

Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de analiză cost-beneficiu pentru acordarea derogărilor de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare și pentru extinderea aplicării cerințelor tehnice de racordare la instalațiile de producere a energiei electrice și la locurile/nodurile de consum existente

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. i) și n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 4 și art. 38-39 din Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, ale art. 4-5 și art. 48-49 din Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor, ale art. 66 din Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, ale art. 6 alin. (11) al Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. 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, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. Se aprobă Metodologia de analiză cost-beneficiu pentru acordarea derogărilor de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare și pentru extinderea aplicării cerințelor tehnice de racordare la instalațiile de producere a energiei electrice și la locurile/nodurile de consum existente, 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. (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Prevederile prezentului Ordin pentru elaborarea analizelor cost-beneficiu în temeiul art. 4 și art. 38-39 din Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, intră în vigoare la data de 27 aprilie 2019.

(3) Prevederile prezentului Ordin pentru elaborarea analizelor cost-beneficiu în temeiul art. 4-5 și ale art. 48-49 din Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor, intră în vigoare la data de 18 august 2019.

(4) Prevederile prezentului Ordin pentru elaborarea analizelor cost-beneficiu în temeiul art. 66 din Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, intră în vigoare la data de 08 septembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

Metodologia de analiză cost-beneficiu pentru acordarea derogărilor de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare și pentru extinderea aplicării cerințelor tehnice de racordare la instalațiile de producere a energiei electrice și la locurile/nodurile de consum existente

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art. 1. - (1) Prin prezenta *Metodologie* sunt stabilite principiile, etapele principale și criteriile utilizate la elaborarea analizei cost-beneficiu.

(2) Prin analiza cost-beneficiu este evaluat impactul socio-economic preconizat privind:

- a) extinderea aplicării cerințelor tehnice de racordare pentru instalațiile de producere a energiei electrice existente, locurile de consum existente racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție existente racordate la sistemul de transport, sistemele de distribuție existente racordate la sistemul de transport, inclusiv sistemele de distribuție închise existente racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție, și unitățile consumatoare existente utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea;
- b) acordarea de derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe tehnice de racordare pentru instalațiile de producere a energiei electrice, locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport, sistemele de distribuție racordate la sistemul de transport, inclusiv sistemele de distribuție închise racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție, unitățile consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea, sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și modulele generatoare din centrală conectate în curent continuu.

Art. 2. - (1) În urma unei consultări publice desfășurate în conformitate cu prevederile art. 6 din prezenta *Metodologie*, operatorul de transport și de sistem poate propune autorității naționale de reglementare în domeniul energiei să extindă aplicarea prevederilor normelor tehnice elaborate în temeiul Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016

de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare și Regulamentului (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor (**art. 4 alin. (3) din Regulamentul nr. 631/2016**), la:

- a) instalațiile de producere a energiei electrice existente;
- b) locurile de consum existente racordate la sistemul de transport;
- c) instalațiile de distribuție existente racordate la sistemul de transport;
- d) sistemele de distribuție existente racordate la sistemul de transport, inclusiv sistemele de distribuție închise existente racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție;
- e) unitățile consumatoare existente utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de rețea relevant sau unui operator de transport și de sistem.

(2) În vederea extinderii aplicării cerințelor pentru racordare prevăzute la alin. (1), operatorul de transport și de sistem elaborează o evaluare calitativă preliminară a costurilor și a beneficiilor și, condiționat de obținerea aprobării autorității naționale de reglementare în domeniul energiei, o analiză cantitativă a raportului cost-beneficiu în conformitate cu prevederile art. 8 și ale art. 9 din prezenta *Metodologie*.

Art. 3. - Cererile de derogare de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare pentru instalațiile de producere a energiei electrice, locurile/nodurile de consum, respectiv sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și modulele generatoare din centrală conectate în curent continuu, întocmite în conformitate cu prevederile procedurilor de acordare a derogărilor, aplicabile, aprobate prin ordine ale președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei, trebuie să includă și o analiză cost-beneficiu elaborată potrivit prevederilor capitolului IV din prezenta *Metodologie*. (**art. 62 alin. (2) și 63 alin. (2) din Regulamentul nr. 631/2016; art. 52 alin. (2) și 53 alin. (2) din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 79 alin. (2) și 80 alin. (2) din Regulamentul nr. 1447/2016**)

Art. 4. - Prevederile prezentei *Metodologii* se aplică de către:

- a) operatorul de transport și de sistem, în următoarele cazuri:
 - (i). extinderea aplicării cerințelor tehnice de racordare la instalațiile existente de producere a energiei electrice;

- (ii). extinderea aplicării cerințelor tehnice de racordare la locurile de consum existente racordate la sistemul de transport, la instalațiile de distribuție existente racordate la sistemul de transport, la sistemele de distribuție existente racordate la sistemul de transport, inclusiv la sistemele de distribuție închise existente racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție, sau la unitățile consumatoare existente utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de rețea relevant sau unui operator de transport și de sistem.
- b) operatorul de rețea relevant (inclusiv operatorul de transport și de sistem, după caz), atunci când solicită derogări în următoarele situații:
- (i). la întocmirea unei cereri de derogare de categorie în cazul instalațiilor de producere a energiei electrice, noi sau existente;
 - (ii). la întocmirea unei cereri de derogare de clasă pentru locuri de consum racordate la sistemul de transport, instalații de distribuție racordate la sistemul de transport, sisteme de distribuție sau unități consumatoare din cadrul unui loc de consum sau al unui sistem de distribuție închis, care urmează să fie racordate sau sunt racordate la rețeaua acestuia;
 - (iii). la întocmirea unei cereri de derogare pentru sisteme de înaltă tensiune în curent continuu și/sau module generatoare din centrală conectate în curent continuu, care urmează să fie racordate la rețeaua acestuia.
- c) gestionarii sau potențialii gestionari ai unei instalații de producere a energiei electrice, la solicitarea derogării de la una sau mai multe dintre cerințele normei tehnice de racordare;
- d) gestionarii sau potențialii gestionari de loc de consum, la solicitarea unei derogări de la una sau mai multe cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare pentru locuri de consum racordate la sistemul de transport sau pentru unități consumatoare utilizate de un loc de consum pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de rețea relevant sau operatorului de transport și de sistem;
- e) operatorii de distribuție la solicitarea derogării de la una sau mai multe dintre cerințele prevăzute în norma tehnică de racordare pentru instalații de distribuție racordate la sistemul de transport, sisteme de distribuție racordate la sistemul de transport, inclusiv sisteme de distribuție închise racordate la sistemul de transport sau la sisteme de distribuție sau pentru unități consumatoare utilizate de un sistem de distribuție închis

pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de rețea relevant sau operatorului de transport și de sistem;

- f) gestionarii sau potențialii gestionari de sisteme de înaltă tensiune în curent continuu și/sau modulele generatoare din centrală conectate în curent continuu, la solicitarea derogării de la una sau mai multe cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare.

CAPITOLUL II

Terminologie și abrevieri

Art. 5. - (1) Termenii utilizați în prezenta *Metodologie* au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- c) Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, privind unitățile generatoare existente;
- d) Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor;
- e) Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu.

(2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți după cum urmează:

- *Echipament* – termen generic utilizat pentru instalații de producere a energiei electrice, locuri de consum, sisteme de distribuție, sisteme de distribuție închise, instalații de distribuție, unități consumatoare, sisteme de înaltă tensiune în curent continuu și module generatoare din centrală conectate în curent continuu;
- *Echipament existent* – termen generic utilizat pentru:
 - instalațiile de producere a energiei electrice considerate ca fiind existente în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) din *Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare*;

- locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport, sistemele de distribuție racordate la sistemul de transport, inclusiv sistemele de distribuție închise racordate la sistemul de transport sau la sistemele de distribuție și unitățile consumatoare care sunt utilizate de locuri de consum sau de sisteme de distribuție închise pentru a furniza servicii de consum comandabil unui operator de rețea relevant sau operatorului de transport și de sistem, considerate ca fiind existente în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) din *Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor*.
 - *Instalații de producere a energiei electrice* – termen generic utilizat pentru unități generatoare, centrale compuse din module generatoare și centrale compuse din module generatoare offshore;
 - *Norme tehnice de racordare* – termen generic utilizat pentru normele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public, elaborate în temeiul prevederilor *Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare*, ale *Regulamentului (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor* și ale *Regulamentului (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu*, aprobate prin ordine ale președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei;
 - *Beneficiu socio-economic* - indicator general privind bunăstarea economică dobândită ca urmare a aplicării unor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente sau a acordării unor derogări de la cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare;
 - *Probabilitatea de pierdere a furnizării sau de întrerupere în alimentarea cu energie electrică (LOLP - Loss of Load Probability)* este definită de frecvența cazurilor în care un anumit consum rămâne nealimentat:

$$LOLP = \sum_j (p_j \cdot t_j),$$

unde:

j - palierul caracteristic la care se face analiza (ex: vârf de seară iarnă, gol de noapte vară etc.);

p_j – probabilitatea de a avea consum nealimentat (probabilitatea de apariție a evenimentului care conduce la nealimentarea consumului);

t_j – ponderea duratelor de nealimentare a consumului în total perioadă (raportul dintre numărul de ore cu consum nealimentat și numărul total de ore al etapei de analiză).

– *Durata de nealimentare a consumului (LOLE – Loss of Load Expectation)* reprezintă numărul de ore în care pe termen lung este probabil să nu fie alimentat consumul respectiv:

$$LOLE = LOLP \cdot N_{ore}$$

unde:

N_{ore} – numărul de ore al etapei de analiză (un an, 10 ani etc.)

– *Energia preconizată a nu se livra (EENS – Expected Energy Not Served)* este energia preconizată a nu se livra în decursul etapei de analiză

$$EENS = \sum_j (p_j \cdot P_j \cdot t_j \cdot N_{ore})$$

unde:

P_j - consumul nealimentat [MW]

– *Valoarea consumului nealimentat (VOLL - Value of Loss Load)* – valoarea monetară unitară a unui MWh nelivrat;

– *Rata de actualizare* reprezintă rata rentabilității utilizată pentru a converti o sumă de bani care trebuie platită sau primită în viitor, în valoarea ei actualizată (sau prezentă). Trebuie să reflecte costul de oportunitate al capitalului, precum rata rentabilității ce poate fi obținută de un capital, dacă acesta este destinat altor utilizări cu același risc;

– *Venitul Net Actualizat (VNA)* reprezintă într-o formă sintetică eficiența intrinsecă a investiției analizate, pentru o perioadă de studiu considerată și o rată de actualizare aleasă. Condiția pentru acceptare este $VNA > 0$.

VNA se măsoară în unități monetare [u.m.] și se calculează utilizând formula:

$$VNA = \sum_{t=1}^D \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1+a)^t}$$

unde:

V_t - beneficiul anual obținut în urma realizării investiției, [u.m./an]

I_t – investiția anuală, [u.m./an]

C_t - cheltuieli anuale de exploatare, [u.m./an]

D – perioada de analiză [ani]

a – rata de actualizare [%]

– *Rata Internă de Rentabilitate (RIR)* reprezintă rata de actualizare pentru care, pe durata de studiu considerată, venitul net actualizat este nul ($VNA = 0$)

$$\sum_{t=1}^D \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1 + RIR)^t} = 0$$

unde V_t , I_t , C_t și D au semnificațiile menționate anterior.

RIR se măsoară în [%/an] și indică în ce măsură investiția este profitabilă față de rate mai mari de actualizare decât rata aleasă în calcul.

