

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

**privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport,
a serviciilor de sistem și a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică
participanților la piața angro de energie electrică, între Compania Națională de Transport
al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar**

Având în vedere prevederile art. 21 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,
în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. g) și h) din Ordonanța de urgență a Guvernului
nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări
și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 44/2006 pentru aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și [client], publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.035 din 28 decembrie 2006.

Art. 3. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., în calitate de operator de transport și de sistem, încheie contracte pe baza contractului-cadru prevăzută la art. 1 cu următorii beneficiari:

a) producătorii de energie electrică, pentru energia electrică livrată din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW racordate la rețeaua electrică de transport și la rețeaua electrică de distribuție, la care aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de introducere de energie electrică în rețea (T_G);

b) operatori de distribuție, pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, la care aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de extragere de energie electrică din rețea (T_L), tariful pentru serviciul de sistem și tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică;

c) furnizori de energie electrică, pentru energia electrică vândută clienților finali, la care aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de extragere de energie electrică din rețea (T_L), tariful pentru serviciul de sistem și tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică;

d) clienți finali, care au dreptul să contracteze direct serviciul de transport, pentru energia electrică aferentă consumului propriu, la care aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de extragere de energie electrică din rețea (T_L), tariful pentru serviciul de sistem și tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică;

e) furnizori și producători de energie electrică, pentru energia electrică exportată, la care se aplică tariful practicat de operatorul pieței de energie electrică.

Art. 4. — Operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 5. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 august 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrițeș

București, 19 iulie 2013.
Nr. 54.

ANEXĂ

CONTRACT-CADRU

**pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și a serviciilor prestate de operatorul pieței
de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, între Compania Națională de Transport
al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar**

Nr. /

între:

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., societate comercială cu sediul în, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic de înregistrare nr., cont de virament IBAN, deschis la, reprezentată de, în calitate de prestator,

și

(beneficiar), societate comercială cu sediul în, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic de înregistrare nr., cont de virament IBAN, deschis la, reprezentată de, în calitate de beneficiar,

ambele denumite în continuare *părți*.

Având în vedere:

- a) Solicitarea nr. a beneficiarului privind încheierea unui contract pentru prestarea serviciului de transport;
 - b) Licența nr. a beneficiarului pentru (producerea/furnizarea) de energie electrică;
 - c) contractele nr. de furnizare a energiei electrice încheiate de beneficiar cu consumatorii săi;
 - d) prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. privind condițiile de încheiere a contractelor pentru prestarea serviciului de transport, servicii de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică;
 - e) prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
 - f) prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
 - g) alte documente legale,
- părțile au convenit următoarele:

SECȚIUNEA 1

Definiții

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

SECȚIUNEA 2

Obiectul și prețul contractului

Art. 2. — Obiectul contractului constă în asigurarea de către prestator a serviciului de transport, a serviciilor de sistem și a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, denumite în continuare *servicii prestate*, și reglementarea raporturilor dintre părți privind obligațiile financiare și modalitățile de plată pentru serviciile prestate.

Art. 3. — (1) Cantitatea de energie electrică pentru care se asigură de către prestator și se remunerează de către beneficiar serviciul de transport este determinată în conformitate cu anexa nr. 2.

(2) Cantitatea de energie electrică pentru care se asigură de către prestator și se remunerează de către beneficiar serviciile de sistem și serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică este cea achiziționată/utilizată de beneficiar în baza contractelor sale de pe piața angro de energie electrică și, după caz, pentru consumul propriu al rețelei de distribuție deținute. Această cantitate se determină în conformitate cu anexa nr. 2.

(3) Tarifele de transport, de servicii de sistem și pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică aprobate de către autoritatea competentă și publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, vor fi utilizate în derularea contractului pentru determinarea contravalorii serviciilor prestate în perioadele de timp în care aceste tarife sunt în vigoare.

(4) Orice modificare a tarifelor menționate în paragraful (3) va conduce la aplicarea automată a noilor tarife pentru perioada în care acestea sunt în vigoare, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la prezentul contract.

