



Nota de prezentare și motivare

privind proiectul de ordin pentru aprobarea Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice

În conformitate cu prevederile art. 51 al Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la electrificarea localităților și extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, în executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităților administrației publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism, operatorul de distribuție este obligat să asigure dezvoltarea și finanțarea rețelei de distribuție pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licență, pe care acesta o deține. În cazul în care realizarea investițiilor menționate nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție, acestea se realizează prin cofinanțare din fonduri proprii ale operatorului de distribuție, din fonduri ale bugetelor locale și din bugetul de stat în condițiile legii, precum și din fonduri ale persoanelor fizice și juridice care au solicitat racordarea la rețea în acea zonă, conform reglementărilor ANRE. Posibilitatea utilizatorilor persoanelor fizice și juridice care au solicitat racordarea la rețea în acea zonă de a participa la cofinanțarea dezvoltării rețelei a fost inclusă în lege prin Legea nr. 167 din 10 iulie 2018.

ANRE are obligația de a corela cadrul de reglementare aplicabil în concordanță cu prevederile Legii 123/2012. În acest scop, a fost elaborat prezentul proiect de ordin, care reprezintă o revizuire a Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 75/2013.

Față de Metodologia aflată în prezent în vigoare, au fost operate următoarele modificări:

1. S-a prevăzut posibilitatea de cofinanțare de către utilizatorii – persoane fizice și juridice care au solicitat racordarea la rețeaua electrică de interes public din zona în care autoritatea publică solicită dezvoltarea de rețea pentru electrificare sau pentru extinderea rețelei. Astfel, operatorul trebuie să calculeze valoarea totală a lucrării și valoarea eficientă a acesteia, urmând a finanța lucrarea:
 - a. integral, în cazul în care valoarea eficientă este mai mare de 80% din valoarea totală a investiției,
 - b. exclusiv cota eficientă, în cazul în care valoarea eficientă se încadrează între 50% și 80% din valoarea totală a investiției,
 - c. jumătate din valoarea totală a lucrării, în cazul în care valoarea eficientă este mai mică de 50% din valoarea totală a investiției,

În cazurile în care operatorul nu este obligat să finanțeze integral lucrarea conform regulii de cofinanțare menționată mai sus, autoritatea publică, în comun cu utilizatorii care au solicitat racordarea la rețea, trebuie să asigure finanțarea lucrărilor cu diferența până la valoarea totală a acestora. Utilizatorii menționați sunt obligați să suporte cel puțin 20 % din cota de finanțare care revine în comun autorității publice și utilizatorilor. Atât autoritatea publică, cât și utilizatorii pot finanța integral investiția, cu posibilitatea de recuperare la finalizarea lucrărilor a cotei de cofinanțare care revenea operatorului conform prevederilor Metodologiei, prin preluarea de către operator a activelor rezultate, prin oricare dintre modalitățile prevăzute de Metodologia privind reglementarea condițiilor pentru preluarea de capacități energetice de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordin ANRE.

2. În scopul participării la cofinanțare, utilizatorii devin parte a contractelor de finanțare și executare a lucrărilor, prin intermediul autorității publice sau prin reprezentant atunci când autoritatea publică nu participă la cofinanțare, membri în comisia comună care va stabili cota de proprietate asupra mijloacelor fixe, precum și proprietari ai mijloacelor fixe rezultate, cu aceleași drepturi și obligații prevăzute de Metodologie cu cele ale autorității locale. După realizarea lucrărilor, se recalculează partea care revine fiecărei părți care participă la cofinanțare din valoarea finală a acestora, cu respectarea aceluiași principii.
3. Cota de cofinanțare care revine în comun autorității locale și utilizatorilor poate fi suportată total de utilizatorii care au solicitat racordarea la rețea în zona de dezvoltare a rețelei, dacă aceștia doresc și solicită acest lucru. Valoarea care revine fiecăruia dintre utilizatori din cota de cofinanțare în comun a acestora, indiferent dacă participă la cofinanțare în comun cu autoritatea locală sau participă fără autoritatea locală, se determină de operatorul de distribuție în funcție de punctul de racordare la rețea al fiecărui utilizator, pe baza modelului de calcul prevăzut de Metodologia de stabilire a compensațiilor bănești între utilizatorii racordați în etape diferite, prin instalație comună, la rețele electrice de interes public, aprobată de ANRE.
4. S-a inclus în anexa la Metodologie un model de calcul al eficienței lucrărilor, rezultat ca fiind necesar în urma constatării ANRE că operatorii iau în calcul ipoteze diferite privind costurile investiționale, unele nejustificate, care conduc la rezultate diferite.
5. Calculul de eficiență a lucrărilor se realizează având în vedere puterile aprobate sau în curs de aprobare pentru toți utilizatorii care urmează să fie racordați la rețeaua dezvoltată, atât casnici cât și noncasnici.
6. Având în vedere prevederile art. 51 alin. (6) al Legii, conform cărora localitățile care, din considerente tehnice sau economice, nu sunt conectate la SEN pot fi alimentate cu energie electrică prin sisteme electroenergetice izolate, caz în care ANRE stabilește prețul local și condițiile minime privind continuitatea și calitatea serviciului de furnizare, s-a inclus obligația operatorului de distribuție concesionar de a analiza în cadrul studiului de fezabilitate și de a oferi autorității publice și o variantă alternativă de alimentare cu energie electrică bazată pe surse regenerabile, cu posibilitatea stocării energiei electrice, determinând indicatorii de performanță a alimentării cu energie electrică în această variantă (continuitate, siguranță în alimentare etc).