

CONTRACT
de furnizare a energiei electrice
nr. 3658/C din 29.07.2014

În temeiul OUG nr.34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de concesiune de lucrări publice și a contractelor de concesiune de servicii, cu modificările și completările ulterioare, s-a organizat procedura de achiziție publică nr. 2033 (Licitație deschisă) în urma careia s-a încheiat prezentul contract de furnizare, între

Părțile contractante

TINMAR-IND S.A., cu sediul în București, Calea Victoriei, nr. 155, bl. D1, sc. 6, et. 5, cod poștal 010073, telefon 021-318.07.72, fax 021-318.07.71, cod unic de înregistrare RO 14085295, înscrisă în Registrul Comerțului cu nr. J40/6810/2001, cod IBAN nr. RO37 BRDE 445S V675 4730 4450 deschis la BRD – Sucursala Dorobanti, reprezentată prin George OANCEA - Director General și Elena CORNESCU - Director Financiar, denumită furnizor, în calitate de Vanzător, pe de o parte și

Regia Autonomă de Transport București-RA cu sediul în 010861 București, bd. Dinicu Golescu, 1, telefon 0213074000, fax 0213110595, 0213112655, cod unic de înregistrare RO 1589886, înscrisă în Registrul Comerțului la nr. J/40/46/1991, licența ANRE nr. 5 din 12.06.2000, cont RO50 BRDE 410S V842 4719 4100, deschis la BRD Agenția Știrbei Vodă, reprezentată prin Vincențiu Daniel Antonescu - Director General și Mariana Duță – Director Financiar Contabilitate, denumită Client eligibil, în calitate de Cumpărător, pe de altă parte.

Terminologie

Art.1. Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în anexa nr.1 la Contract.

Clauze obligatorii:

Obiectul contractului

Art.2. Obiectul contractului îl constituie furnizarea energiei electrice active la locurile de consum din Anexa 5 la contract, pentru clientul eligibil „unități RATB racordate la medie tensiune”.

Clientul eligibil are obligația de a plăti furnizorului prețul convenit pentru cantitatea de energie electrică activă efectiv furnizată, înregistrată de sistemul de măsurare sau calculată conform Ordinului ANRE nr. 18/2005 – Procedura pentru calculul energiei electrice care se facturează în situația defectării grupului de măsurare.

Cantitatea de energie activă contractată

Art.3. Cantitatea de energie electrică activă contractată este de 3.600 MWh.

Prețul contractului

Art.4. Prețul contractului este determinabil potrivit art. 6(4).

Prețul energiei electrice active se stabilește în tarif monom simplu la medie tensiune.

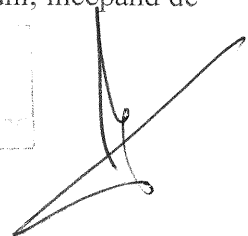
La momentul încheierii contractului conform ofertei, prețul acestuia pentru cantitatea prevăzută la art. 3 este 1.267.090,56 lei, la care se adaugă TVA în valoare de 304.101,73 lei, conform anexei nr. 4 la contract.

Durata contractului

Art. 5. (1) Contractul de furnizare a energiei electrice se încheie pe o perioadă de 12 luni, respectiv de la 01 august 2014 până la 31 iulie 2015. Furnizorul are obligația de a furniza energie electrică clientului eligibil „unități RATB racordate la medie tensiune” pe o perioadă de 12 luni, începând de la data intrării în vigoare a contractului.

(2) Data intrării în vigoare a contractului este 01 august 2014.


DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIC
VIZAT
SPRE NESCHIMBARE


Condiții de desfășurare a furnizării

Art.6. (1) Cantitatea de energie electrică ce urmează să fie cumpărată de clientul eligibil de la furnizor în fiecare lună este prevăzută în Anexa 2 .

(2) Structura prețului total de livrare a energiei electrice active este cuprinsă în Anexa nr. 3 a contractului, după cum urmează:

- preț total de livrare - P_L din care:

a) prețul propriu de livrare (cu tariful zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea – T_G și dezechilibre, toate incluse) - P_P [lei/MWh];

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe

-tarife reglementate ANRE – T [lei / MWh], din care :

b1)tarif zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea Muntenia de Sud - T_L [lei / MWh];

b2)tarif pentru serviciile de sistem - T_{SS} [lei / MWh];

b3)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA- T_{DIT} [lei / MWh];

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice– Enel Distribuție Muntenia SA- T_{DMT} [lei / MWh];

Deci : $P_L = P_P + T$.

$T = T_L + T_{SS} + T_{DIT} + T_{DMT}$.

(3) Între cantitatea de energie electrică contractată și cea efectiv furnizată pot apare diferențe. Furnizorului îi revine sarcina echilibrării pentru energia furnizată, în conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică.

(4) Prețul contractului se determină din prețul energiei electrice active calculate din cantitatea programată a energiei electrice active și oferta câștigătoare privind prețul total de livrare al energiei electrice active, la care se adaugă costurile estimate pentru energia reactivă, acciza aferentă energiei active utilizate în scop comercial, prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi.

$P_C = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{C\ COG\ IE} + V_{CV}$, în care :

- P_C - reprezintă prețul contractului;
- P_{EA} - reprezintă prețul energiei active;
- P_{ER} - reprezintă prețul energiei reactive;
- V_A – reprezintă valoarea accizei;
- $P_{C\ COG\ IE}$ – reprezintă prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență;
- V_{CV} - reprezintă valoarea certificatelor verzi.