(5) Valorile lunare contractate pentru serviciul de transport se calculează în conformitate cu anexa nr. 2 și sunt prezentate în anexa nr. 3.

(6) Valorile lunare contractate pentru serviciul de sistem se calculează în conformitate cu anexa nr. 2 și sunt prezentate în anexa nr. 4.

(7) Valorile lunare contractate pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică se calculează în conformitate cu anexa nr. 2 și sunt prezentate în anexa nr. 5.

Art. 4. — (1) Remunerarea serviciilor prestate potrivit acestui contract se realizează pentru cantitățile de energie electrică realizate efectiv și care sunt măsurate în conformitate cu Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în punctul sau punctele de introducere/preluare a energiei electrice în/din nodurile rețelelor electrice de transport și de distribuție prezentate în anexa nr. 6.

(2) Valoarea serviciilor realizate în luna de contract se determină astfel:

$$V^m = V_{G,RET}^m + V_{L,RET}^m + V_{SS}^m + V_{PEE}^m \quad [\text{lei}],$$

în care:

– $V_{G,RET}^m$, $V_{L,RET}^m$ reprezintă valoarea serviciului de transport în luna de contract m , în lei, și se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2;

– V_{SS}^m este valoarea serviciului de sistem în luna de contract m , în lei, și se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2;

– V_{PEE}^m este valoarea pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică în luna de contract, în lei, și se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2.

SECȚIUNEA 3

Modalități și termene de plată

Art. 5. — Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de (5) zile financiare după începerea fiecărei luni contractuale, prestatorul va emite către beneficiar o factură cu suma care trebuie plătită de beneficiar pentru luna contractuală anterioară, calculată conform prevederilor anexei nr. 2.

Art. 6. — Beneficiarul va plăti factura în termen de 10 zile lucrătoare de la data emiterii sale.

Art. 7. — Dacă ziua-limită de plată determinată conform art. 6 nu este o zi financiară, atunci ziua-limită de plată se consideră următoarea zi financiară.

Art. 8. — Părțile confirmă că au agreat reciproc băncile prin care urmează să se desfășoare derularea plăților. Acestea sunt:

.....

Art. 9. — În cazul neîndeplinirii în termen de 30 de zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 5, beneficiarul va plăti în afara sumei datorate o penalitate la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 10. — În cazul în care o sumă facturată de către prestator este contestată integral sau în parte de către beneficiar, acesta va înainta o notă explicativă prestatorului, cuprinzând obiecțiile sale, și va plăti suma rămasă necontestată până la data scadenței. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de beneficiar, acesta va plăti pe lângă suma datorată o penalitate calculată conform prevederilor art. 9.

Art. 11. — Plata facturii va fi efectuată în lei, conform legislației, în contul prestatorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care suma plătită apare în extrasul de cont al beneficiarului.

SECȚIUNEA 4

Durata contractului

Art. 12. — (1) Acest contract își produce efectele începând cu data de până la data de

(2) În cazul în care, în perioada de valabilitate a acestui contract, intră în vigoare reglementări care conduc la restructurarea beneficiarului prin divizarea acestuia în mai multe societăți comerciale, fiecare societate comercială rezultată urmează să preia cota-parte corespunzătoare din prezentul contract, pe baza unui nou contract ce urmează a fi încheiat între părțile interesate.

(3) Prezentul contract încetează să își producă efectele în următoarele cazuri:

- părțile convin de comun acord încetarea contractului;
- ajungerea la termen/expirarea contractului;
- prin rezilieri, în caz de neîndeplinire/îndeplinire defectuoasă a obligațiilor contractuale de către una dintre părți, caz în care se pot solicita despăgubiri de către cealaltă parte;
- în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragerea licenței uneia dintre părțile contractante, părțile fiind însă ținute să își îndeplinească obligațiile contractuale rezultate până în momentul apariției cauzei;
- în caz de forță majoră, dacă împrejurarea care constituie forța majoră durează mai mult de 6 luni.

