

ORDIN nr. 102 din 1 iulie 2015

pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public

EMITENT • AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 519 din 13 iulie 2015

Având în vedere prevederile art. 15 alin. (11) din Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică și prevederile art. 17 alin. (1) și art. 20 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. c) 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, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Articolul 1

Se aprobă Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Articolul 2

Operatorii de rețea duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Articolul 3

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2008 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 23 din 12 ianuarie 2009.

Articolul 4

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale

de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrile
București, 1 iulie 2015.
Nr. 102.

REGULAMENT din 1 iulie 2015

privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public

EMITENT • AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 519 din 13 iulie 2015

Capitolul I Scop

Articolul 1

(1) Prezentul regulament reglementează etapele și procedurile necesare pentru stabilirea soluției sau a variantelor de soluție pentru racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public.

(2) Regulamentul stabilește normele de conținut pentru fișele și studiile de soluție pentru racordarea la rețeaua electrică a tuturor categoriilor de utilizatori.

Articolul 2

Aplicarea regulamentului contribuie la asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, oferind acestora posibilitatea de a alege varianta de soluție pentru racordarea la rețea pe care, din punctul lor de vedere, o consideră cea mai avantajoasă, tehnic și economic.

Capitolul II Domeniul de aplicare, definiții și abrevieri

Articolul 3

(1) Prevederile regulamentului se aplică la stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, respectiv pentru:

- a) elaborarea fișelor de soluție;
- b) elaborarea studiilor de soluție pentru utilizatorii noi sau existenți care se dezvoltă;
- c) elaborarea studiilor de modificare a soluțiilor de racordare a utilizatorilor existenți;
- d) avizarea studiilor de soluție.

(2) Prevederile regulamentului nu se aplică la stabilirea soluțiilor de realizare a instalațiilor de utilizare.

Articolul 4

(1) Termenii utilizați în prezentul regulament sunt definiți în următoarele acte normative:

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumit 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;
- c) Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008;
- d) Codul tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare.

(2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți în anexa nr. 1.

(3) Abrevieri:

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

JT - joasă tensiune;

kV - kilovolt;

kVA - kilovoltamper;

MT - medie tensiune;

MVA - megavoltamper;

MW - megawatt;

OTS - operator de transport și de sistem;

PT - post de transformare;

SEN - Sistem electroenergetic național.

Capitolul III Clase de utilizatori și principii de racordare la rețelele electrice de interes public

Articolul 5

Utilizatorii re elelor electrice de interes public se clasifică în funcție de puterea maxim absorbită sau evacuată în punctele de delimitare, considerat în analiza de stabilire a soluției de racordare și dimensionare a instalației de racordare astfel:

Clasa	Putere maxim absorbit /evacuat (MVA)
A	peste 50 MVA
B	7,5-50 MVA
C	2,5-7,5 MVA
D	0,1-2,5 MVA
E	0,03-0,1 MVA
F	sub 0,03 MVA

Articolul 6

În funcție de puterea solicitată, distanța față de elementele reele electrice de interes public existente și caracteristicile ei, racordarea instalațiilor utilizatorilor la acestea se realizează, după caz:

- direct la reeaua electrică de distribuție de joasă tensiune existentă aferent unui post de transformare;
- la reeaua electrică de distribuție de joasă tensiune, la barele unui post de transformare existent;
- la reeaua electrică de distribuție de medie tensiune, direct sau prin racord și post de transformare MT/JT nou;
- la reeaua electrică de distribuție de 110 kV, direct sau prin stație de transformare 110 kV/MT nou;
- la reeaua electrică de transport, direct la tensiunea reelei sau prin stație de transformare nouă cu raport de transformare corespunzător.

Articolul 7

(1) Racordarea directă la reeaua electrică de distribuție de joasă tensiune aferent unui post de transformare se realizează:

- pentru utilizatori care se racordează prin bransament monofazat. Soluția de racordare prin bransament monofazat se adoptă pentru puteri de până la 11 kVA;
- pentru utilizatori care solicită bransament trifazat și o putere sub 30 kVA.