(4.1) $P_{EA} = E_A \times P_L$, în care :

- E_A – reprezintă energia activă.

(4.2) $P_{ER} = E_R \times T_R$, în care:

- E_R – reprezintă energia reactivă tarifabilă;

- T_R – reprezintă tariful pentru energia reactivă.

(4.3) $V_A = E_A \times$ acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial pe anul 2014 x curs schimb acciza 2014.

La cantitatea de energie electrică consumată se aplică acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului nivelul accizei este de 0,5 euro/MWh, la un curs de schimb de 4,738 lei/euro valabil pentru anul 2014, conform Codului Fiscal (Legea 571/2003 actualizată la zi). Prețul nu include TVA.

(4.4) $P_{C\ COG\ IE} = E_A \times C_{COG\ IE}$, în care:

- $C_{COG\ IE}$ – reprezintă contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

La cantitatea de energie electrică consumată se aplică contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență conform legislației în vigoare.

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

J. Meays
VIZAT
SPRE NESCHIMBARE

(4.5) $V_{CV} = E_A \times P_{CV}$, în care :

P_{CV} - reprezintă prețul certificatelor verzi [lei/MWh], determinat conform Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare.

La data încheierii contractului valoarea certificatelor verzi este calculata cu cota anuală de achiziție de certificate verzi pentru anul 2014 de 0,237 CV/MWh, conform Legii 220/2008 cu modificările și completările ulterioare, la un preț maxim al certificatelor verzi pentru anul 2014 stabilit prin Ordinul ANRE nr.14/2014 în valoare de 266,22 lei/CV.

(5) La încetarea contractului, în situația în care clientul eligibil nu mai are debite față de furnizor, regularizarea se face prin emiterea unei facturi de către furnizor și plata acesteia de către clientul eligibil, la termenul prevăzut în art.8 alin.(4).

(6) Pentru diferențele dintre cantitatea de energie electrică contractată și cea efectiv furnizată ca urmare a instrucțiunilor și comenzilor operative emise de către operatorul de sistem, clientul eligibil nu poate solicita furnizorului plata de daune.

(7) Energia electrică furnizată conform prevederilor prezentului contract este măsurată în conformitate cu Regulamentul de măsurare a cantităților de energie electrică tranzacționate pe piața angro aprobat prin Ordinul ANRE nr. 17/2002 și cu Ordinul ANRE nr.14/25.02.2011 pentru modificarea și completarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică, aprobată prin Ordinul ANRE nr.88/2009.

(8) Indexurile contorilor de energie electrică aferenți punctelor de consum care fac obiectul prezentului contract vor fi citite de către SC Enel Distribuție Muntenia SA în baza contractului de distribuție încheiat între aceasta și furnizor și vor fi verificate de RATB.

Art.7. (1) Părțile vor respecta instrucțiunile și comenzile operative emise de către operatorul de sistem în baza Codului Tehnic al Rețelei de Transport, emis de ANRE, având codul 51.1.112.0.01.27/08/04, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 20/2004, modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 35/2004 .Obligațiile ce revin fiecărei părți în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării Codului Tehnic al Rețelei de Transport.

(2) Clientul eligibil sau operatorul de distribuție vor realiza comunicarea datelor necesare Operatorului Comercial pe toată durata contractului.

Art.8. (1) Contravaloarea energiei electrice active prezumate pentru luna în curs ce urmează să fie primită de către furnizor de la clientul eligibil se calculează pe baza cantității de energie electrică activă contractată, determinată conform anexei nr.2 la contract și a prețului din contract, determinat conform anexei nr.3, pct.1 la prezentul contract.

(2) Pe parcursul derulării contractului, după 5 zile lucrătoare de la începerea fiecărei luni contractuale, furnizorul va emite către clientul eligibil factura pentru 50 % din consumul prezumat pentru energia electrică activă pe luna în curs, calculat pe baza energiei electrice active contractate și a prețului din contract conform alin.(1), la care se adaugă, după caz, acciza aferentă, respectiv contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, în funcție de procedura furnizorului.



(3) Regularizarea sumelor ce apar ca urmare a diferențelor de cantități de energie electrică datorită diferenței dintre energia electrică activă consumată și consumul prezumat pentru energia electrică activă pe luna în curs, la care se adaugă contravaloarea energiei reactive consumate calculată conform anexei nr. 3, pct. 2 la prezentul contract, acciza sau regularizarea accizei, contribuția sau regularizarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, după caz, în funcție de procedura furnizorului și valoarea certificatelor verzi se face prin emiterea facturii (facturilor) de regularizare (energie activă, reactivă, acciză, contribuție pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi). Factura de regularizare pentru energia activă, reactivă, acciză, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență și valoarea certificatelor verzi se va emite la aceeași dată cu factura pentru consumul prezumat al lunii următoare celei de regularizare.

(4) Clientul eligibil va plăti facturile în maxim 60 de zile calendaristice de la primirea acestora.

Plata contravalorii certificatelor verzi se va face astfel:

(4.1) 50% din valoarea calculată conform Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare și reglementărilor ANRE se va plăti la termenul stabilit pentru factura lunară de regularizare a consumului de energie electrică.


DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC

SPRE NESCHIMBARE


(4.2) Diferența dintre valoarea certificatelor verzi și totalul sumelor plătite cu această destinație se va regulariza în termen de 30 de zile de la emiterea facturii de regularizare de certificate verzi. Aceasta se va emite după publicarea de către ANRE prin ordin a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi aferente anului precedent, conform art.4 al(9) din Legea 220/2008 modificat prin art.8 din OUG 88/2011.

Valoarea certificatelor verzi se evidențiază separat în factură și se plătește conform Legii nr.220/2008 cu modificările și completările ulterioare.

(4.3) Suma reprezentând restul de certificate verzi neachitate nu face obiectul dobânzilor de întârziere.

(5) Dacă o factură emisă conform prezentului contract nu este onorată până la data limită de plată, atunci clientul eligibil va plăti dobândă la suma datorată pentru fiecare zi de întârziere după trecerea termenului prevăzut la alin. (4), până în ziua efectuării plății (exclusiv), după cum urmează:

a) dobânda pentru plata cu întârziere este de 0,02 %, dar nu mai puțin decât dobânda legală penalizatoare, conform legii, și se datorează începând cu prima zi după data scadenței

b) valoarea totală a dobânzilor nu poate depăși valoarea facturii;

c) în cazul în care clientul eligibil achită factura până în cea de-a 30-a zi de la data scadenței, acesta nu datorează dobânzi.

(6) În cazul în care o suma facturată de către furnizor este contestată în parte de către clientul eligibil, atunci plata sumei necontestate se va efectua până în ziua limită de plată.

(7) Plata oricarei sume facturate va fi în lei, prin transfer bancar în contul furnizorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care suma apare în extrasul de cont al clientului eligibil.

Obligații și garanții

Art. 9. (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru executarea obligațiilor cuprinse în contract, conformându-se în același timp tuturor cerințelor legale.

(2) Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui contract.

(3) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, la toate informațiile, documentațiile, datele necesare bunei derulări a contractului și care sunt accesibile conform reglementărilor în vigoare, tuturor autorităților statului, instituțiilor financiar-bancare, consultanților și contractanților.

Drepturile și obligațiile părților

Art. 10. (1) Furnizorul are următoarele drepturi:

a) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea cantităților de energie electrică furnizată;

b) să aibă acces în incinta clientului eligibil, pentru verificarea instalației de alimentare și utilizare a energiei electrice, a grupurilor de măsurare/contoare și a respectării prevederilor contractuale; accesul se va efectua în prezența delegatului împuternicit al clientului eligibil;

c) de a pretinde despăgubiri clientului eligibil pentru pagubele dovedite produse în instalațiile de distribuție ca urmare a funcționării necorespunzătoare a echipamentelor sau instalațiilor clientului eligibil ori a acțiunii personalului acestuia; despăgubirea datorată de clientul eligibil va fi la nivelul prejudiciului suferit de furnizor/distribuitoare, dar nu mai mult decât contravaloarea energiei electrice consumate de către clientul eligibil în cursul unei zile medii;

d) să recalculeze, împreună cu clientul eligibil, consumul pentru o perioadă anterioară, atunci când se constată defectarea contorului;

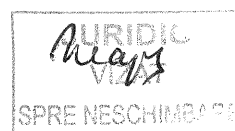
e) să sisteze furnizarea energiei electrice, acordând clientului eligibil un preaviz de 30 de zile, în condițiile în care acesta nu plătește integral cel puțin 2 facturi după cum urmează:

- prima factură, după trecerea a cel puțin 30 zile de la data scadenței;

- a doua factură, la data scadenței.

(2) Furnizorul are următoarele obligații:

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE



A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized, elongated shape.

- a) să dețină Licența de furnizare a energiei electrice;
 - b) să respecte prevederile acesteia în relația cu clientul eligibil;
 - c) să propună modificarea și completarea contractului de furnizare a energiei electrice sau anexele acestuia ori de câte ori apar elemente noi, inclusiv prin acte adiționale, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor noi clauze. Furnizorul își asumă riscul unor schimbări excepționale a împrejurărilor existente la momentul încheierii contractului;
 - d) să factureze clientului eligibil contravaloarea cantităților de energie electrică la prețurile stabilite în anexa nr. 3 la contract și în conformitate cu art. 6, alin. (4) și (5);
 - e) să verifice în cel mai scurt timp situațiile deosebite sesizate de clientul eligibil și să răspundă în termen legal tuturor reclamațiilor și sesizărilor scrise ale acestuia conform Standardului de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr.1/2010;
 - f) să respecte Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 1/2010, precum și orice altă reglementare ANRE privind calitatea energiei electrice furnizate;
 - g) să asigure clientului eligibil puterea și energia electrică conform contractului;
 - h) să asigure continuitatea în alimentare în limitele nivelului de siguranță precizat în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin Ordinul ANRE nr. 28/2007;
 - i) să plătească despăgubiri clientului eligibil pentru daunele cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate;
 - j) să refacă garanția de bună execuție în condițiile art. 12.(4).
- (3) Clientul eligibil are următoarele drepturi:
- a) să solicite furnizorului modificarea și completarea prezentului contract și a anexelor acestuia sau să inițieze acte adiționale la contract, atunci când apar elemente noi sau când consideră necesară detalierea ori completarea unor clauze contractuale;
 - b) să verifice respectarea prevederilor prezentului contract;
 - c) să solicite furnizorului măsuri pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție aflate în amonte de punctele de decontare;
 - d) să solicite furnizorului plata daunelor cauzate de întreruperi în alimentare/calitatea necorespunzătoare a energiei electrice furnizate;
 - e) să solicite furnizorului refacerea garanției de bună execuție în condițiile art. 12. (4).
- (4) Clientul eligibil are următoarele obligații:
- a) să achite integral și la termen facturile emise de furnizor, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare;
 - b) să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare;
 - c) să comunice în scris furnizorului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului și a contractelor conexe;
 - d) să pastreze intacte echipamentele de măsurare a energiei electrice și să nu influențeze funcționarea corectă a acestora;
 - e) să asigure cu personalul propriu respectarea obligațiilor ce decurg din Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice și Regulamentul de programare și dispecerizare pentru grupurile de măsură și instalațiile proprii ale clientului eligibil.