SECȚIUNEA 5

Documentele contractului

Art. 13. — Documentele prezentului contract sunt:

- acte adiționale;
- anexele nr. 1—6, care fac parte integrantă din prezentul contract.

SECȚIUNEA 6

Standarde

Art. 14. — Părțile sunt de acord să respecte instrucțiunile și comenzile operaționale (operative) emise de prestator în baza Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și recunosc că obligațiile ce le revin în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării acestei reglementări.

SECȚIUNEA 7

Confidențialitate

Art. 15. — Fiecare parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentațiilor, datelor sau cunoștințelor furnizate de către cealaltă parte în baza prezentului contract și să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte părți contractante. Fac excepție de la aceste prevederi:

- informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului.

Art. 16. Prevederile art. 15 rămân valabile 5 (cinci) ani după încetarea relațiilor contractuale.

SECȚIUNEA 8

Obligațiile prestatorului

Art. 17. — Prestatorul are următoarele obligații:

- să asigure serviciile contractate în conformitate cu prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- să asigure conducerea operațională a sistemului electroenergetic național conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- să asigure parametrii tehnici de calitate ai serviciilor prestate conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- la cererea beneficiarului, să pună la dispoziția acestuia toate datele privind serviciul prestat în conformitate cu prezentul contract, precum și rezultatele analizelor incidentelor din rețeaua electrică de transport care au dus la întreruperi în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor finali;
- să suporte daunele solicitate de beneficiar și dovedite ca fiind cauzate din vina prestatorului pentru pagubele produse beneficiarului.

SECȚIUNEA 9

Drepturile prestatorului

Art. 18. — Prestatorul are următoarele drepturi:

- să factureze contravaloarea serviciilor prestate la valoarea stabilită conform art. 5;
- să încaseze la termenele stabilite contravaloarea serviciilor prestate și penalitățile de întârziere;
- să limiteze sau să întrerupă serviciile prestate în condițiile prevăzute la art. 21.

SECȚIUNEA 10

Obligațiile beneficiarului

Art. 19. — Beneficiarul are următoarele obligații:

- să achite integral și la termen facturile emise de prestator, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare;
- să asigure transmiterea la prestator, în format electronic sau prin fax, a valorilor orare ale energiei introduse/extrase în/din rețelele electrice de transport și distribuție, măsurate în punctele stabilite în anexa nr. 6;
- să respecte prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și dispozițiile dispecerului date în conformitate cu acesta;
- să asigure transmiterea datelor necesare derulării contractului.

SECȚIUNEA 11

Drepturile beneficiarului

Art. 20. — Beneficiarul are următoarele drepturi:

- să beneficieze de serviciile asigurate de prestator, în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- să solicite prestatorului datele privind serviciile prestate în conformitate cu prezentul contract.

SECȚIUNEA 12

Întreruperea sau limitarea serviciilor prestate

Art. 21. — (1) Serviciile prestate în baza acestui contract pot fi întrerupte sau limitate în următoarele cazuri:

- în caz de forță majoră, în condițiile art. 22;

- b) prin acordul părților;
- c) în cazul în care plata facturilor emise conform art. 5 este neonorată, în condițiile determinate la art. 8, mai mult de 30 de zile de la data scadenței;
- d) în situația de avarie a sistemului electroenergetic național, în zone ale acestuia sau avarii de sistem în sistemele electroenergetice vecine;
- e) în cazul aplicării „Normativului de deconectări manuale” și a „Normativului de limitări” în situații critice de funcționare a sistemului electroenergetic național.

(2) Părțile pot conveni întreruperea sau limitarea serviciilor prestate și în alte situații, cum ar fi:

- a) în cazul abaterilor de la schema normală de funcționare a instalațiilor de transport și de distribuție ca urmare a lucrărilor de rețehnologizare/reabilitare, în situația în care nu se pot asigura condițiile de siguranță și de regim normale;
- b) în situația prevenirii sau apariției unor avarii a echipamentelor din rețeaua electrică de transport, în urma cărora prestatorul nu mai poate asigura condițiile normale de siguranță în funcționare conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu comunicarea către beneficiar a justificării acestei măsuri;
- c) pe durata necesară intervenției asupra elementelor primare și secundare ale rețelei de transport, în scopul înlăturării cauzelor care ar putea provoca incidente sau avarii la aceste elemente;
- d) în regimuri postavarie, când nu se pot asigura parametrii normali ai energiei electrice.

