

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei privind stabilirea tarifelor de emiterie și actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (11), ale art. 44 alin. (7), ale art. 76 alin. (1) și (3) și ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 30, ale art. 38 alin. (1) și ale art. 57 alin. (2) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5), ale art. 8 lit. e) și g) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) și q) 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 Metodologia privind stabilirea tarifelor de emiterie și actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile

organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 august 2014.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 10 iulie 2014.
Nr. 61.

ANEXĂ

METODOLOGIE

privind stabilirea tarifelor de emiterie și actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament

CAPITOLUL I

Scop, domeniu de aplicare, definiții și abrevieri

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a tarifelor reglementate pentru emiteria/actualizarea avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament.

Art. 2. — Metodologia este utilizată de:

a) operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție concesionari, pentru:

— fundamentarea propunerilor privind tarifele reglementate pentru emiteria/actualizarea/emiteria duplicatelor, după caz, a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament;

— aplicarea tarifelor aprobate de autoritatea competentă;

b) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în procesul de analiză a propunerilor de tarife transmise de operatorii de distribuție concesionari și de

operatorul de transport și de sistem, în vederea aprobării acestor tarife;

c) operatorii de distribuție a energiei electrice, alții decât cei concesionari, după caz.

Art. 3. — Tarifele se aplică tuturor solicitanților/utilizatorilor care se adresează operatorilor de rețea, după caz, pentru:

a) emiteria/actualizarea unui aviz tehnic de racordare sau emiteria unui duplicat al acestuia;

b) emiteria unui aviz de amplasament sau emiteria unui duplicat al acestuia;

c) actualizarea unui certificat de racordare sau emiteria unui duplicat al acestuia.

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt definiți în următoarele acte normative:

a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *Lege*;

b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament de racordare*.

(2) În prezenta metodologie se folosesc următoarele abrevieri:

AA — aviz de amplasament;

ATR — aviz tehnic de racordare;

CR — certificat de racordare;

RED — rețeaua electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv;

RET — rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV.

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

CAPITOLUL II

Reguli de stabilire și aplicare a tarifelor

Art. 5. — Tarifele stabilite în baza prezentei metodologii sunt aprobate de autoritatea competentă, pentru operatorul de transport și de sistem și pentru operatorii de distribuție concesionari.

Art. 6. — Operatorii de distribuție concesionari și operatorul de transport și de sistem au obligația de a transmite autorității competente propunerile de tarife, în vederea aprobării, în termen de 30 de zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii.

Art. 7. — Lista tipurilor de tarife stabilite în baza prezentei metodologii este prevăzută în anexa nr. 1.

Art. 8. — Tarifele de emiterie/actualizare a ATR se stabilesc pe tranșe de putere, conform anexei nr. 1, și nu includ TVA.

Art. 9. — (1) Tarifele de emiterie a AA se stabilesc pentru 1 km de rețea edilitară, respectiv pentru un aviz în cazul unei/unui construcții/obiectiv.

(2) În cazul rețelelor edilitare cu o lungime mai mică de 1 km se aplică 50% din tariful de emiterie pentru 1 km de rețea.

(3) În cazul bransamentelor edilitare (gaze, apă, canalizare) se aplică tariful pentru o/un construcție/obiectiv.

Art. 10. — Situațiile în care se prevede emiteria unui AA, precum și emiteria/actualizarea/emiteria unui duplicat a/al unui ATR sau CR, după caz, sunt stabilite în reglementările aprobate de ANRE și sunt prevăzute în anexa nr. 2.

Art. 11. — Tarifele se determină pe baza costurilor justificate efectuate de operatorii de rețea pentru emiteria/actualizarea/emiteria duplicatului unui AA/ATR/CR, după caz.

Art. 12. — Tarifele se stabilesc pe baza fișei de calcul prevăzute în anexa nr. 3, întocmită pentru fiecare tip de tarif.

Art. 13. — În cazul în care ATR se emite/se actualizează pe baza unei fișe de soluție, tarifele includ și cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție respective, conform prevederilor art. 17 alin. (2) din Regulamentul de racordare.