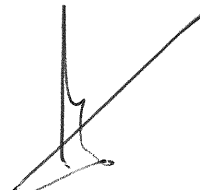
Sanțiuni pentru neîndeplinirea culpabilă a obligațiilor

Art. 11. (1) Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund în felul următor:

- a) pentru neplata facturilor în termenul de scadență prevăzut la art. 8, alin.(4) clientul eligibil datorează dobânzi conform art. 8, alin.(5)


DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
Mead
VIZA
SPRE NESCHIMBARE



b) pentru pagubele dovedite, produse ca urmare a funcționării necorespunzătoare a instalațiilor proprii sau a acțiunii personalului propriu, clientul eligibil va plăti furnizorului despăgubiri conform art. 10. (1) lit.c.

c) furnizorul răspunde în fața clientului eligibil pentru daunele produse din culpa sa plătind clientului eligibil despăgubiri în limita prejudiciului creat.

d) furnizorul răspunde în fața clientului eligibil pentru calitatea serviciului de furnizare conform Standardului de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice și pentru asigurarea continuității în alimentare conform Avizului Tehnic de Racordare și convenției de exploatare, plătind clientului eligibil penalități de 0,02 % pentru fiecare zi, dar nu mai puțin decât dobânda legală penalizatoare, calculate la valoarea energiei afectate de cauzele menționate anterior.

e) furnizorul va plăti clientului eligibil despăgubiri în limita prejudiciului creat pentru daunele produse clientului eligibil din culpa operatorului de rețea; despăgubirea nu va depăși, pe întrerupere, în limita prejudiciului suferit de clientul eligibil, contravaloarea energiei electrice furnizate în cursul unei zile medii, ziua medie fiind stabilită pe baza ultimei citiri; pentru întreruperile din aceeași zi, suma despăgubirilor nu va depăși de două ori contravaloarea energiei electrice furnizate în cursul unei zile medii.

(2) Enumerarea prevăzută la alin. (1) nu este limitativă, angajarea răspunderii părților fiind posibilă, potrivit prevederilor legale și în cazul neexecutării, în totalitate sau în parte, a altor obligații contractuale.

Clauze specifice:

Garanția de bună execuție

Art. 12.(1) Furnizorul se obliga sa constituie garantia de buna executie a contractului pentru toată perioada de valabilitate a acestuia, printr-un instrument de garantare emis de o societate bancară sau de o societate de asigurări, depus in original la sediul RATB in termen de 7 zile de la data semnării contractului.

Cuantumul garanției de bună execuție a contractului reprezintă 2% din prețul contractului fără TVA, fiind în valoare de 25.342 lei. Durata de valabilitate a instrumentului de garantare emis în condițiile legii de o societate bancară sau de o societate de asigurări va excede cu 14 zile durata de valabilitate a contractului.

Art. 12.1.1 In cazul în care instrumentul de garantare, emis în condițiile legii de o societate bancară sau de o societate de asigurări, prevede ca plata garantiei se va executa conditionat, respectiv după constatarea culpei persoanei garantate, aceasta constatare se va realiza astfel:

a) Constatarea culpei furnizorului în executarea contractului se va face de către o comisie numita de clientul eligibil care, pe baza dovezilor existente și în prezența reprezentantului furnizorului, va întocmi un proces-verbal de constatare. Neparticiparea reprezentantului furnizorului anunțat nu constituie motiv de neefectuare a acestei constatare.


b) În vederea executării garanției de bună execuție, clientul eligibil va formula o cerere către societatea bancară sau societatea de asigurări emitentă a instrumentului de garantare conditionat, care va fi însoțită de procesul-verbal de constatare a culpei și alte înscrisuri doveditoare necesare.

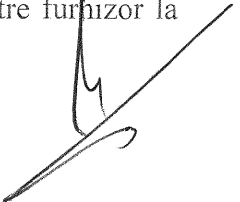
Art. 12.1.2 In cazul în care instrumentul de garantare nu prevede expres ca plata garantiei se va executa conditionat, atunci plata se va efectua la prima cerere a clientului eligibil, pe baza declarației acestuia cu privire la culpa persoanei garantate.

Art. 12.(2) Clientul eligibil 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 contract. Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de bună execuție clientul eligibil are obligația de a notifica furnizorul, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

Art. 12.(3) Dobânzile percepute de clientul eligibil pentru nerespectarea cerințelor de calitate prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice și pentru neasigurarea continuității în alimentare se rețin din garanția de bună execuție a contractului.