(2) Pentru utilizatori care solicită bransament trifazat și o putere de 30 kVA sau mai mare, racordarea se realizează, după caz:

- la reeaua electrică de distribuție de joasă tensiune aferent unui post de transformare existent;
- la bara de joasă tensiune a unui post de transformare existent sau nou;
- la reeaua electrică de distribuție de joasă tensiune redistribuită între posturile de transformare ca urmare a construirii unui post de transformare nou;
- la reeaua electrică de distribuție de medie tensiune, prin racord și post de transformare de intrare de utilizator.

(3) Racordarea conform alin. (2) lit. d) se admite și pentru utilizatorii din categoriile prevăzute la alin. (1), numai în cazuri de excepție, pentru locuri de consum izolate, unde nu există reeaua electrică de distribuție de joasă tensiune, cu condiția ca acestea să nu fie locuințe individuale.

Articolul 8

În funcție de puterea solicitată și de momentul sarcinii, se recomandă ca racordarea utilizatorilor să se realizeze conform tabelului nr. 1.

TABELUL Nr. 1

Clasa	Sarcina maximă de durată (MVA)	Momentul sarcinii (MVAkm)	Treapta de tensiune la punctul de racord (kV)	Posibilități de racordare a utilizatorului	
				Direct la tensiunea reelei zonale (kV)	Prin transformare
A	Peste 50	peste 1.500	400	-	400/110 kV
			220	220	220/110 kV
			110	110	220/MT kV 110/MT kV
B	7.5-50	maximum 1.500	110	110	110/MT kV

C	2.5-7.5	30-80	110 20	110(20)	110/MT kV 20/6 (10) kV 20/0,4 kV
D	0.1-2.5	maximum 8**) maximum 3**)	20 10*) 6*)	6*)-20	20/0,4 kV 10/0,4 kV 6/0,4 kV
E	0,03-0.1	maximum 0,05**)	0.4 MT	0.4	MT/0,4 kV
F	< 0.03		0,4	0,4	

Not

*) Tensiune existent , dar care de regul nu se mai dezvolt .

**) Momentul sarcinii echivalente a circuitului de medie, respectiv de joas tensiune (inclusiv cu sarcina noului consumator).

Articolul 9

Schema de racordare a unui utilizator poate fi compus din una sau mai multe instala ii de racordare, corelat cu nivelul de siguran solicitat de utilizator și cu posibilit ile concrete ale re elei electrice.

Articolul 10

(1) Continuitatea în func ionare se caracterizeaz printr-o serie de indicatori (medii și maximi) ai schemei de racordare rezulta i din calcule de fiabilitate și determina i la punctul (punctele) de delimitare, cu un anumit nivel de risc de dep șire.

(2) Indicatorii men iona i la alin. (1) sunt:

- a) num rul mediu total de st ri de insucces (de defecte) în perioada de referin ;
- b) num rul mediu de st ri de insucces (de defecte) eliminate prin repara ii sau/și înlocuiri în perioada de referin ;
- c) num rul mediu de st ri de insucces (de defecte) eliminate prin manevre manuale în perioada de referin ;
- d) num rul mediu de st ri de insucces (de defecte) eliminate prin manevre automate în perioada de referin ;
- e) durata medie de repara ie sau durata medie de înlocuire;
- f) gradul de satisfacere a aliment rii consumatorului de energie în perioada de referin ;
- g) probabilitatea de succes (de func ionare) și probabilitatea de insucces (de nefunc ionare);
- h) durata medie total de succes (de func ionare) în perioada de referin ;
- i) num rul mediu de st ri de insucces (de defecte) eliminate prin repara ii sau/și înlocuiri în perioada de referin , a c ror durat dep șeste o durat critic $t(c)$;
- j) num rul maxim anual de întreruperi eliminate prin repara ii;
- k) num rul maxim anual de întreruperi eliminate prin manevre;
- l) num rul maxim total de întreruperi (indiferent de durate);
- m) durata maxim de restabilire a unei întreruperi;
- n) probabilitatea producerii unui num r de întreruperi a c ror durat dep șeste o anumit valoare $t(c)$.