Art. 14. — În cazul în care ATR se emite pe bază de studiu de soluție/coexistență, operatorii de distribuție aplică tariful de emiterie a ATR, corespunzător tranșei de putere solicitate, diminuat cu 70%.

Art. 15. — Pentru evitarea suportării de două ori a tarifului de emiterie a ATR de către utilizatori, în cazul în care prin studiul de soluție s-au stabilit mai multe soluții de racordare, iar

utilizatorul optează pentru varianta racordării la un alt operator de rețea decât cel căruia i-a fost adresată cererea de racordare,

a) operatorul de rețea emitent al ATR percepe 50% din tariful pe care are dreptul să îl aplice conform prezentei metodologii; iar

b) operatorul de rețea căruia i-a fost adresată cererea de racordare percepe 50% din tariful pe care are dreptul să îl aplice conform prezentei metodologii.

Art. 16. — În cazul unor modificări tehnice, inclusiv majorarea puterii aprobate prin ATR/CR existent la locul de producere sau de consum, care permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, pentru actualizarea unui ATR sau a unui CR, se aplică tariful de actualizare a ATR, corespunzător tranșei de putere solicitate.

Art. 17. — În cazul modificării unor elemente de natură administrativă, fără majorarea puterii aprobate prin ATR/CR anterior pentru locul de producere sau de consum respectiv și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, pentru actualizarea unui ATR sau a unui CR, se aplică un tarif egal cu 10% din tariful de emiterie a ATR, corespunzător tranșei de putere aferente.

Art. 18. — În cazul în care este necesară îndeplinirea unor condiții tehnico-economice suplimentare de racordare la rețea, la solicitarea de actualizare a unui ATR sau a unui CR, operatorii de rețea emit un nou ATR, cu aplicarea tarifului de emiterie corespunzător tranșei de putere solicitate.

Art. 19. — În cazul în care se solicită emiteria CR pentru un loc de producere sau consum care a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului de racordare, pentru care nu a fost emis CR și în absența modificărilor prevăzute la art. 16, 17 sau 18, operatorii de rețea emit CR fără a percepe tarif.

Art. 20. — Pentru un loc de consum și producere, tariful de emiterie/actualizare ATR/CR se încadrează în tranșa de putere prevăzută în anexa nr. 1, în funcție de cea mai mare putere dintre cea produsă și cea absorbită.

CAPITOLUL III

Dispoziții finale

Art. 21. — Operatorii de distribuție a energiei electrice, alții decât cei concesionari, au dreptul să aplice tarifele aprobate de ANRE pentru operatorii de distribuție concesionari din zonele în care sunt localizate rețelele electrice de distribuție ale acestora.

Art. 22. — Revizuirea tarifelor aprobate se poate realiza la inițiativa autorității competente, ori de câte ori aceasta constată necesitatea revizuirii.

Art. 23. — Operatorii de rețea pot solicita revizuirea tarifelor aprobate, prezentând autorității competente noile propuneri însoțite de documentația de fundamentare a acestora, cel mai devreme după un an de la data aprobării tarifelor.

Art. 24. — ANRE are dreptul să solicite operatorilor de rețea, în orice moment, documente în vederea verificării prin sondaj a corectitudinii aplicării tarifelor stabilite prin prezenta Metodologie.

Art. 25. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

Tipuri de tarife	Simbol	
Tarif emitere AA	pentru rețele edilitare	TE1
	pentru o construcție/obiectiv	TE2
Tarif emitere ATR la RED pentru un loc de producere/consum	$P \leq 30 \text{ kW}$	TED1
	$30 < P \leq 100 \text{ kW}$	TED2
	$P > 100 \text{ kW}$	TED3
Tarif actualizare ATR la RED pentru un loc de producere/consum	$P \leq 30 \text{ kW}$	TAD1
	$30 < P \leq 100 \text{ kW}$	TAD2
	$P > 100 \text{ kW}$	TAD3
Tarif emitere ATR la RET pentru un loc de producere/consum	$P \leq 50 \text{ MW}$	TET1
	$50 < P \leq 100 \text{ MW}$	TET2
	$P > 100 \text{ MW}$	TET3
Tarif actualizare ATR la RET pentru un loc de producere/consum	$P \leq 50 \text{ MW}$	TAT1
	$50 < P \leq 100 \text{ MW}$	TAT2
	$P > 100 \text{ MW}$	TAT3
Tarif emitere duplicat AA/ATR/CR	TEDJ	