Condiția necesară pentru acceptare este $RIR > a$.

– *Durata de recuperare actualizată (DRA)* reprezintă durata în ani pentru care, cu rata de actualizare aleasă, venitul net actualizat are valoarea zero ($VNA = 0$)

$$\sum_{t=1}^{DRA} \frac{V_t - (I_t + C_t)}{(1 + a)^t} = 0$$

unde: V_t , I_t , C_t și a au semnificațiile prezentate anterior.

Durata de recuperare actualizată (DRA) exprimă capacitatea obiectivului de a restitui capitalul investit din beneficiile obținute prin exploatare, cu considerarea valorii în timp a banilor (a actualizării), adică reprezintă numărul de ani în care veniturile obținute egalează valoarea investiției, în unități actualizate.

Condiția pentru acceptare este ca DRA să fie mai mică decât o durată de recuperare maximă admisă.

– *Raportul Beneficiu/Cost (B/C)* reprezintă raportul dintre suma beneficiilor și suma tuturor cheltuielilor actualizate pe durata de studiu. Condiția pentru acceptare este ca B/C să fie mai mare decât 1.

$$B/C = \frac{\sum_{t=1}^D \frac{V_t}{(1+a)^t}}{\sum_{t=1}^D \frac{(I_t + C_t)}{(1+a)^t}}$$

unde: V_t , I_t , C_t și a au semnificațiile menționate anterior.

(3) În cuprinsul prezentei *Metodologii* se utilizează următoarele acronime și abrevieri:

- ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- ACB - Analiză Cost – Beneficiu;
- DRA – Durata de recuperare actualizată;

- RIR - Rata Internă de Rentabilitate;
- VNA – Venitul net actualizat;
- VOLL – Valoarea consumului nealimentat;
- EENS – Energia preconizată a nu se livra;
- LOLE - Durata de nealimentare a consumului;
- LOLP - Probabilitatea de pierdere a furnizării sau de întrerupere în alimentarea cu energie electrică;
- Sistem HVDC - Sistem de înaltă tensiune în curent continuu;
- MGCC - Module generatoare din centrală conectate la curent continuu;
- OD - Operator de distribuție; poate fi operatorul de distribuție concesionar sau un alt operator care deține o rețea electrică de distribuție;
- ORR - Operator de rețea relevant;
- OTS - Operatorul de transport și de sistem;
- RET - Rețeaua electrică de transport;
- Regulamente europene privind racordarea la rețeaua electrică - Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor, Regulamentului (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;
- Regulamentul nr. 631/2016 - Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;
- Regulamentul nr. 1388/2016 - Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor;
- Regulamentul nr. 1447/2016 - Regulamentului (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;
- SEN - Sistemul electroenergetic național.

CAPITOLUL III

Etapele realizării analizei cost-beneficiu

SECȚIUNEA 1

Consultarea publică

Art. 6. - (1) Pentru o perioadă de cel puțin o lună, ORR sau OTS, după caz, se consultă cu părțile interesate, inclusiv cu ANRE, în privința: (**art. 10 din Regulamentul nr. 631/2016; art. 9 din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 8 din Regulamentul nr. 1447/2016**)

- a) propunerilor de a extinde aplicarea cerințelor tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente;
- b) raportului elaborat în conformitate cu prevederile art. 9 din prezenta *Metodologie*;
- c) ACB elaborate în vederea solicitării de derogări de la prevederile normelor tehnice de racordare aplicabile;

(2) ORR sau OTS, după caz, ține seama în mod corespunzător de opiniile părților interesate, rezultate în urma consultărilor, înainte de prezentarea spre aprobarea ANRE a proiectului de propunere de extindere a aplicării cerințelor tehnice, a raportului și a ACB prevăzute la alin.

(1), justificând includerea sau nu a opiniilor părților interesate.

SECȚIUNEA a-2-a

Etapele realizării ACB pentru aplicarea unor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente

Art. 7. - (1) Propunerea OTS privind extinderea aplicării anumitor cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente, se supune consultării publice părților interesate și ANRE în conformitate cu prevederile art. 6 din prezenta *Metodologie*. (**art. 4 alin. (3) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (3) din Regulamentul nr. 1388/2016**)

(2) Înainte de aplicarea oricărei cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare echipamentelor existente, OTS: (**art. 4 alin. (4) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016**)

- a) realizează o comparație calitativă preliminară a costurilor și a beneficiilor privind cerința tehnică avută în vedere, care să țină seama de alternativele disponibile în rețea sau pe piață (**art. 38 alin. (1) din Regulamentul nr. 631/2016; art. 48 alin. (1) din Regulamentul nr. 1388/2016**);

- b) în situația în care rezultatele comparației calitative prevăzută la lit. a) indică faptul că potențialele beneficii depășesc costurile probabile, solicită aprobarea ANRE pentru elaborarea analizei cantitative cost-beneficiu;
- c) în situația în care rezultatele comparației calitative prevăzută la lit. a) indică faptul că potențialele beneficii sunt prea mici, respectiv costurile probabile sunt prea mari, OTS nu continuă procesul privind extinderea aplicării la echipamentele existente a cerinței respective, prevăzută în normele tehnice de racordare (**art. 38 alin. (1) din Regulamentul nr.631/2016; art. 48 alin. (1) din Regulamentul nr. 1388/2016**).

(3) OTS supune consultării părților interesate analiza calitativă în ceea ce privește vechimea echipamentului, cu posibilitatea tehnică de a fi modificat pentru conformarea cu noile cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile, sau cu oricare alte aspecte considerate relevante pentru elaborarea analizei.

(4) OTS prezintă rezultatele comparației calitative preliminare prevăzute la alin. (2) lit. a) în cadrul procesului de consultare publică prevăzut la alin. (1).

