

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 al energiei electrice și a serviciului de sistem, 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 al energiei electrice și a serviciului de sistem, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar, prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — 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 prevăzut la art. 1 cu următorii beneficiari:

a) producători 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) și tariful pentru serviciul de sistem;

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) și tariful pentru serviciul de sistem;

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) și tariful pentru serviciul de sistem.

Art. 3. — Operatorii de distribuție sunt obligați să transmită lunar operatorului de transport și de sistem schimburile de energie cu operatorul de transport și de sistem, în conformitate cu prevederile tabelului centralizator prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 4. — Operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2013 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 470 din 29 iulie 2013.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2014.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 11 decembrie 2013.
Nr. 89.

ANEXA Nr. 1

CONTRACT-CADRU

pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar

Nr. /

Încheiat între:

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „TRANSELECTRICA” — S.A., societate administrată în sistem dualist, 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) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;

b) prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar;

c) prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

d) prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

e) Licența nr. a beneficiarului pentru producerea/furnizarea de energie electrică;

f) alte documente și prevederi legale,

părțile au convenit următoarele:

SECȚIUNEA 1

Definiții

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

SECȚIUNEA a 2-a

Obiectul și prețul contractului

Art. 2. — Obiectul contractului constă în asigurarea de către prestator a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, 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 al energiei electrice 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 serviciul de sistem se determină în conformitate cu anexa nr. 2 și reprezintă cantitatea de energie electrică 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.

(3) Tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, precum și tariful pentru energia electrică reactivă, aprobate de către autoritatea competentă și publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, se utilizează pentru determinarea contravalorii serviciilor prestate în perioadele de timp în care aceste tarife sunt în vigoare.

(4) Orice modificare a tarifelor prevăzute la alin. (3) conduce la aplicarea 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 al energiei electrice și pentru serviciul de sistem se calculează în conformitate cu anexa nr. 2 și sunt prevăzute în tabelul nr. 1 și tabelul nr. 2 din anexa nr. 2.

Art. 4. — (1) Remunerarea serviciilor prestate potrivit prezentului contract se efectuează 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 ANRE, în punctul sau punctele de introducere/extragere a energiei electrice în/din nodurile rețelelor electrice de transport și de distribuție prevăzute în anexa nr. 3.

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

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

SECȚIUNEA a 3-a

Modalități și termene de plată

În care:

— $V_{G,RET}^m$, $V_{L,RET}^m$ reprezintă valoarea serviciului de transport al energiei electrice în luna de contract m, exprimată în lei, care se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2;

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

— $V_{react}^{fact,m}$ este valoarea energiei electrice reactive facturate în luna de contract m, exprimată în lei, care se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2; nu face parte din această categorie energia reactivă înregistrată între rețelele electrice de transport și rețelele electrice de distribuție ale operatorilor de rețea de distribuție concesionari.

(3) Punctele de măsurare a energiei electrice introduse/extrase în/din nodurile rețelelor electrice de distribuție și modul de agregare a energiei măsurate sunt cele stabilite prin contractele de distribuție a energiei electrice încheiate între beneficiar și operatorul de distribuție.

Art. 5. — (1) Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de 15 zile financiare după începerea fiecărei luni contractuale, prestatorul emite către beneficiar o factură pentru luna contractuală precedentă, calculată conform prevederilor anexei nr. 2.

(2) Factura aferentă obligației de plată a beneficiarului se emite și se transmite în format electronic (e-mail), data e-mailului fiind considerată data primirii facturii. Originalul facturii se transmite beneficiarului, la cerere, prin serviciu de curierat rapid, contravaloarea serviciului de curierat fiind suportată de către beneficiar.

Art. 6. — Beneficiarul plătește factura până la data scadenței, respectiv în termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen beneficiarul aflându-se de drept în întârziere.

Art. 7. — Pentru plata facturii, beneficiarul poate alege orice modalitate legală de plată.

Art. 8. — 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. 9. — În cazul neîndeplinirii în termen de 5 zile calendaristice de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 5, beneficiarul plătește în afara sumei datorate o dobândă penalizatoare la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua următoare datei scadenței până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalizărilor 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, în termen de 5 zile calendaristice de la data primirii facturii, cuprinzând obiecțiile sale și va plăti suma rămasă necontestată până la data scadenței. Obiecțiile beneficiarului privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între părți în termen de 10 zile calendaristice de la data primirii pretențiilor formulate de către beneficiar. 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 dobândă penalizatoare calculată conform prevederilor art. 9.