(3) Indicatorii preciza i la alin. (2) reprezint un nomenclator din cuprinsul c ruia, dup caz, pot fi selecta i numai unii dintre ei.

(4) Rezultatele ob inute din calculele de siguran sunt folosite pentru compararea variantelor de solu ie de racordare și alegerea de c tre utilizator a variantei de solu ie pe care, din punctul lui de vedere, o consider cea mai avantajoas , tehnic și economic, pentru racordarea la re ea.

(5) La stabilirea solu iilor de racordare se are în vedere crearea condi iilor care s asigure realizarea valorilor prev zute pentru indicatorii din standardul de performan pentru serviciul de transport/distribu ie.

Capitolul IV Stabilirea solu iei de racordare a utilizatorilor la re elele electrice de interes public

Articolul 11

- (1) Solu ia de racordare a instala iei de utilizare a unui utilizator la re eaul electric de interes public se stabilește, dup caz, pe baz de fiș de solu ie sau studiu de solu ie.
- (2) Operatorul de re ea c ruia, în conformitate cu prevederile Regulamentului de racordare, i-a fost adresat cererea de racordare este responsabil pentru elaborarea, dup caz, a fișei de solu ie sau a studiului de solu ie.
- (3) Studiul de solu ie se elaboreaz pe baz de contract încheiat între operatorul de re ea și utilizator.
- (4) Operatorul de re ea elaboreaz studiul de solu ie cu personal propriu sau încheie un contract pentru executarea studiului de solu ie cu un operator economic atestat de ANRE, cu respectarea procedurilor de atribuire a contractului de achizi ie public .
- (5) Prin excep ie de la prevederile alin. (4), contractul pentru executarea studiului de solu ie se poate încheia de c tre operatorul de re ea și cu un anumit proiectant atestat, ales de c tre utilizator, îns numai în condi iile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de re ea, înainte de încheierea contractului dintre utilizator și operatorul de re ea, având ca obiect elaborarea studiului de solu ie.
- (6) În situa ia prev zut la alin. (5), operatorul de re ea recalculeaz costul studiului de solu ie, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul pe care acesta l-a ales, în termen de 3 zile lucr toare de la depunerea cererii de c tre utilizator. Contractul pentru elaborarea studiului de solu ie se încheie între utilizator și operatorul de re ea cu considerarea valorii recalculate a costului studiului de solu ie.
- (7) Operatorul de re ea are obliga ia s transmit utilizatorului studiul de solu ie avizat în termenul prev zut de Regulamentul de racordare.

Sec iunea 1 Fișa de solu ie

Articolul 12

Solu ia de racordare se stabilește prin fiș de solu ie pentru:

- a) locurile de consum individuale ale utilizatorilor de tip clien i casnici, indiferent de puterea solicitat ;
- b) locurile de consum având puterea maxim simultan absorbit mai mic de 30 kVA, indiferent de categoria din care fac parte din punctul de vedere al activit ii lor;
- c) locurile de consum care se racordeaz la re ele electrice de medie sau joas tensiune, indiferent de puterea solicitat , dac solu ia de racordare este unic și/sau evident ;
- d) locurile de consum existente pentru care se solicit un spor de putere ce poate fi acordat prin instala iile de racordare existente, indiferent de tensiunea re elei la care sunt racordate;
- e) locurile de producere sau locurile de consum și de producere care se racordeaz la re ele electrice de joas tensiune, inclusiv la barele posturilor de transformare, dac solu ia de racordare este unic și/sau evident ;
- f) locurile de producere sau locurile de consum și de producere care se racordeaz la re ele electrice de medie tensiune, având puterea maxim simultan evacuat mai mic sau egal cu 1 MW, dac solu ia de racordare este unic și/sau evident .