Art. 8. - În situația în care OTS a primit aprobarea ANRE pentru elaborarea ACB cantitativă, în urma evaluării realizate conform prevederilor art. 7 alin. (2) din prezenta *Metodologie* OTS elaborează ACB cantitativă pentru extinderea aplicării la echipamentele existente a oricărei cerințe tehnice din normele tehnice de racordare aplicabile, care trebuie să indice: (**art. 4 alin. (3) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (3) din Regulamentul nr. 1388/2016**)

- a) costurile pe care le presupune punerea în conformitate cu prevederile normelor tehnice de racordare aplicabile;
- b) beneficiile socio-economice care ar rezulta din aplicarea cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile;
- c) posibilitatea unor măsuri alternative prin care să se atingă performanțele necesare.

Art. 9. - (1) În termen de trei luni de la finalizarea ACB, OTS rezumă constatările într-un raport care: (**art. 38 alin. (3) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 48 alin. (3) din Regulamentul nr. 1388/2016**)

- a) include ACB cantitativă și o recomandare cu privire la metoda care trebuie abordată;
- b) include o propunere pentru o perioadă de tranziție privind aplicarea cerinței în cazul echipamentelor existente; această perioadă nu trebuie să fie mai mare de doi ani, cu începere de la data deciziei ANRE cu privire la aplicabilitatea cerinței;

c) este supus consultării publice în conformitate cu prevederile art. 6 din prezenta *Metodologie*; perioada de timp prevăzută pentru consultarea publică depinde de categoria cerințelor considerate, maturitatea cazului prezentat și nivelul anterior de implicare a părților interesate.

(2) Nu mai târziu de șase luni de la încheierea perioadei de consultare publică prevăzută la alin. (1) lit. c), OTS pregătește un raport în care explică rezultatele consultării și face o propunere privind aplicabilitatea la echipamentele existente a cerinței avute în vedere. **(art. 38 alin. (4) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 48 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016)**

(3) Raportul și propunerea prevăzute la alin. (2) se transmit ANRE, iar gestionarul echipamentului, OD, operatorul de sistem de distribuție închis sau, după caz, alte părți terțe implicate în procesul de colectare a datelor de intrare necesare pentru ACB, sunt informați cu privire la cuprinsul acestora. **(art. 38 alin. (4) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 48 alin. (4) din Regulamentul nr. 1388/2016)**

(4) Propunerea făcută ANRE, de către OTS, include: **(art. 38 alin. (5) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 48 alin. (5) din Regulamentul nr. 1388/2016)**

- a) o procedură de notificare pentru a demonstra implementarea cerințelor în cauză, de către gestionarul sau de către ORR, după caz, echipamentelor existente;
- b) o perioadă de tranziție pentru implementarea cerințelor în cauză care trebuie să țină seama de echipamentele existente, precum și de eventualele obstacole subiacente în calea implementării eficiente a modificării/modernizării echipamentelor.

SECȚIUNEA a 3 - a

Etapele realizării ACB pentru acordarea unei derogări pentru echipamentele noi sau cele care au un contract încheiat înainte de intrarea în vigoare a regulamentelor europene privind racordarea la rețea

Art. 10. - (1) Orice cerere de derogare de la una sau mai multe cerințe ale normelor tehnice de racordare aplicabile, formulată de gestionarul sau potențialul gestionar al unei instalații de producere a energiei electrice/unui loc de consum/unui sistem HVDC sau modul MGCCC sau de un operator sau potențial operator de sistem de distribuție/sistem de distribuție închis, după caz, trebuie să includă o ACB elaborată în conformitate cu prevederile prezentei *Metodologii*. **(art. 62 alin. (2) lit. d) din Regulamentul 631/2016, art. 52 alin. (2) lit. d) din Regulamentul nr. 1388/2016, art. 79 alin. (2) lit. d) din Regulamentul nr. 1447/2016)**

(2) Pentru pregătirea ACB prevăzute la alin. (1) de gestionarul sau potențialul gestionar al unei instalații de producere a energiei electrice/unui loc de consum/unui sistem HVDC sau modul MGCCC sau de un operator sau potențial operator de sistem de distribuție/sistem de distribuție închis, după caz, care evaluează o posibilă derogare, OTS și OD sprijină și contribuie la ACB și furnizează datele solicitate de către aceștia, în termen de trei luni de la primirea solicitării, cu excepția cazului în care se convine altfel de către gestionarul sau potențialul gestionar sau de către operatorul de sistem de distribuție/operatorul de sistem de distribuție închis sau de potențialul operator (**art. 39 alin. (1) din Regulamentul 631/2016, art. 49 alin. (1) din Regulamentul nr. 1388/2016, art. 66 lin. (1) din Regulamentul nr. 1447/2016**)

Art. 11. - (1) Cererea de derogare de categorie pentru unități generatoare, cererea de derogare de clasă pentru locuri de consum racordate la sistemul de transport, instalații de distribuție racordate la sistemul de transport, sisteme de distribuție sau unități de consumatoare din cadrul unui loc de consum sau al unui sistem de distribuție închis și cererea de derogare pentru sisteme HVDC și module MGCCC trebuie să includă o ACB elaborată în conformitate cu prevederile prezentei *Metodologii*. (**art. 63 alin. (2) lit. f) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 53 alin. (2) lit. f) din Regulamentul nr. 1388/2016, art. 80 alin. (2) lit. f) din Regulamentul nr. 1447/2016**)

(2) În cazul în care există cereri individuale de derogare pentru unități generatoare de aceeași categorie, acestea se pot asimila drept o derogare de categorie, situație în care ACB se elaborează de către ORR.

