30	18.506,15				
12	Decembrie 2016	1.749,70	18.616,81				
Total 12 luni		18.281,80	194.518,35	-	-		

*pentru exprimarea pretului in lei/1000mc s-a avut in vedere un PCS estimat de 10,64 MWh/1000mc

Lot 3 – Gaze naturale – Sucursala Electrocentrale Craiova II

Punctul de predare/preluare SRM Sucursala Electrocentrale Craiova II, Craiova, Str. Bariera Valcii, nr. 195, judet Dolj
Capacitatea rezervata orara pentru predare/preluare este de 106 MW/h

Nr. crt.	Luna	Cantitate estimata						Pret unitar (lei, fara TVA/U.M.)					Valoare totala pentru cantitatea estimata	
		EE	ET	Total	EE	ET	Total	EE	ET	EE	ET	ET	mii mc	MWh
		mii mc	mii mc	mii mc	MWh	MWh	MWh	mii mc	mii mc	MWh	MWh	MWh		
1	Ianuarie 2016	250,00	250,00	500,00	2.650,00	2.650,00	5.300,00							
2	Februarie 2016	288,00	212,00	500,00	3.052,80	2.247,20	5.300,00							
3	Martie 2016	346,00	154,00	500,00	3.667,60	1.632,40	5.300,00							
4	Aprilie 2016	446,00	54,00	500,00	4.727,60	572,40	5.300,00							
5	Mai 2016	267,00	33,00	300,00	2.830,20	349,80	3.180,00							
6	Iunie 2016	276,00	24,00	300,00	2.925,60	254,40	3.180,00							
7	Iulie 2016	278,00	22,00	300,00	2.946,80	233,20	3.180,00							
8	August 2016	275,00	25,00	300,00	2.915,00	265,00	3.180,00							
9	Septembrie 2016	265,00	35,00	300,00	2.809,00	371,00	3.180,00							
10	Octombrie 2016	394,00	106,00	500,00	4.176,40	1.123,60	5.300,00							
11	Noiembrie 2016	310,00	190,00	500,00	3.286,00	2.014,00	5.300,00							
12	Decembrie 2016	220,00	280,00	500,00	2.332,00	2.968,00	5.300,00							
Total 12 luni		3.615,00	1.385,00	5.000,00	38.319,00	14.681,00	53.000,00	-	-	-	-	-		

*pentru exprimarea pretului in lei/1000mc s-a avut in vedere un PCS estimat de 10,6 MWh/1000mc

Total valoare pentru cantitatea estimata a contractului =

Nota: 1.Cantitatile prevazute sunt estimative. Acestea vor fi stabilite prin graficele de livrare care se actualizeaza in functie de programul de productie al grupurilor energetice. In cazurile de intrerupere si limitare a consumului de gaze (fie pentru eliminarea unor incidente, fie in cazul reducerii productiei de energie electrica) beneficiarul va anunta furnizorul cu 48 de ore inainte de reducerea consumului.

lei, fara TVA, corespunzatoare cantitatii estimate de gaze de 260.167,55 MWh.

Achizitor,

Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A.

Furnizor,

Director Adj. Achizitii,
Delia CHIRCA

Şef Serviciu Achiziţii Produse Energie,
Sorin TEIU

Serviciu Achiziţii Produse Energie,
Iustin-Marian ŞTIUCĂ