(3) În cazul de la paragraful (1) lit. c) decizia de întrerupere a serviciului se poate pune în practică după expirarea preavizului de 5 zile calendaristice pe care prestatorul trebuie să îl comunice beneficiarului. Drept primă zi de preaviz se consideră prima zi financiară ce urmează datei la care în mod rezonabil se poate dovedi că s-a primit înștiințarea privind decizia de întrerupere a serviciului.

(4) Pe perioada de preaviz părțile sunt obligate să depună toate diligențele pentru rezolvarea litigiului într-un mod convenabil ambelor părți. Preavizul poate fi prelungit printr-o decizie a prestatorului.

SECȚIUNEA 13

Forța majoră

Art. 22. — (1) Părțile sunt absolvite de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din acest contract, dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea pe perioada de valabilitate a prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare (de exemplu, calamități naturale, război, embargo), care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea contractului și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului părților.

Prezentul contract a fost încheiat la data de în două (2) exemplare deopotrivă originale, dintre care unul la beneficiar și unul la prestator.

SEMNATARI

Prestator,

.....

Beneficiar,

.....

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să îi notifice acest lucru în scris celeilalte părți în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea autorității abilitate de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care trebuia să o comunice de a repara pagubele cauzate părții contractante prin faptul necomunicării.

SECȚIUNEA 14

Litigii

Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.

SECȚIUNEA 15

Dispoziții finale

Art. 24. — (1) Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

(2) Drepturile și obligațiile din prezentul contract nu pot face obiectul cesionării parțiale sau totale de către niciuna dintre părți fără acordul explicit al celeilalte părți. Acordul se va solicita de viitorul cedent cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data începerii cesionării.

(3) Contractele încheiate de părți pot conține, după caz, ca anexe, Convenția de exploatare și Avizul tehnic de racordare.

(4) Contractele încheiate de părți se modifică și/sau completează automat, dacă printr-un act normativ (lege, ordonanță a Guvernului, ordonanță de urgență a Guvernului, hotărâre a Guvernului, reglementare a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei) se modifică/se completează prevederile prezentului contract-cadru, părțile având obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la contract.

(5) Contractul încheiat de părți se poate prelungi, modifica sau completa prin acte adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative ulterioare încheierii contractului, la propunerea oricărei părți. Modificările prevederilor prezentului contract se pot face numai prin încheierea de acte adiționale, cu excepția celor prevăzute la art. 3 alin. (4).

SECȚIUNEA 16

Alte clauze

.....
(Contractul se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor contractului-cadru.)

Semnificația termenilor din contract

Termenii utilizați în contract sunt cei definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

În înțelesul contractului, termenii de mai jos au următoarea semnificație:

Autoritate competentă	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE
Beneficiar	Operatorul comercial cu care se încheie contractul
Beneficiar al serviciului de transport	(Producător) — pentru componenta de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport și/sau rețeaua de distribuție; (Furnizor)/(Operator de distribuție)/(Client final) — pentru componenta de preluare a energiei electrice din rețeaua de transport.
Beneficiar al serviciilor de sistem	(Furnizor)/(Operator de distribuție)/(Client final).
Beneficiar al serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică	(Furnizor)/(Operator de distribuție)/(Client final). (Producător)/(Furnizor) — în cazul exportului de energie electrică.
Energie electrică transportată	Energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de transport, măsurată în punctele de introducere în/extragere din rețelele electrice
Lună de contract	O lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
Serviciu de sistem	Serviciu asigurat de operatorul de transport și de sistem pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic, precum și a calității energiei electrice, conform reglementărilor în vigoare
Servicii de sistem funcționale	Servicii de sistem asigurate de Compania Națională „Transelectrica” — S.A., care exprimă activitatea curentă a operatorului de transport și de sistem. Au o natură de monopol.
Serviciu tehnologic de sistem	Serviciu asigurat de către producători sau clienții finali dispecerizabili, la cererea operatorului de transport și de sistem, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și a calității energiei electrice transportate la parametrii prevăzuți de normele în vigoare
Serviciu de transport	Serviciul asigurat de operatorul de transport și de sistem care constă în asigurarea transmiterii, în condiții de eficiență și siguranță, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei de transport, cu respectarea standardelor de performanță în vigoare
Tarif zonal de transport	Sistem de prețuri reglementate la nivel local, pentru serviciul de transport al energiei electrice, bazat pe costuri marginale, diferențiat pe noduri (zone) de introducere în/extragere din rețeaua electrică
Zonă (de sistem)	Parte semnificativă a unui sistem electroenergetic definită de un ansamblu de noduri de rețea grupate în concordanță cu un criteriu stabil (administrativ, geografic, operațional, tarifar ș.a.)