(3) Gestionarii instalațiilor de producere a energiei electrice, ai locurilor de consum, ai sistemelor HVDC/modulelor MGCCC, OD sau operatorii de sisteme de distribuție închise, după caz, sprijină și contribuie la ACB elaborată în conformitate cu prevederile prezentei *Metodologii* și furnizează datele necesare, solicitate de către ORR sau OTS, în termen de trei luni de la primirea solicitării, cu excepția cazului în care se convine altfel de către OTS. (**art. 39 alin. (1) din Regulamentul 631/2016, art. 49 alin. (1) din Regulamentul nr. 1388/2016, art. 66 alin. (1) din Regulamentul nr. 1447/2016**)

Art. 12. - ACB se supune consultării publice în conformitate cu prevederile art. 6 din prezenta *Metodologie*.

CAPITOLUL IV

Modul de realizare a ACB

Secțiunea 1

Principii generale

Art. 13. - ACB se elaborează în conformitate cu următoarele principii: **(art. 49 alin. (2) din Regulamentul nr. 1388/2016; art. 39 alin. (2) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 66 alin. (2) din Regulamentul nr. 1447/2016)**

- a) OTS, ORR, gestionarul sau potențialul gestionar de instalație de producere a energiei electrice/de loc de consum/de sistem HVDC sau modul MGCCC, operatorul sau potențialul operator de sistem de distribuție/sistem de distribuție închis, după caz, trebuie să își întemeieze ACB pe unul sau mai multe dintre următoarele principii de calcul:
- (i). valoarea actualizată netă;
 - (ii). raportul Beneficiu/Cost;
 - (iii). rata internă de rentabilitate;
 - (iv). durata de recuperare actualizată a investiției.
- b) OTS, ORR, gestionarul sau potențialul gestionar de instalație de producere a energiei electrice/de loc de consum/de sistem HVDC sau modul MGCCC, operatorul sau potențialul operator de sistem de distribuție/sistem de distribuție închis, după caz, trebuie să cuantifice beneficiile socio-economice în ceea ce privește îmbunătățirea siguranței în alimentarea cu energie electrică, și care să includă cel puțin:
- (i). reducerea probabilității de pierdere a furnizării sau de întrerupere în alimentarea cu energie electrică, după caz, de-a lungul duratei de aplicare a modificării (reducere LOLP);
 - (ii). reducerea amplitudinii și duratei probabile a unor astfel de pierderi de producție sau de întreruperi în alimentarea cu energie electrică, după caz (reducerea energiei neproduse, reducerea energiei nelivrate la consumator EENS, reducerea duratei de nealimentare a consumului LOLE);
 - (iii). cuantificarea financiară a reducerii de energie nelivrată (produsul dintre EENS și VOLL), după caz.
- c) OTS, ORR, gestionarul sau potențialul gestionar de instalație de producere a energiei electrice/de loc de consum/de sistem HVDC sau modul MGCCC, operatorul sau potențialul operator de sistem de distribuție/sistem de distribuție închis, după caz,

trebuie să cuantifice beneficiile pe piața internă a energiei electrice, pentru comerțul transfrontalier și pentru integrarea surselor regenerabile de energie, inclusiv:

- (i). răspunsul la abaterile de frecvență;
 - (ii). rezervele de echilibrare;
 - (iii). furnizarea de putere reactivă;
 - (iv). managementul congestiilor;
 - (v). măsuri de apărare.
- d) OTS trebuie să cuantifice costurile aplicării normelor necesare la echipamentele existente, incluzând cel puțin:
- (i). costurile directe ocazionate de implementarea unei cerințe;
 - (ii). costurile asociate atribuite pierderii oportunității;
 - (iii). costurile aferente modificărilor în operare și mentenanță.

Art. 14. - Cuantificarea beneficiilor socio-economice prevăzute la art. 13 lit. b) și c), se realizează pe baza unor analize de simulare a funcționării SEN sau a unei zone de rețea, după caz, precum calcule de regimuri permanente, analize de stabilitate statică, de stabilitate tranzitorie, de stabilitate a frecvenței, de calitate a energiei electrice.

Art. 15. - (1) Etapele principale ale ACB sunt:

- a) definirea perimetrului funcțional, a granițelor geografice și a orizontului de timp;
- b) definirea ipotezelor tehnice și economice globale, precum și a ipotezelor specifice;
- c) definirea scenariului de referință și a scenariilor alternative;
- d) evaluarea beneficiilor rezultate în scenariile alternative, prin comparație cu scenariul de referință;
- e) evaluarea costurilor rezultate în scenariile alternative, prin comparație cu scenariul de referință;
- f) evaluarea eficienței economice globale în scenariile alternative, după cum urmează:
 - (i). calcularea indicatorului de eficiență economică luând în considerare scenariile alternative, precum valoarea actualizată netă, raportul Beneficiu/Cost, rata internă de rentabilitate sau durata de recuperare actualizată a investiției, după caz;
 - (ii). elaborarea analizelor de sensibilitate.

(2) Pentru fiecare etapă a ACB trebuie avute în vedere durata de viață rămasă a echipamentului, tipul tehnologiei, posibilitatea de modificare/retehnologizare a

echipamentului pentru a întruni conformitatea cu noile cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile.

Art. 16. - (1) ACB trebuie să prevadă părțile implicate pentru care costurile și beneficiile vor crește.

(2) În situația în care la momentul inițierii ACB nu pot fi identificate părțile pentru care costurile și beneficiile vor crește conform prevederilor alin. (1), ACB trebuie să prezinte o soluție.

(3) În situația prevăzută la alin. (2), rezultatele ACB pot indica modalitatea prin care costurile și beneficiile aferente unei derogări solicitate sau aferente extinderii aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente sunt alocate pe criterii de proporționalitate între părțile implicate. Modalitatea de alocare face obiectul unui acord din partea ANRE.

Art. 17. - Pe baza rezultatelor ACB, costurile și beneficiile aferente unei cerințe de derogare și/sau extinderii aplicării unor cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice aplicabile la echipamentele existente, vor fi alocate fie în comun, fie pentru fiecare parte implicată, condiționat de aprobarea ANRE privind cheile de alocare a acestora.