*ANEXA Nr. 2
la metodologie*

Solicitare	Situație	Document emis	Tariful aplicat
Emiterea unui AA	Pentru rețele edilitare	AA	TE1
	Pentru o/un construcție/obiectiv	AA	TE2
Racordarea unui utilizator nou la RED	Fișă de soluție	ATR	TED
	Studiu de soluție/coexistență	ATR	30% TED
	Studiu de soluție/coexistență, art. 15 din metodologie	ATR	50%TET sau 15% TED 15% TED
Racordarea unui utilizator nou la RET	Studiu de soluție/coexistență	ATR	TET
Actualizarea unui CR	Modificări tehnice, inclusiv majorarea puterii aprobate prin ATR/CR existent la locul de producere sau de consum, care permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, art. 16 din metodologie	CR	TAD/TAT
Actualizarea unui ATR în timpul procesului de racordare		ATR	TAD/TAT
Actualizarea unui ATR pentru un loc de producere sau de consum care a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului de racordare, pentru care nu a fost emis CR		CR	TAD/TAT
Actualizarea unui CR	Modificări ale unor elemente de natură administrativă, fără majorarea puterii aprobate prin ATR/CR anterior pentru locul de producere sau de consum respectiv și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, art. 17 din metodologie	CR	10%TED/TET
Actualizarea unui ATR în timpul procesului de racordare		ATR	10%TED/TET
Actualizarea unui ATR pentru un loc de producere sau de consum care a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului de racordare, pentru care nu a fost emis CR		CR	10%TED/TET

Solicitare	Situație	Document emis	Tariful aplicat
Actualizarea unui CR	Necesitatea îndeplinirii unor condiții tehnico-economice suplimentare de racordare la rețea, art. 18 din metodologie	ATR	TED/TET
Actualizarea unui ATR în timpul procesului de racordare		ATR	TED/TET
Actualizarea unui ATR pentru un loc de producere sau de consum care a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului de racordare, pentru care nu a fost emis CR		ATR	TED/TET
Emitere CR		CR	0
Cerere duplicat AA/ATR/CR		AA/ATR/CR	TEDU

ANEXA Nr. 3
la metodologie

Fișa pentru calculul de tarif

Nr. crt.	Element de cost	Valoarea (lei)	Fond de timp mediu lunar* (ore)	Număr de salariați	Norma de timp (ore)	Total (lei)
1	Total salarii, din care:					0.00
1.1.	Salariu mediu brut lunar — tehnician în formația de lucru					0.00
1.2.	Salariu mediu brut lunar — inginer în formația de lucru					0.00
1.3.	Salariu mediu brut lunar — inginer pentru avizare					0.00
2	Cheltuieli conexe aferente salariilor (%)**					0.00
3	Alte cheltuieli directe, din care:					0.00
3.1.					0.00
3.2.					0.00
....					0.00
4	Total cheltuieli directe					0.00
5	Cheltuieli indirecte de producție (%)					0.00
6	Cheltuieli generale de administrație (%)					0.00
7	Total cheltuieli					0.00
8	Profit (3%)					0.00
9	Transport					0.00
10	Total fără TVA					0.00

NOTE:

Se vor utiliza cotele de cheltuieli indirecte și generale realizate în anul 2013.

Se consideră cheltuiela medie cu transportul pe o distanță de 50 km.

* Fond de timp mediu lunar valabil pentru anul 2014.

** Contribuții la fondul de sănătate, fonduri speciale, altele de aceeași natură aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limita procentelor stabilite prin legislația primară în vigoare.