Elemente de calcul al contravalorii serviciului de transport al energiei electrice, serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la plața angro de energie electrică

A. Valoarea lunară contractată a serviciului de transport:

1. Pentru beneficiarul care introduce energie electrică în rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (producător racordat la rețelele electrice de transport și/sau de distribuție), valoarea contractată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{G,RET}^{contr,m} = \sum_i \left(T_{G,i} \times \sum_{h,d} Q_{livrat,i,h}^{est,d} \right) \quad [lei].$$

în care:

i reprezintă zona tarifară de transport a rețelei electrice în care beneficiarul introduce energie electrică;

$Q_{livrat,i,h}^{est,d}$ este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi livrată de beneficiar în zona i , în ora h din ziua d a lunii m de contract, diminuată cu energia electrică achiziționată de prestator de la beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de transport, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate vor fi completate în tabelul din prezenta anexă;

$T_{G,i}$ este tariful nodal de transport pentru introducerea de energie electrică în zona i , exprimată în lei/MWh.

2. Pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu), valoarea contractată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{L,RET}^{contr,m} = \sum_i \left(T_{L,i} \times \sum_{h,d} Q_{consum,i,h}^{est,d} \right) \text{ [lei]},$$

în care:

i reprezintă zona tarifară de transport a rețelelor electrice în care beneficiarul extrage energie electrică;

$Q_{consum,i,h}^{est,d}$ este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său în zona i , în ora h din ziua d a lunii m de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate vor fi completate în tabelul din prezenta anexă;

$T_{L,i}$ este tariful nodal de transport pentru extragerea de energie electrică din zona i , exprimată în lei/MWh.

B. Valoarea lunară realizată a serviciului de transport:

1. Pentru beneficiarul care introduce energie electrică în rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (producător racordat la rețelele electrice de transport și/sau de distribuție), valoarea realizată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{G,RET}^m = \sum_i \left(T_{G,i} \times \sum_{h,d} Q_{livrat,i,h}^d \right) \text{ [lei]},$$

în care:

i reprezintă zona tarifară de transport a rețelei electrice în care beneficiarul introduce energie electrică;

$Q_{livrat,i,h}^d$ este cantitatea de energie electrică livrată de beneficiar în zona i , în ora h din ziua d a lunii m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 6 la contract și diminuată cu energia electrică achiziționată de prestator de la beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de transport, în MWh;

$T_{G,i}$ este tariful nodal de transport pentru introducerea de energie electrică în zona i , exprimată în lei/MWh.

2. Pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu), valoarea realizată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{L,RET}^m = \sum_i \left(T_{L,i} \times \sum_{h,d} Q_{consum,i,h}^d \right) \text{ [lei]},$$

în care:

i reprezintă zona tarifară de transport a rețelelor electrice în care beneficiarul extrage energie electrică;

$Q_{consum,i,h}^d$ este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său în zona i , în ora h din ziua d a lunii m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 6 la contract, în MWh;

$T_{L,i}$ este tariful nodal de transport pentru extragerea de energie electrică din zona i , exprimată în lei/MWh.