Art. 11. — (1) Plata facturii se efectuează 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.

(2) După termenul scadent, părțile pot conveni stingerea datorilor reciproce prin compensare. Data efectuării plății va fi data înregistrării procesului-verbal prin care părțile au convenit asupra compensării.

SECȚIUNEA a 4-a

Durata contractului

Art. 12. — (1) Prezentul 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, 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-și producă efectele în următoarele cazuri:

- a) părțile convin de comun acord încetarea contractului;
- b) ajungerea la termen/expirarea contractului;
- c) prin reziliere, după o notificare prealabilă de 15 zile calendaristice, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată, în caz de neîndeplinire a obligațiilor contractuale de către una dintre părți, caz în care se pot solicita despăgubiri de către cealaltă parte;

d) 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;

e) în caz de forță majoră, dacă împrejurarea care constituie forță majoră durează mai mult de 6 luni.

SECȚIUNEA a 5-a

Documentele contractului

Art. 13. — Documentele prezentului contract sunt:

- a) acte adiționale;
- b) anexele nr. 1—5, care fac parte integrantă din prezentul contract.

SECȚIUNEA a 6-a

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 ANRE și recunosc că obligațiile ce le revin în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării acestei reglementări.

SECȚIUNEA a 7-a

Confidențialitate

Art. 15. — Fiecare parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentelor și datelor 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:

- a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- b) 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 a 8-a

Obligațiile prestatorului

Art. 17. — Prestatorul are următoarele obligații:

- a) să asigure serviciile contractate în conformitate cu prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin ordin al președintelui ANRE;
- b) să asigure conducerea operațională a sistemului electroenergetic național conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui ANRE;

c) să asigure parametrii tehnici de calitate ai serviciilor prestate conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui ANRE;

d) 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 condus la întreruperi în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor finali;

e) să asigure îndeplinirea indicatorilor de performanță ai serviciilor prestate, conform prevederilor Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui ANRE;

f) să suporte daunele produse beneficiarului, solicitate de beneficiar și dovedite ca fiind cauzate din vina prestatorului.

SECȚIUNEA a 9-a

Drepturile prestatorului

Art. 18. — Prestatorul are următoarele drepturi:

a) să factureze contravaloarea serviciilor prestate la valoarea stabilită conform art. 5;

b) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea serviciilor prestate și dobânzile penalizatoare;

c) să limiteze sau să întrerupă serviciile prestate în condițiile prevăzute la art. 21;

d) să solicite beneficiarului constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile procedurii precizate la art. 24 alin. (6), elaborată de prestator și avizată de ANRE;

e) să execute garanția financiară și să solicite beneficiarului actualizarea acesteia în conformitate cu prevederile procedurii precizate la lit. d).

SECȚIUNEA a 10-a**Obligațiile beneficiarului**

Art. 19. — Beneficiarul are următoarele obligații:

a) să achite integral și la termen facturile emise de prestator, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare, beneficiarul aflându-se de drept în întârziere la împlinirea termenelor stabilite prin prezentul contract;

b) să asigure transmiterea la prestator, în termen de 10 zile calendaristice de la încheierea lunii de contract, în format electronic sau prin fax, a cantităților lunare de energie introduse/extrase în/din rețelele electrice de transport și distribuție în luna de contract, măsurate în punctele stabilite în anexa nr. 3 și centralizate în conformitate cu anexa nr. 2;

c) să respecte prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, și dispozițiile dispecerului date în conformitate cu acesta;

d) să constituie și să actualizeze garanția financiară în conformitate cu prevederile procedurii prevăzute la art. 18 lit. d);

e) să asigure transmiterea datelor necesare derulării contractului, inclusiv orice modificare legată de datele de identificare ale beneficiarului, persoane de contact și portofoliu de clienți;

f) să transmită la prestator, ori de câte ori este cazul, anexa nr. 2, actualizată și semnată, ca urmare a modificărilor survenite în portofoliul de clienți.

SECȚIUNEA a 11-a**Drepturile beneficiarului**

Art. 20. — Beneficiarul are următoarele drepturi:

a) să beneficieze de serviciile asigurate de prestator, în conformitate cu prevederile prezentului contract și al Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui ANRE;

b) să solicite prestatorului datele privind serviciile prestate în conformitate cu prezentul contract;

c) să efectueze tranzacții de import/export de energie electrică;

d) să solicite prestatorului despăgubiri pentru daune produse și dovedite ca fiind cauzate din vina prestatorului.