Art. 12.(4) După efectuarea unei rețineri, garanția de bună execuție se reface de către furnizor la același nivel


DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
Meigs
VIZAT
SPRE NESCHIMBARE


Art. 12.(5) Clientul eligibil se obliga sa restituie garanția de bună execuție in termen de 14 zile de la data incetarii valabilitatii contractului, in baza unei cereri scrise formulate de furnizor, daca achizitorul nu a ridicat pana la acea data pretentii asupra ei.

Art. 12.(6) Clientul eligibil are obligația de a elibera garanția pentru participarea la licitație numai după ce furnizorul a făcut dovada constituirii garanției de bună execuție.

Modificarea contractului

Art.13. (1) Părțile contractante au dreptul, pe durata îndeplinirii contractului, de a conveni de comun acord modificarea contractului, prin act adițional.

(2) Modificarea în tot sau în parte a Regulamentului de furnizare a energiei electrice la consumatori, aprobat în prezent prin HG nr. 1007/25.06.2004, conduce la modificarea acelor obligații ale părților care intră sub incidența articolelor în cauză.

Ajustarea prețului contractului

Art. 14. Ajustarea prețului contractului se face conform punctului 6 din anexa nr. 3 la contract.

Rezilierea contractului

Art. 15. Nerespectarea obligațiilor contractuale de către una dintre părți, dă dreptul părții lezate să rezilieze contractul de plin drept, fără nici o altă formalitate și fără intervenția instanțelor judecătorești, cu condiția notificării acestui lucru partenerului de contract cu cel puțin 30 zile înainte de data de la care se dorește rezilierea, precum și de a pretinde plata de daune-interese.

Art. 16. Achizitorul își rezervă dreptul de a denunța unilateral contractul, în cel mult 30 de zile de la apariția unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii acestuia și care conduc la modificarea clauzelor contractuale, în așa măsură încât îndeplinirea contractului respectiv ar fi contrară interesului public.

Art.17. Furnizorul are dreptul de a rezilia contractul în condițiile art. 15 în caz de consum fraudulos și în cazul neplății primei facturi în termen de 10 zile lucrătoare de la data sistării survenite în condițiile art.10 alin. (1) lit. e).

Sistarea temporară a furnizării

Art. 18. Sistarea temporară a furnizării energiei electrice se poate efectua fără rezilierea contractului, la solicitarea în scris a clientului eligibil, după un termen de 15 zile calendaristice de la solicitare, pentru o perioadă definită de clientul eligibil.

Forța majoră

Art. 19. (1) Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin contract pe toata perioada în care aceasta acționează, cu condiția notificării celeilalte părți în termen de 5 zile de la data producerii evenimentului și a prezentării în termen de 10 zile a actelor doveditoare emise de o autoritate competentă.

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

(3) Cazul fortuit nu este exonerator de răspundere.

Soluționarea litigiilor

Art. 20. (1) Furnizorul și clientul eligibil vor depune toate eforturile pentru a rezolva pe cale amiabilă, prin tratative directe, orice neînțelegere care se poate ivi între ei în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

(2) În cazul în care neînțelegerile nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, partea interesată se va adresa instanței judecătorești competente, conform legii.

Legea aplicabilă contractului

Art. 21. Contractul va fi interpretat conform legislației din România.

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

JURIDIC
neaps
VIZAT
SPRE NESCHIMBARE

Prevederi finale

Art. 22.(1) Orice schimbare intervenită în datele de identificare ale unei părți contractante, inclusiv a numărului de cont va fi adusă la cunoștința celeilalte părți în termen de maxim 24 de ore.

(2) Anexele nr. 1-5 și Caietul de sarcini fac parte integrantă din prezentul contract.

(3) Contractul, împreună cu anexele lui conțin 15 pagini și au fost încheiate la data de 29.07.2014 în trei exemplare, unul pentru furnizor și două pentru cumpărător și își va produce efectele începând cu data de 01.08.2014.

FURNIZOR
TINMAR-IND S.A.



DIRECTOR GENERAL
George Oancea
DIRECTOR FINANCIAR

Elena Cornescu

DIRECTOR FURNIZARE

George Voicu

ACHIZITOR
RATB



DIRECTOR GENERAL
Vicențiu-Daniel Antonescu
DIRECTOR FINANCIAR
CONTABILITATE
Mariana Duja

p. DIRECTOR ÎNTREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULARE
Daniel-Florentin Doman

p. DIRECTOR ACHIZIȚII ȘI MARKETING
Ileana Savu
23.07.2014

Avizat pentru legalitate
ȘEF SERVICIU CONȚENCIOS
Cristina Elena Oprea
cf. aviz nr. 20777/1/22.07.2014

ȘEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran

p. ȘEF SERVICIU DERULARE
CONTRACTE ȘI ACHIZIȚII PUBLICE
Iulian Dinică

R.A.T.B. NR. 1
VIZAT PENTRU CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV PROPRIU
Semnatura
Data 29.07.14