C. Valoarea lunară contractată a serviciului de sistem pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu) se determină astfel:

$$V_{SS}^{contr,m} = \sum_{h,d} \left(T_{SS}^h \times Q_{consum,h}^{est,d} \right) \text{ [lei]},$$

în care:

$Q_{consum,h}^{est,d}$ este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său, în ora h din ziua d a lunii m de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate vor fi completate în tabelul din prezenta anexă;

T_{SS}^h este tariful orar pentru serviciul de sistem corespunzător palierului în care se tranzacționează energia electrică, exprimat în lei/MWh.

D. Valoarea lunară realizată a serviciului de sistem pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu) se determină astfel:

$$V_{SS}^m = \sum_{h,d} \left(T_{SS}^h \times Q_{consum,h}^d \right) \text{ [lei]},$$

în care:

$Q_{consum,h}^d$ este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său în ora h din ziua d a lunii m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 6 la contract, în MWh;

T_{SS}^h este tariful orar pentru serviciul de sistem corespunzător palierului în care se tranzacționează energia electrică, exprimat în lei/MWh.

E. Valoarea lunară contractată a serviciului pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu, furnizor și/sau producător exportator) se determină astfel:

$$V_{PEE}^{contr,m} = T_{PEE} \times \sum_{h,d} Q_{consum,h}^{est,d} \quad [\text{lei}],$$

în care:

$Q_{consum,h}^{est,d}$ este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export, în ora h din ziua d a lunii m de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate vor fi completate în tabelul din prezenta anexă;

T_{PEE} este tariful pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, exprimat în lei/MWh.

F. Valoarea lunară realizată a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu, furnizor și/sau producător exportator) se determină astfel:

$$V_{PEE}^m = T_{PEE} \times \sum_{h,d} Q_{consum,h}^d \quad [\text{lei}],$$

în care:

$Q_{consum,h}^d$ este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export, în ora h din ziua d a lunii m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 6 la contract, în MWh;

T_{PEE} este tariful pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, exprimat în lei/MWh.

Cantitățile orare estimate de energie electrică ce urmează a fi livrate/consumate/furnizate de beneficiar în rețelele de transport și distribuție în luna de contract m și zona tarifară i

[MWh]

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0—1					
1—2					
23—24					
TOTAL:					

ANEXA Nr. 3
la contractul-cadru

Valorile orare estimate ale serviciului de transport al energiei electrice pentru energia livrată/consumată/furnizată de beneficiar în rețelele de transport și distribuție în luna de contract m și zona tarifară i

[lei]

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0—1					
1—2					
23—24					
TOTAL:					

*ANEXA Nr. 4
la contractul-cadru*

Valorile orare estimate ale serviciului de sistem pentru energia consumată/furnizată de beneficiar în rețelele de transport și distribuție în luna de contract *m*

[lei]

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0—1					
1—2					
23—24					
TOTAL:					

*ANEXA Nr. 5
la contractul-cadru*

Valorile orare estimate ale serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică pentru energia consumată/furnizată de beneficiar din rețelele de transport și distribuție în luna de contract *m*

[lei]

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0—1					
1—2					
23—24					
TOTAL:					

*ANEXA Nr. 6
la contractul-cadru*

Lista punctelor de măsură pentru determinarea cantităților orare de energie electrică livrată/consumată/furnizată de beneficiar în rețelele de transport și distribuție în luna de contract *m* și zona tarifară *i*

Modul de agregare a valorilor măsurate

100 11 12 132

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC
— Prețuri pentru anul 2013 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Număr de apariții anuale	Valoare (TVA 9% inclus) — lei		
			12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	900	1.200	330	120
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	88	1.500		140
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	205	2.250		200
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	450	430		40
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	5.000	1.720		160
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	250	1.600		150
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	48	540		50
8.	Colecția Legislația României	4	450	120	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	12	750		70

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC
— Prețuri pentru anul 2013 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	50	130	330	790	1.740	500	1.250	3.130	7.510	16.520
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	600	1.500	3.750	9.000	19.800
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	50 lei/an
--	-----------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