SECȚIUNEA a 12-a**Întreruperea sau limitarea serviciilor prestate**

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

a) în caz de forță majoră, în condițiile art. 22;

b) prin acordul părților;

c) în cazul neîndeplinirii obligației de plată, în condițiile de la art. 8, în mai mult de 5 (cinci) de zile de la data scadenței;

d) în situație 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 cazul 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 ordin al președintelui ANRE, 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 situația prevăzută la alin. (1) lit. c), decizia de întrerupere a serviciului se poate pune în practică după expirarea unui preaviz de 5 zile calendaristice pe care prestatorul trebuie să-l notifice beneficiarului. Prima 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 diferendului într-un mod convenabil ambelor părți. Preavizul poate fi prelungit printr-o decizie a prestatorului.

SECȚIUNEA a 13-a**Forța majoră**

Art. 22. — Părțile sunt exonerate 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, în condițiile prevăzute la art. 1.351 din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare.

SECȚIUNEA a 14-a**Litigii**

Art. 23. — (1) Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, vor fi deduse spre soluționare instanței judecătorești competente.

(2) Prezentului contract îi este aplicabilă legislația românească în vigoare.

SECȚIUNEA a 15-a**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) Convenția de exploatare și Avizul tehnic de racordare sunt, după caz, anexe la prezentul contract.

(4) Contractele încheiate de părți se modifică și/sau se completează automat, dacă printr-un act normativ (lege, ordonanță a Guvernului, ordonanță de urgență a Guvernului, hotărâre a Guvernului, reglementare a ANRE) 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 de la art. 3 alin. (4).

(6) În executarea contractului se aplică prevederile Procedurii operaționale „Instituirea garanțiilor financiare în

contractele pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem", în vigoare la data încheierii contractului, avizată de autoritatea competentă, prevăzută în anexa nr. 5.

(7) În vederea aplicării Procedurii operaționale prevăzute la alin. (6), în forma avizată de ANRE, prestatorul comunică beneficiarului avizul ANRE cu privire la această procedură.

(8) În executarea contractului, corespondența dintre părți este asigurată prin persoanele de contact prevăzute în anexa nr. 4.

SECȚIUNEA a 16-a

Alte clauze

Art. 25. — (1) La modificarea tarifului pentru prestarea serviciului reglementat de transport al energiei electrice și/sau al tarifului pentru serviciul de sistem în cursul lunii de contract, valoarea facturii se calculează aplicând tarifele aprobate

Prezentul contract a fost încheiat la data de în 3 (trei) exemplare originale, dintre care unul la beneficiar și două la prestator.

Prestator,

Beneficiar,

ANEXA Nr. 1
la contractul-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 introducerea energiei electrice în rețeaua electrică de transport și/sau rețeaua electrică de distribuție; Furnizor/Operator de distribuție/Client final — pentru extragerea energiei electrice din rețeaua electrică de transport și/sau rețeaua electrică de distribuție
Beneficiar al serviciului de sistem	Furnizor/Operator de distribuție/Client final
Energie electrică pentru care se asigură serviciul de transport și de sistem	Energie electrică activă, măsurată în punctele de introducere în/extragere din rețelele electrice
Factură electronică	Factura care conține informațiile solicitate de Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare și care a fost emisă și primită în format electronic
Lună de contract	O lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
Rețea electrică de distribuție	Rețea electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv
Rețea electrică de transport	Rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV
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 funcționale de sistem	Servicii de sistem asigurate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „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 SEN, 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 stabilit (administrativ, geografic, operațional, tarifar ș.a.)

ANEXA Nr. 2
la contractul-cadru

Elemente de calcul al contravalorii serviciului de transport al energiei electrice și a serviciilor de sistem

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:

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

În care:

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

$Q_{livrat,i}^{est}$ este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi livrată de beneficiar în zona i , în luna m de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate vor fi completate în tabelul nr. 1;

$T_{G,i}$ este tariful zonal de transport pentru introducerea de energie electrică în zona i , exprimat 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:

$$V_{L,RET}^{contr,m} = \sum_i (T_{L,i} \times Q_{consum,i}^{est}), \quad [lei]$$

În care:

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

$Q_{consum,i}^{est}$ 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 luna m de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate vor fi completate în tabelul nr. 2;