JURIDIC
SPRE NESCHIMBARE

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

DEFINIȚII

- *aprobări* - aprobări, avize, licențe și autorizații acordate deja sau care vor fi acordate de autoritatea competentă
- *autoritatea competentă* - Autoritatea Națională de Reglementare În Domeniul Energiei – ANRE
- *cantitate de energie efectiv schimbată* - cantitatea de energie electrică introdusă în rețele de către un grup sau portofoliul de capacități într-un interval bază de decontare
- *Cod comercial al pieței angro de energie* - colecția de reguli în conformitate cu care se stabilesc cantitățile de energie efectiv tranzacționate într-un interval baza de decontare, aprobată prin Ordin ANRE nr.25/2004
- *consumator eligibil* - consumatorul final de energie electrică care are dreptul să își aleagă producătorul (furnizorul) și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/sau distribuție
- *DEN* - Dispecerul Energetic National
- *furnizor* - persoana fizică sau juridică de drept privat, română sau străină, care primește licența să comercializeze energie electrică (producător, distribuitor, alt agent comercial)
- *interval bază de decontare* - o perioadă de o oră începând cu primul minut al orei oficiale a României până la sfârșitul acestei ore
- *loc de vânzare/cumpărare* - locul în care se măsoară energia electrică furnizată
- *luna contractuală* - o lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
- *operator comercial* - entitate operațională care asigură / mijlocește pe piața energiei încheierea contractelor comerciale cu energie electrică, referitoare la cantitățile tranzacționate și la preț
- *operator de sistem* - entitate operațională care asigură funcționarea coordonată a instalațiilor de producere, transport și distribuție (la tensiunea de 110 kV) a energiei electrice și termice, componente ale SEN
- *operator de transport electrice* - entitate operațională care deține, exploatează, întreține, modernizează și dezvoltă rețeaua de transport a energiei electrice
- *piața de energie electrică* - mecanismul prin care se echilibrează cererea de energie cu oferta de producție

- *portofoliu de capacități* - turbogeneratoarele și / sau hidrogeneratoarele aflate în proprietatea și/sau gestiunea unui producător, care sunt cuprinse (individual sau grupat) în programul operativ al capacităților de producere întocmit zilnic de DEN și care urmează să producă energia contractată
- *Regulamentul de programare și dispecerizare* - document care stabilește regulile aplicate de operatorul comercial în vederea exploatării coordonate a instalațiilor SEN
- *rețea electrică de distribuție* - rețea care transmite energia electrică în zonele de consum, distribuind-o la / spre consumatori
- *rețea electrică de transport* - rețea electrică buclată de înaltă tensiune (220 kV sau mai mult) prin care se transportă la distanță puteri electrice importante
- *sectorul energiei electrice și termice* - ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente de producere, transport, dispecerizare, distribuție și furnizare a energiei electrice și termice

FURNIZOR
SC TINMAR IND SA

DIRECTOR FURNIZARE

George Voicu



ACHIZITOR
RATB

DIRECTOR ÎNȚREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULĂRE
Daniel-Florentin Doman

ȘEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran

ȘEF BIROU ENERGETIC
Ion Rodeanu

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

Anexa nr.2
la contractul de furnizare

Unitati RATB racordate la medie tensiune

Unitatea		aug.14	sep.14	oct.14	nov.14	dec.14	ian.15	feb.15	mar.15	apr.15	mai.15	iun.15	iul.15	Total
1	Uzina de Reparatii MWh	130	160	180	180	200	250	220	200	150	150	150	130	2.100
2	Complexul de Sanatate MWh	50	50	50	50	50	50	50	45	50	50	50	55	600
3	Directia Generala MWh	90	70	70	80	80	80	80	70	60	60	70	90	900
														3.600


FURNIZOR
SC TINMAR IND SA
DIRECTOR FURNIZARE
GEORGE VOICU





ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR ISECR
DANIEL FLORENTIN DOMAN

ŞEF SERVICIU MECANO ENERGETIC,
DORIAN OPRAN

ŞEF BIROU ENERGETIC,
ION RODEANU



DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

Structura elementelor prețului contractului pentru clientul eligibil
„unități RATB racordate la medie tensiune”
conform cerintelor documentatiei de atribuire

1. Stabilirea prețului total de livrare al energiei electrice active

Structura prețului total de livrare al energiei electrice active la medie tensiune este următoarea :

Prețul total de livrare a energiei electrice la medie tensiune(exclusiv TVA)- P_L - 260,32 lei/MWh;
din care:

a) prețul propriu de livrare (cu tariful zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea- T_G și dezechilibre, toate incluse) - P_P - 184 lei/MWh ;

b) tarife plătite conform obligațiilor stabilite în contractele conexe, valabile la momentul întocmirii documentației

-tarife reglementate ANRE – T – 76,32 lei / MWh , din care :

b1)tarif zonal aferent serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea Muntenia de Sud - T_L (ordin ANRE nr.96 / 2013) – 12,95 lei / MWh ;

b2)tarif pentru serviciile de sistem - T_{SS} (ordin ANRE nr.96 / 2013) – 15,02 lei / MWh ;

b3)tarif specific pentru serviciul de distribuție IT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA - T_{DIT} (ordin ANRE nr.100/2013) – 12,19 lei / MWh;

b4)tarif specific pentru serviciul de distribuție MT a energiei electrice – Enel Distribuție Muntenia SA - T_{DMT} (ordin ANRE nr.100/2013) – 36,16 lei / MWh .

2. (1) Energia electrică reactivă înregistrată în punctul de delimitare se va plăti în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 35/2005, după cum urmează:

a) energia electrică reactivă capacitivă - se plătește integral;

b) energia electrică reactivă inductivă - se plătește numai cantitatea care depășește valoarea corespunzătoare limitei factorului de putere mediu, stabilită de ANRE.