Articolul 13

(1) Din punctul de vedere al con inutului, o fiș de solu ie cuprinde:

- a) date privind re eaul sau elementul acesteia la care se face racordarea: caracteristici, date nominale, înc rcare, rezerv de capacitate etc.;
 - b) datele energetice ale utilizatorului;
 - c) solu ia de racordare propus și prezentarea acesteia, cu precizarea datelor necesare pentru stabilirea tarifului de racordare:
 - (i) instala ia/instala iile de racordare;
 - (ii) lucr rile de înt rire, evaluarea costului acestora și termenele posibile de realizare de c tre operatorul de re ea a lucr rilor respective;
 - (iii) valoarea puterii maxime care poate fi aprobat f r realizarea lucr rilor de înt rire;
 - (iv) punctul de racordare, punctul de delimitare și punctul de m surare;
 - d) implica iile adopt rii solu iei asupra re elei și a celorlal i utilizatori;
 - e) dup caz, precizarea dac solu ia de racordare prevede folosirea unei instala ii de racordare realizate anterior pentru un prim utilizator și prezentarea datelor care s permit calculul compensa iei cuvenite acestuia;
 - f) orice alte date, informa ii și argumente care s justifice solu ia de racordare propus și/sau referitoare la condi ii pentru realizarea acesteia (avize, acorduri necesare etc.).
- (2) Con inutul concret al unei fișe de solu ie se stabilește în func ie de categoria utilizatorilor conform art. 5 și de particularit ile specifice fiec rui caz în parte, cu respectarea indica iilor generale men ionate la alin. (1).
- (3) Un exemplu de con inut al unei fișe de solu ie pentru racordarea unui utilizator la re eaul electric de distribu ie de joas tensiune aferent unui post de transformare este prezentat în anexa nr. 2. Acest con inut poate fi modificat, completat și/sau detaliat în concordan cu prevederile alin. (1).

Articolul 14

Fișa de soluție se elaborează, se avizează și/sau se aprobă de către operatorul de rețea în conformitate cu prevederile Regulamentului de racordare și cu procedurile proprii.

Secțiunea a 2-a Elaborarea studiului de soluție

Articolul 15

Soluția de racordare se stabilește prin studiu de soluție pentru:

- a) locurile de consum și/sau de producere care se racordează la rețele electrice având tensiunea nominală de 110 kV sau mai mare;
- b) utilizatorii de tip distribuitori, indiferent de tensiunea rețelei la care se racordează;
- c) locurile de consum care se racordează la rețele electrice de distribuție de medie sau joasă tensiune, în situațiile în care sunt îndeplinite simultan condițiile:
 - acestea nu se încadrează în categoriile prevăzute la art. 12;
 - sunt posibile cel puțin două variante de soluție de racordare, corespunzătoare tehnic și comparabile economic;
- d) locurile de producere sau locurile de consum și de producere care se racordează la rețele electrice de distribuție de joasă tensiune și cele care se racordează la rețele electrice de medie tensiune, având puterea maximă simultan evacuată mai mică sau egală cu 1 MW, în situația în care sunt îndeplinite simultan condițiile:
 - acestea nu se încadrează în categoriile prevăzute la art. 12;
 - sunt posibile cel puțin două variante de soluție de racordare, corespunzătoare tehnic și comparabile economic;
- e) locurile de producere sau locurile de consum și de producere care se racordează la rețele electrice de distribuție de medie tensiune, având puterea maximă simultan evacuată mai mare de 1 MW;
- f) utilizatorii care solicită modificarea/îmbunătățirea instalațiilor de racordare existente sau creșterea gradului de siguranță în punctul de delimitare, dacă lucrările necesare nu pot fi stabilite prin fișă de soluție;
- g) locurile de consum și/sau de producere care, prin tipul lor și caracteristicile echipamentelor instalațiilor de utilizare și/sau al proceselor tehnologice, impun necesitatea unei analize pentru stabilirea impactului racordării asupra rețelei și a celorlalți utilizatori și stabilirea măsurilor pentru încadrarea acestui impact în limitele normate.