$T_{L,i}$ este tariful zonal de transport pentru extragerea de energie electrică din zona i , exprimat 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:

$$V_{G,RET}^m = \sum_i (T_{G,i} \times Q_{livrat,i}), \quad [lei]$$

În care:

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

$Q_{livrat,i}$ este cantitatea de energie electrică livrată de beneficiar în zona i , în luna m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 3 la contractul-cadru, în MWh; cantitățile de energie electrică introduse în rețea sunt cele din tabelul nr. 3;

$T_{G,i}$ este tariful zonal de transport pentru introducerea de energie electrică în zona i , exprimat 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:

$$V_{L,RET}^m = \sum_i (T_{L,i} \times Q_{consum,i}), \quad [lei]$$

în care:

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

$Q_{consum,i}$ este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său în zona i , în luna m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 3 la contractul-cadru, în MWh; cantitățile de energie electrică extrase din rețea sunt cele din tabelul nr. 4;

$$V_{SS}^{contr,m} = T_{SS} \times Q_{consum}^{est}, \quad [lei]$$

în care:

Q_{consum}^{est} 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 luna m de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate vor fi completate în tabelul nr. 2;

T_{SS} este tariful pentru serviciul de sistem, exprimat în lei/MWh.

$$V_{SS}^m = T_{SS} \times Q_{consum}, \quad [lei]$$

în care:

Q_{consum} este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său în luna m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 3 la contractul-cadru, în MWh;

T_{SS} este tariful pentru serviciul de sistem, exprimat în lei/MWh.

E. Valoarea lunară a energiei electrice reactive asigurate de prestator pentru beneficiarul — furnizor al clienților finali/client

$T_{L,i}$ este tariful zonal de transport pentru extragerea de energie electrică din zona i , exprimat 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:

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:

final racordați/racordat la rețeaua electrică de transport, cu excepția energiei electrice reactive înregistrată între rețelele electrice de transport și rețelele electrice de distribuție ale operatorilor de rețea de distribuție concesionari

(1) Cantitatea de energie electrică reactivă inductivă, asigurată de prestator și supusă facturării, se stabilește pentru un factor de putere mediu ($\cos\phi$) mai mic de 0,92 și se calculează astfel:

$$E_{reactiv,ind}^{facturat,m} = E_{reactiv,ind}^{realiz,m} - E_{reactiv,ind}^{normal,m},$$

în care:

$E_{reactiv,ind}^{realiz,m}$ este cantitatea de energie electrică reactivă inductivă consumată de beneficiar în luna m ;

$E_{reactiv,ind}^{normal,m}$ este cantitatea de energie electrică reactivă corespunzătoare factorului de putere mediu ($\cos\phi$) de 0,92 în luna m .

(2) Energia electrică reactivă corespunzătoare factorului de putere mediu ($\cos\phi$) de 0,92 în luna m , $E_{reactiv,ind}^{normal,m}$ se determină astfel:

$$E_{reactiv,ind}^{normal,m} = E_{activ}^{realiz,m} * \tan\phi,$$

în care:

$E_{activ}^{realiz,m}$ este cantitatea de energie electrică activă consumată de beneficiar în luna m .

(3) Energia electrică reactivă efectiv consumată $E_{reactiv,ind}^{realiz,m}$ este comunicată de către beneficiar.

(4) Valoarea energiei electrice reactive inductive facturate se determină astfel:

$$V_{reactiv}^{facturat,m} = T_{reactiv}^{m,il} * E_{reactiv,ind}^{facturat,m},$$

unde

$T_{reactiv}^{m,il}$ = tarif pentru energia reactivă, corespunzător zonei de extragere a energiei electrice din rețea i (zona unde are loc consumul de energie electrică activă) la nivelul de tensiune i , aplicabil în luna m , exprimat în lei/kVArh.

(5) Pentru un factor de putere mediu ($\cos\phi$) mai mare de 0,92, beneficiarul nu plătește energie electrică reactivă inductivă.

(6) Pentru un factor de putere mediu ($\cos\phi$) mai mic de 0,65, beneficiarul plătește de 3 ori tariful corespunzător pentru diferența dintre energia electrică reactivă inductivă consumată și energia electrică reactivă inductivă corespunzătoare factorului de putere mediu de 0,92.

(7) Pentru un factor de putere mediu ($\cos\phi$) mai mare de 0,65, beneficiarul plătește energia electrică reactivă capacitivă înregistrată, la tariful pentru energie reactivă corespunzător zonei și nivelului de tensiune unde are loc consumul de energie electrică activă.