Art. 18. - Pentru determinarea rezultatelor comparației între costurile și beneficiile pentru un scenariu de referință și costurile și beneficiile pentru unul sau mai multe dintre scenariile alternative identificate de inițiatorul cererii de derogare de la anumite cerințe prevăzute în normele tehnice aplicabile, sau de extindere a aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice aplicabile la echipamentele existente, ACB se elaborează în mai multe iterații, după caz.

Art. 19. - Analizele de sensibilitate tratează incertitudinea și inconsistența datelor de intrare și a parametrilor analizați.

Art. 20. - (1) ACB trebuie să identifice impactul scenariilor alternative asupra activelor care sunt afectate direct de extinderea aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente sau de acordarea de derogări de la anumite cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile și asupra proceselor relevante pentru SEN, precum reglajul automat și manual al frecvenței și reglajul de stabilizare a frecvenței, reglajul tensiunii, echilibrarea sistemului, planificarea funcționării instalațiilor de producere a energiei electrice.

(2) Decizia privind numărul de scenarii alternative care se analizează în cadrul ACB aparține inițiatorului cererii de derogare, după consultarea acestuia cu ORR sau OTS.

(3) Pentru cererile de derogare individuale, inițiatorul cererii se consultă cu ORR sau OTS pentru evaluarea impactului asupra anumitor procese aferente SEN, precum planificarea funcționării sau operarea rețelei.

(4) La întocmirea ACB costurile și/sau beneficiile se iau în considerare o singură dată.

Art. 21. - Înainte de finalizarea ACB, rezultatele parțiale se supun consultării părților implicate.

Secțiunea a 2 - a

Stabilirea cadrului de elaborare a ACB

Art. 22. - În scopul elaborării ACB, se definesc următoarele elemente:

- a) perimetrul funcțional: se referă la cerințele tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile de la care se solicită derogare sau pentru care se solicită extinderea aplicării la echipamentele existente, inclusiv caracteristicile tehnice ale echipamentului, precum și componentele afectate. Definierea perimetrului funcțional este necesară inclusiv pentru identificarea impactului semnificativ preconizat asupra SEN și asupra pieței de energie electrică pe care ar putea să îl aibă cererile de derogare sau extinderea aplicării anumitor cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente.
- b) granițele geografice: sunt stabilite în funcție de impactul preconizat al acordării derogării, respectiv al extinderii aplicării cerințelor tehnice din normele tehnice de racordare la echipamentele existente. Granițele geografice pot fi stabilite la nivelul SEN dacă se preconizează un impact semnificativ asupra întregului SEN, respectiv la nivel local, atunci când măsurile ar putea afecta o anumită zonă de rețea electrică.
- c) orizontul de timp: este stabilit în funcție de tipul cererii și trebuie să permită evaluarea tuturor costurilor și beneficiilor relevante pentru întreaga perioadă analizată. În cazul extinderii aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente, orizontul de timp va fi egal cu cel al scenariului pe termen lung, corespunzător celui prevăzut în *Planul de Dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport*, aprobat prin Decizie a președintelui ANRE, având în vedere durata de viață ridicată a activelor în domeniul electroenergetic. Pentru solicitări de derogare de la

anumite prevederi din normele tehnice de racordare, orizontul de timp se stabilește în conformitate cu durata pentru care a fost solicitată derogarea.

- d) ipoteze tehnice și economice, precum și date de intrare globale: sunt agreate între părțile implicate și pot include:
- (i). rata de actualizare;
 - (ii). performanța și costurile generale ale activului, dacă este cazul;
 - (iii). estimări privind costurile cu energia electrică, dacă este cazul;
 - (iv). necesarul de rezerve de stabilizare a frecvenței, dacă este cazul;
 - (v). costurile cu echilibrarea și serviciile de sistem, dacă este cazul;
 - (vi). VOLL, dacă este cazul.
- e) ipoteze și date de intrare specifice: privesc condițiile locale aferente activului și condițiile de funcționare a SEN și pot include:
- (i). datele tehnice aferente activului;
 - (ii). profilul de funcționare preconizat al activului;
 - (iii). profilul preconizat al tensiunii rețelei electrice locale sau regionale, dacă este cazul;
 - (iv). caracteristicile economice și tehnice preconizate ale măsurilor alternative necesare pentru obținerea performanței cerute, dacă este cazul;
 - (v). activele și procesele aferente SEN afectate de solicitarea de derogare de la anumite cerințe prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile sau extinderea aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente;
 - (vi). modelele de rețea pe baza cărora se fac analizele de sistem (regimuri permanente, verificarea stabilității statice și tranzitorii etc.).

Secțiunea a 3 - a

Definirea scenariului de referință și a scenariilor alternative

Art. 23. - Scenariul de referință reprezintă situația rețelei electrice, în care nu este solicitată nicio derogare și/sau în care nu este aplicată nicio cerință prevăzută în normele tehnice de racordare la un echipament existent.

Art. 24. - (1) Scenariile alternative reprezintă cazuri specifice solicitărilor de derogare și/sau aplicărilor cerințelor tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente.

(2) Scenariile alternative se construiesc pe baza elementelor stabilite conform prevederilor art. 22 din prezenta *Metodologie*.

Art. 25. - Pentru aplicarea cerințelor tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente, se consideră scenariile prevăzute în *Planul de Dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport*, aprobat prin Decizie a președintelui ANRE, adaptate cerinței tehnice pentru care se solicită aplicarea la echipamentele existente.

Art. 26. - (1) Având în vedere faptul că derogările individuale sau de categorie/clasă au durată limitată, scenariile alternative pentru derogări derivă din scenariul cel mai bine estimat, prevăzut în *Planul de Dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport*, aprobat prin Decizie a președintelui ANRE, cu adaptarea orizontului de timp la perioada solicitată pentru derogare.