Articolul 16

(1) Pentru locurile de consum și/sau de producere din categoria prevăzută la art. 15 lit. a), studiul de soluție cuprinde, de regulă:

- a) prezentarea situației energetice a rețelei și a locului de consum și/sau de producere, existente și de perspectivă;
- b) variante de racordare posibile avute în vedere;
- c) variante de racordare reținute și analizate, inclusiv plan de situație cu trasarea instalațiilor de racordare, cu specificarea punctelor de racordare, a punctelor de delimitare, a punctelor de măsurare și a modului de realizare a măsurării energiei electrice;
- d) calcule de regimuri permanente de funcționare cu n și n-1 elemente în funcțiune;
- e) calcule de regimuri de stabilitate tranzitorie pentru stabilirea impactului între sistem și utilizator (numai pentru locuri de producere sau locuri de consum și de producere; dacă se consideră necesară efectuarea calculului și în alte cazuri sau efectuarea de calcule de regimuri de stabilitate statică, aceasta se justifică pentru fiecare caz în parte);
- f) calculul solicitărilor la scurtcircuit;
- g) calculul pierderilor de putere și de energie;
- h) calculul nivelului de siguranță al rețelei în punctul de delimitare conform reglementărilor în vigoare;
- i) propuneri pentru furnizarea unor servicii de sistem, dacă este cazul;
- j) cerințele de monitorizare și reglaj, inclusiv interfața cu sistemele SCADA și de telecomunicații;
- k) modul în care sunt îndeplinite cerințele tehnice privind racordarea impuse prin Codul tehnic al RET/RED și/sau prin normele tehnice specifice;
- l) lucrările necesare pentru realizarea instalației de racordare, pentru fiecare variantă reținută și analizată, precum și evaluarea costului acestora;
- m) lucrările de întreprindere specifice și generale, necesare pentru fiecare variantă reținută și analizată, evaluarea costului acestora și termenele posibile de realizare de către operatorul/operatorii de rețea a lucrărilor respective;
- n) lucrările de întreprindere specifice și generale, necesare pentru fiecare variantă reținută și analizată, evaluarea costului acestora și termenele posibile de realizare de către operatorul/operatorii de rețea a lucrărilor respective;
- o) valoarea puterii maxime care poate fi aprobată pentru realizarea lucrărilor de întreprindere, pentru fiecare variantă reținută și analizată.

(2) Pentru utilizatorii din celelalte categorii prevăzute la art. 15, cu excepția celei prevăzute la lit. a), studiul de soluție cuprinde, de regulă:

- a) prezentarea situației energetice a rețelei și a locului de consum și/sau de producere,

existente și de perspectiv ;

- b) modul în care sunt îndeplinite cerințele tehnice privind racordarea impuse prin Codul tehnic al RED și/sau prin normele tehnice specifice;
- c) variante de racordare posibile avute în vedere;
- d) variante de racordare rețute și analizate, inclusiv plan de situație cu trasarea instalațiilor de racordare, cu specificarea punctelor de racordare, a punctelor de delimitare, a punctelor de măsurare și a modului de realizare a măsurării energiei electrice;
- e) calculul solicitărilor la scurtcircuit;
- f) calculul pierderilor de putere și de energie;
- g) calculul nivelului de siguranță al rețelei în punctul de delimitare conform reglementărilor în vigoare;
- h) lucrările necesare pentru realizarea instalației de racordare, pentru fiecare variantă rețută și analizată, precum și evaluarea costului acestora;
- i) lucrările de întărire specifice și generale, necesare pentru fiecare variantă rețută și analizată, evaluarea costului acestora și termenele posibile de realizare de către operatorul/operatorii de rețea a lucrărilor respective;
- j) valoarea puterii maxime care poate fi aprobată pentru realizarea lucrărilor de întărire, pentru fiecare variantă rețută și analizată.