(8) Pentru un factor de putere mediu ($\cos\phi$) mai mic de 0,65, beneficiarul plătește de 3 ori tariful corespunzător pentru energia electrică reactivă capacitivă înregistrată, la tariful pentru energie reactivă corespunzător zonei și nivelului de tensiune unde are loc consumul de energie electrică activă.

Tabelul nr. 1. Cantitățile estimate de energie electrică ce urmează a fi introduse în rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone tarifare și contravaloarea estimată a serviciilor de transport

	Codul zonei	Denumirea zonei	Energie electrică introdusă în rețele		Luna 1	Luna 2		Luna n	Total
Serviciul de transport	1G	Muntenia	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	2G	Transilvania de Nord	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	3G	Transilvania Centrală	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	4G	Oltenia	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	5G	Moldova	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	6G	Dobrogea	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
		Total	Cantitate	MWh					
			Tarif mediu	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
			TVA	lei					
			Total	lei					

Beneficiar,

Tabelul nr. 2. Cantitățile estimate de energie electrică ce urmează a fi extrase din rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone tarifare și contravaloarea estimată a serviciului de transport și serviciilor de sistem

	Codul zonei	Denumirea zonei	Energie electrică extrasă din rețele		Luna 1	Luna 2		Luna n	Total
Serviciul de transport	1L	Muntenia de Nord	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	2L	Muntenia de Sud	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	3L	Oltenia	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	4L	Banat	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	5L	Transilvania de Sud	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	6L	Transilvania de Nord	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
	7L	Moldova	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					

	Codul zonei	Denumirea zonei	Energie electrică extrasă din rețele		Luna 1	Luna 2		Luna n	Total
	8L	Dobrogea	Cantitate	MWh					
			Tarif	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
		TOTAL	Cantitate	MWh					
			Tarif mediu	lei/MWh					
			Contravaloare	lei					
Servicii de sistem		Cantitate	MWh						
		Tarif	lei/MWh						
		Contravaloare	lei						
		Servicii	MWh						
Contravaloare		TVA	lei/MWh						
		Total	lei						

Beneficiar,

Tabelul nr. 3. Cantități de energie electrică introduse în rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone tarifare

Zona de tarifare		Cantitate MWh
Codul	Denumirea	
1G	Muntenia	
2G	Transilvania de Nord	
3G	Transilvania Centrală	
4G	Oltenia	
5G	Moldova	
6G	Dobrogea	
Total		

Beneficiar,

Tabelul nr. 4. Cantități de energie electrică extrase din rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone tarifare

Zona de tarifare		Cantitate MWh
Codul	Denumirea	
1L	Muntenia de Nord	
2L	Muntenia de Sud	
3L	Oltenia	
4L	Banat	
5L	Transilvania de Sud	
6L	Transilvania de Nord	
7L	Moldova	
8L	Dobrogea	
TOTAL		

Beneficiar,

0012095319122013

ANEXA Nr. 3
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

ANEXA Nr. 4
la contractul-cadru

Persoane de contact și informații comerciale

Prestator:

Contact comercial:

Beneficiar:

Contact comercial:

ANEXA Nr. 5
la contractul-cadru

Procedura operațională „Instituirea garanțiilor financiare în contractele pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem”

ANEXA Nr. 2

CENTRALIZATOR LUNAR
privind schimburile de energie electrică între operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție
concesionari/alți operatori de distribuție

luna anul

	Cantitatea (MWh)
Total contur de achiziție energie electrică realizat (măsurat)	
Energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție	
Energie electrică pentru furnizorul de ultimă instanță aferent zonei de licență	
Energie electrică livrată de producători în rețelele electrice de distribuție, din care:	
Energie electrică livrată de alți producători (unități nedispecerizabile), din care:	
Sold schimburi cu Transelectrica, din care:	
Primit de la Transelectrica, din care:	
Prin AT și/sau TR FIT/110 kV	
Cedat la Transelectrica, din care:	
Prin AT și/sau TR FIT/110 kV	
Primit pe linii de interconexiune, din care:	
Cedat pe linii de interconexiune, din care:	
Sold schimburi cu alți operatori de distribuție, din care:	
Primit de la alți operatori de distribuție, din care:	
Cedat la alți operatori de distribuție, din care:	
Energie electrică pentru alți furnizori, din care:	
Energie electrică consumată în regim de autofurnizare, din care:	