(2) Factorul de putere mediu se determină separat pentru regimul inductiv, respectiv capacitiv.

(3) Energia electrică reactivă se plătește la tarif reglementat. Tarifal este același pentru un nivel de tensiune, atât pentru energia electrică reactivă inductivă cât și pentru cea capacitivă.

(4) Limitele factorului de putere mediu sunt:

a) 0,92 pentru energia electrică reactivă inductivă;

b) 1 pentru energia electrică reactivă capacitivă.

(5) În cazul în care clientul eligibil realizează un factor de putere mai mic de 0,65, acesta va plăti diferența dintre energia electrică reactivă înregistrată și cea corespunzătoare factorului de putere limită de la alin. (4) cu de 3 ori tariful în vigoare.

(6) La data încheierii contractului prețul energiei electrice reactive este de 0,0527 lei/kVArh conform Ordinului ANRE nr. nr.100/2013.

3. La cantitatea de energie electrică consumată se aplică acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului nivelul accizei este 0,5 euro/MWh conform Codului Fiscal(Legea 571/2003 actualizată la zi, Anexa 1*), la un curs de schimb valabil pentru anul 2014 de 4,738 lei/euro. Prețul nu include TVA.

4. La cantitatea de energie electrică consumată se aplică contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență conform legislației în vigoare.

La data încheierii contractului contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență este de 18,38 lei/MWh, conform Ordinului Președintelui ANRE nr.119/2013. Prețul nu include TVA.

5. Valoarea certificatelor verzi luată în calcul la stabilirea prețului de contract va avea o valoare calculată conform Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare, va fi evidențiată separat în factura lunară, urmând ca furnizorul să emită o factură de regularizare a costurilor cu



certIFICATELE VERZI ODATA CU DEFINITIVAREA VALORII ACESTORA. PLATA ACESTORA SE FACE CONFORM ART. 8 AL.(4.1), (4.2) ŞI (4.3) DIN CONTRACT.

LA DATA ÎNCHIEIERII CONTRACTULUI VALOAREA CERTIFICATELOR VERZI ESTE CALCULATA CU COTA ANUALĂ DE ACHIZIȚIE DE CERTIFICATE VERZI PENTRU ANUL 2014 DE 0,237 CV/MWh, CONFORM LEGII 220/2008 CU MODIFICĂRILE ŞI COMPLETĂRILE ULTERIOARE, LA UN PREȚ MAXIM AL CERTIFICATELOR VERZI PENTRU ANUL 2014 STABILIT PRIN ORDINUL ANRE NR.14/2014 ÎN VALOARE DE 266,22 LEI/CV.

6. AJUSTAREA PREȚULUI CONTRACTULUI SE FACE CONFORM METODOLOGIEI DE MAI JOS.

A. a. PREȚUL PROPRIU DE LIVRARE AL FURNIZORULUI (CU T_G SI DEZECHILIBRE, TOATE INCLUSE) VA FI FERM IN LEI PE TOATA DURATA CONTRACTULUI.

b. TARIFELE REGLEMENTATE ANRE SE AJUSTEAZĂ PRIN ORDINE EMISE DE ANRE.

MODIFICAREA TARIFULUI DE INECȚIE (T_G) NU VA MODIFICA VALOAREA PREȚULUI PROPRIU DE LIVRARE AL FURNIZORULUI PE TOATĂ DURATA CONTRACTULUI.

B. TARIFUL PENTRU ENERGIA REACTIVĂ SE AJUSTEAZĂ CONFORM MODIFICĂRILOR STABILITE PRIN ORDINE EMISE DE ANRE.

C. ACCIZA AFERENTĂ ENERGIEI ACTIVE UTILIZATE ÎN SCOP COMERCIAL SE AJUSTEAZĂ CONFORM MODIFICĂRILOR STABILITE PRIN ACTE NORMATIVE (VALOARE, NIVELUL CURSULUI DE SCHIMB).

D. CONTRIBUȚIA PENTRU COGENERAREA DE ÎNALTĂ EFICIENȚĂ SE AJUSTEAZĂ PRIN ORDINE EMISE DE ANRE.

E. VALOAREA CERTIFICATELOR VERZI SE AJUSTEAZĂ PRIN ORDINE EMISE DE ANRE.

F. TARIFELE ŞI TAXELE SPECIFICE DOMENIULUI ENERGIEI, REGLEMENTATE PRIN ACTE NORMATIVE APPLICABILE ÎN PERIOADA DE VALABILITATE A CONTRACTULUI, VOR FI INCLUSE SAU ELIMINATE, DUPĂ CAZ, DIN STRUCTURA PREȚULUI TOTAL DE LIVRARE, ÎN MĂSURA ÎN CARE, OBLIGATIVITATEA AJUSTĂRII CONTRACTELOR ÎN DERULARE ESTE STABILITĂ PRIN ACTELE NORMATIVE RESPECTIVE.

FURNIZOR
TINMAR-IND S.A.