(2) În cazul derogărilor individuale/de categorie/de clasă, se identifică inclusiv scenariul alternativ care să țină cont de impactul produs asupra SEN de alte instalații de producere a energiei electrice/ locuri de consum/active aparținând rețelei electrice.

(3) După finalizarea procesului de consultare publică și dacă este necesar, ORR poate construi mai multe scenarii alternative pentru derogările individuale.

Secțiunea a 4 - a

Evaluarea beneficiilor rezultate în scenariile alternative, prin comparație cu scenariul de referință

Identificarea beneficiilor

Art. 27. - Beneficiile aferente solicitărilor de derogare și/sau de aplicare a cerințelor tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente trebuie evaluate luând în considerare categoriile de beneficii prevăzute la art. 13 lit. b) și lit. c) din prezenta *Metodologie*.

Art. 28. - (1) În cazul aplicării cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente și în cazul solicitării derogărilor de categorie/de clasă, se stabilește lista proceselor aferente SEN și ale pieței de energie electrică care pot fi afectate în mod negativ sau pozitiv de aplicarea cerințelor respective sau de acordarea derogării de categorie/de clasă.

(2) Părțile implicate trebuie să își exprime acordul, încă de la începutul elaborării ACB, privind lista prevăzută la alin. (1), precum și asupra selectării scenariului ce urmează să fie evaluat în cadrul ACB.

Cuantificarea financiară a beneficiilor

Art. 29. - (1) Impactul asupra proceselor aferente SEN poate fi evaluat prin intermediul:

- a) metodelor simplificate, care necesită date mai puțin detaliate și costuri mai mici pentru ACB, dar care conduc la rezultate mai puțin precise, sau a
- b) metodelor avansate, care necesită inclusiv date detaliate ce nu pot fi disponibile publicului și pot conduce la costuri disproporționate pentru ACB, dar care furnizează rezultate precise și robuste.

(2) Metoda finală aleasă pentru evaluarea impactului asupra proceselor aferente SEN trebuie să reprezinte un echilibru între costurile de realizare a ACB și calitatea ACB.

(3) Datele necesare pentru cuantificarea financiară a beneficiilor, precum și părțile care trebuie să furnizeze aceste date, trebuie identificate încă din etapele incipiente ale ACB.

(4) Metoda aleasă este cea agreată între părțile implicate în timpul realizării ACB.

Art. 30. - (1) Metodele avansate se referă la analize de simulare a funcționării sistemului energetic cel puțin pentru anumite intervale orare caracteristice din cadrul perioadei de analiză, precum palierul vârf de sarcină iarna, palierul gol de noapte vara, palierul vârf de dimineață vara etc., și la detectarea situațiilor în care poate să apară un consum nealimentat, calcularea probabilității de apariție a acestor situații (LOLP), a valorii consumului și a celorlăți indicatori asociați: LOLE, EENS, menționați la art. 13 lit. b) și definiți la art. 5 alin.

(2) din prezenta *Metodologie*.

(2) Analizele de simulare a funcționării SEN cuprind calcule de regimuri permanente, verificarea criteriului N-1, verificarea stabilității SEN. Analiza stabilității SEN se referă la analiza stabilității tranzitorii, a stabilității de tensiune și a stabilității frecvenței.

(3) Din analizele de simulare a funcționării SEN rezultă, de asemenea, necesarul de putere reactivă pentru menținerea nivelului de tensiune în limitele admisibile, necesarul de rezerve de reglaj de frecvență (rezerve de echilibrare) și viteza necesară de răspuns la abaterile de frecvență, măsurile de apărare pentru păstrarea siguranței sistemului etc.

(4) Creșterea rezervelor de echilibrare poate favoriza integrarea centralelor electrice eoliene și fotovoltaice, ceea ce conduce la scăderea emisiilor de CO₂. De asemenea, scăderea energiei neproduse din centralele electrice eoliene și fotovoltaice conduce la scăderea emisiilor de CO₂. Pentru cuantificarea emisiilor de CO₂ sunt necesare studii de simulare a pieței de energie electrică.

Art. 31. - În cazul în care anumite beneficii nu se pot cuantifica financiar, sau cuantificarea financiară este dificilă, este necesară integrarea acestor indicatori în cadrul unei analize multicriteriale, în care să aibă o pondere în funcție de tipul impactului: impact negativ, niciun impact, relevanța pentru perimetrul analizei, impact moderat sau impact semnificativ.

Art. 32. - Impactul asupra managementului congestiilor și impactul asupra comerțului transfrontalier, determinat de aplicarea cerințelor prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente și de derogare de la anumite cerințe tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare, se analizează din punct de vedere al modificării capacității de transport a rețelei electrice la nivelul perimetrului definit în cadrul ACB ca urmare a îmbunătățirii nivelului de tensiune sau/și al stabilității sistemului.

Art. 33. - Indicatorii privind beneficiile, care se cuantifică financiar, trebuie să fie aleși dintre cei mai relevanți pentru analiza respectivă. Codurile de rețea impun cerințe pentru utilizatorii rețelei electrice, necesare pentru funcționarea sigură a SEN în condiții de calitate.

Secțiunea a 5 - a

Evaluarea costurilor

Art. 34. - În cazul aplicării cerințelor tehnice prevăzute în normele tehnice de racordare la echipamentele existente sau în cazul cererilor de derogare de la cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare aplicabile, se evaluează categoriile de costuri prevăzute la art. 13 lit. d) din prezenta *Metodologie*.

Art. 35. - (1) În cazul unei cereri de derogare individuală sau de categorie/de clasă, pot apărea următoarele probleme referitoare la datele necesare pentru ACB:

- a) schimbul de date confidențiale între gestionari diferiți ai activelor, implicați în procesul de derogare, poate fi problematic având în vedere existența unei potențiale concurențe între aceștia;
- b) colectarea și armonizarea datelor individuale de la un număr mare de gestionari de active necesită un timp îndelungat.