DIRECTOR GENERAL
George Oancea

DIRECTOR FINANCIAR

Elena Cornescu

DIRECTOR FURNIZARE

George Voicu

ACHIZITOR
RATB

DIRECTOR GENERAL
Vincentiu-Daniel Antonescu

DIRECTOR FINANCIAR
CONTABILITATE
Mariana Dima

P DIRECTOR ÎNTREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ŞI CALE DE RULARE
Daniel-Florentin Doman

p. DIRECTOR ACHIZIȚII ŞI MARKETING
Ileana Savu

ŞEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran

p. ŞEF SERVICIU DERULARE
CONTRACTE ŞI ACHIZIȚII PUBLICE
Iulian Dinică

R.A.T.B. NR. 1
VIZAT PENTRU CONTROL FINANCIAR
PREVENȚIV PROPRIU
Semnatura
Data

DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

Fișa de calcul a prețului contractului de furnizare a energiei electrice pentru clientul eligibil
„unități RATB racordate la medie tensiune”
conform cerintelor documentatiei de atribuire

Prețul energiei electrice active din ofertă (P_{EA}) = E_A x Preț total de livrare din ofertă, unde :

- E_A reprezintă energia activă.

$$P_{EA} = 3.600 \text{ MWh} \times 260,32 \text{ lei/MWh} = 937.152 \text{ lei.}$$

Prețul energiei electrice reactive (P_{ER}) = $P_{EA} \times 3\%$, unde:

-3 % reprezintă procentul estimat pentru prețul energiei reactive din prețul energiei electrice active.

$$P_{ER} = 937.152 \text{ lei} \times 3\% = 28.114,56 \text{ lei.}$$

Valoarea accizei (V_A) = E_A x acciza pe electricitatea utilizată în scop comercial 2014 x curs schimb acciza 2014.

$$V_A = 3.600 \text{ MWh} \times 0,5 \text{ euro/MWh} \times 4,738 \text{ lei/euro} = 3.600 \text{ MWh} \times 2,37 \text{ lei/MWh} = 8.532 \text{ lei.}$$

Prețul contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență ($P_{C \text{ COG IE}}$) = E_A x Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență ($C_{\text{COG IE}}$).

$$P_{C \text{ COG IE}} = 3.600 \text{ MWh} \times 18,38 \text{ lei/MWh} = 66.168 \text{ lei.}$$

$$\text{Valoarea certificatelor verzi (} V_{CV} \text{)} = E_A \times \text{CEA} \times \text{P}_{MAX} = 3.600 \text{ MWh} \times 0,237 \text{ CV/MWh} \times 266,22 \text{ lei/CV} = 3.600 \text{ MWh} \times 63,09 \text{ lei/MWh} = 227.124 \text{ lei.}$$

- CEA reprezintă cota estimată de achiziție de certificate verzi de către furnizorii de energie electrică pentru anul 2014, conform Legii 220/2008.

- P_{MAX} reprezintă prețul maxim al certificatelor verzi pentru anul 2014 stabilit prin Ordinul ANRE nr.14/2014.

$$\text{Prețul contractului} = P_{EA} + P_{ER} + V_A + P_{C \text{ COG IE}} + V_{CV} = 937.152 + 28.114,56 + 8.532 + 66.168 + 227.124 = 1.267.090,56 \text{ lei.}$$

$$\text{TVA la prețul contractului} = 304.101,73 \text{ lei.}$$

Ajustarea prețului contractului se va face după încheierea acestuia conform punctului 6 din anexa nr. 3 la contract.

FURNIZOR
TINMAR-IND S.A.

DIRECTOR GENERAL
George Oancea

DIRECTOR FINANCIAR

Elena Cornescu

DIRECTOR FURNIZARE

George Voicu

ACHIZITOR
RATB

DIRECTOR GENERAL
Vicențiu-Daniel Antonescu

DIRECTOR FINANCIAR
CONTABILITATE

Mariana Dăbâ

DIRECTOR ÎNTREȚINERE SISTEME
ENERGETICE ȘI CALE DE RULARE

Daniel-Florentin Doman

p. DIRECTOR ACHIZIȚII ȘI MARKETING
Ileana Savu

ȘEF SERVICIU MECANO ENERGETIC
Dorian Opran

p. ȘEF SERVICIU DERULARE
CONTRACTE ȘI ACHIZIȚII PUBLICE
Iulian Dinică

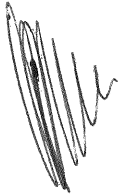
DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

R.A.T.B. NR. 1
VIZAT PENTRU CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV PROPRIU
Semnatura
Data

Unitati RATB racordate la medie tensiune

	Unitatea	Cod eneltel	Constanta de masura	Serie contor	Localizare
1	Uzina de Reparatii	109173562	2000	11G10220110024153	str.Dr.Grozovici nr.2
		109173573	2000	11G10220110024208	
2	Complexul de Sanatate	109173517	120	10G14570110003839	str.Dr.Grozovici nr.6
		109173528	120	10G14570110003859	
3	Directia Generala	109193137	150	10G14570110004249	Bd.Dinicu Golescu nr.1
		109193126	150	13G14570110054836	

FURNIZOR
SC TINMAR IND SA
DIRECTOR FURNIZARE
GEORGE VOICU



ACHIZITOR
RATB
DIRECTOR INSECR
DANIEL FLORENTIN DOMAN

ŞEF SERVICIU MECANO ENERGETIC,
DORIAN OPRAN

ŞEF BIROU ENERGETIC,
ION RODEANU



DIRECTOR GENERAL
SPRE NESCHIMBARE