(2) Pentru anumite cazuri de cereri de derogare, pentru care sunt întâmpinate problemele prevăzute la alin. (1), se utilizează date generice, cu acordul tuturor părților implicate.

Art. 36. - Identificarea datelor necesare pentru cuantificarea costurilor, precum și a părților care trebuie să le furnizeze, se realizează la începutul ACB.

Secțiunea a 6 - a

Evaluarea eficienței economice globale și elaborarea analizelor de sensibilitate

Art. 37. - ACB se bazează pe principiile de calcul prevăzute la art. 13 lit. a) și definite la art. 5 alin. (2) din prezenta *Metodologie*.

Art. 38. - (1) Parametrii pentru analizele de sensibilitate conținute în ACB sunt:

- a) rata de actualizare;
- b) performanțele echipamentului implicat, datele tehnice specifice;
- c) costurile echipamentului implicat;
- d) gradul de integrare a surselor regenerabile de energie.

(2) Analiza de sensibilitate constă în schimbarea unui singur parametru la un moment dat, pentru a vedea efectele pe care aceasta le produce asupra rezultatului.

(3) Alegerea parametrilor de sensibilitate depinde de condițiile locale de studiu și se recomandă luarea în considerare a acelor variabile pentru care o variație absolută de 1 %, față de cea mai bună valoare estimată, conduce la o variație corespunzătoare de cel puțin 1 % a VNA, respectiv elasticitatea este unitară sau mai mare.

CAPITOLUL V

Schimbul de date și informații

Art. 39. - Datele furnizate pentru realizarea ACB, în temeiul prevederilor art. 10 alin. (2) și ale art. 11 alin. (3) din prezenta *Metodologie*, trebuie validate în cadrul unui proces de control al calității, acceptat de toate părțile implicate.

Art. 40. - Pentru verificarea corectitudinii datelor și a informațiilor primite se au în vedere următoarele elemente:

- a) datele furnizate trebuie validate și trebuie să provină de la surse accesibile;
- b) compararea cu alte cazuri similare, acolo unde este posibil;
- c) validarea prin evaluarea independentă a datelor și a informațiilor primite, acolo unde s-a convenit între părți;
- d) analiza comparativă.

Art. 41. - (1) Furnizorul de date și informații nu este responsabil pentru calitatea acestora atunci când acestea provin de la o terță parte, deținătoare a acestor date și informații.

(2) În cazurile prevăzute la alin. (1), la momentul transmiterii datelor și a informațiilor, se comunică și partea terță pentru a putea verifica corectitudinea datelor și informațiilor transmise, iar respectiva parte terță este considerată responsabilă pentru valabilitatea acestora.

Art. 42. - (1) În scopul elaborării ACB, inclusiv datele și informațiile considerate a fi confidențiale trebuie să fie furnizate.

(2) Datele și informațiile confidențiale primite, schimbate sau transmise în temeiul prezentei *Metodologii*, fac obiectul condițiilor de respectare a secretului profesional, în conformitate cu prevederile regulamentelor europene privind racordarea la rețeaua electrică:

- a) datele și informațiile confidențiale primite de ORR sau OTS, în scopul elaborării ACB, nu se divulgă niciunei alte persoane sau autorități cu excepția ANRE, în procesul privind acordarea derogărilor;
- b) datele și informațiile confidențiale primite se utilizează numai în scopul elaborării ACB.

(4) Anterior transmiterii datelor și a informațiilor necesare pentru elaborarea ACB, se încheie acorduri de confidențialitate între deținătorul de date, furnizorul de date, ORR sau OTS, după caz, privind nedivulgarea datelor și a informațiilor primite.

(3) Acolo unde este posibil, se utilizează date standardizate sau generice găsite în documente publice în locul celor considerate a fi confidențiale și greu de obținut.

Art. 43. - Pentru a realiza o ACB adecvată și pentru consultarea publică a acesteia, acolo unde este cazul, OTS sau ORR, după caz, are dreptul de a publica datele agregate și rezultatele analizei realizate asupra datelor solicitate.

Art. 44. - În cazul în care un ORR sau OTS nu primește datele solicitate de la utilizatorii de rețea în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (2) și ale art. 11 alin. (3) din prezenta *Metodologie*, acesta nu poate realiza o ACB completă.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), ORR sau OTS, după caz, elaborează ACB pe baza datelor și a informațiilor disponibile, precum și a ipotezelor aplicabile privind costurile rezultate din ACB elaborate anterior, și înștiințează ANRE cu privire la neconformitatea utilizatorilor de rețea cu privire la obligațiile care le revin în temeiul prevederilor prezentei *Metodologii* referitoare la furnizarea datelor și a informațiilor.

(3) ACB elaborată în condițiile prevăzute la alin. (2) din prezentul articol trebuie să menționeze tipurile de date care nu au fost furnizate.

CAPITOLUL VI

Dispoziții Finale

Art. 45. - ANRE decide cu privire la extinderea aplicabilității prevederilor normelor tehnice de racordare la echipamentele existente, în termen de șase luni de la primirea raportului și a recomandării OTS prevăzute la art. 9 alin. (2) și alin. (3) din prezenta *Metodologie*. (**art. 4 alin. (5) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (5) din Regulamentul nr. 1388/2016**).

Art. 46. - OTS poate evalua, o dată la trei ani, aplicarea unora sau a tuturor dispozițiilor din normele tehnice de racordare la echipamentele existente, în conformitate cu criteriile și procedurile prevăzute în prezenta *Metodologie*. (**art. 4 alin. (7) din Regulamentul nr. 631/2016, art. 4 alin. (7) din Regulamentul nr. 1388/2016**).