Articolul 17

(1) În funcție de particularitățile locului de consum și/sau de producere și/sau specificul rețelei, prin derogare de la prevederile art. 16, se admite ca în studiul de soluție:

a) să fie făcute suplimentar și alte analize, considerate de operatorul de rețea ca necesare sau solicitate de utilizator;

b) să se renunțe, cu justificare, la una sau mai multe dintre analizele prevăzute.

(2) Pentru utilizatorii perturbatori, studiul de soluție trebuie să conțină, suplimentar față de prevederile art. 16, analiza valorii perturbărilor și măsurile de încadrare în prevederile normelor tehnice specifice.

Articolul 18

(1) Analizele cuprinse în studiile de soluție se elaborează în conformitate cu normele tehnice în vigoare.

(2) La stabilirea soluțiilor și evaluarea lucrărilor aferente se are în vedere și necesarul de echipamente și instalații pentru măsurare și transmitere/teletransmitere date și/sau realizarea conducerii prin dispecer conform reglementărilor în vigoare.

Articolul 19

(1) Datele de intrare specifice fiecărui caz în parte, necesare pentru efectuarea analizelor în vederea stabilirii soluției de racordare, se asigură de către:

a) utilizator, pentru locul de consum și/sau de producere respectiv, ca date de temelă în cadrul contractului cu operatorul de rețea; de regulă acestea sunt datele prezentate în anexele Codului tehnic al RED, respectiv RED și, în cazul centralelor electrice eoliene și fotovoltaice, în normele tehnice specifice;

b) operatorul de rețea, pentru rețeaua electrică din zonă și, dacă este cazul, operatorul de transport și de sistem, pentru datele aflate în competența sa.

(2) În situația în care operatorul de rețea încheie un contract pentru executarea studiului de soluție cu un operator economic atestat de ANRE, operatorul de rețea pune la dispoziția executantului datele de intrare prevăzute la alin. (1), ca date de temelă în cadrul contractului încheiat cu acesta.

Articolul 20

La elaborarea studiilor de soluție se au în vedere următoarele:

a) în cazul în care dețin echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite - explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc., utilizatorul are obligația ca prin soluția propriei, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin surse de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în situațiile când se întrerupe alimentarea din rețeaua operatorului de transport/distribuție;

b) utilizatorul trebuie să realizeze, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca pagube materiale importante și care necesită o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică;

c) în cazul prevederii unei centrale electrice la consumator, care se preconizează a funcționa în paralel cu sistemul energetic național, aceasta poate constitui o sursă de bază sau de rezervă de alimentare a utilizatorului, dar nu reprezintă sursă de intervenție pentru echipamentele și instalațiile prevăzute la lit. a);

d) indiferent de numărul de instalații electrice prin care un loc de consum este racordat la rețeaua operatorului de rețea, acestea constituie o singură sursă de alimentare pentru locul

de consum respectiv.

Sec iunea a 3-a Avizarea studiului de solu ie

Articolul 21

(1) Studiul de solu ie se avizeaz de c tre operatorul de re ea conform procedurii proprii și în cadrul termenului de elaborare prev zut în contractul pentru elaborarea studiului de solu ie încheiat între utilizator și operatorul de re ea, care nu trebuie s dep șeasc termenul prev zut de Regulamentul de racordare.

(2) La ședin a de avizare a studiului de solu ie este invitat și utilizatorul/împuternicitul legal al utilizatorului, prin grija operatorului de re ea.

(3) Studiile de solu ie se avizeaz atât de c tre operatorii de distribu ie, cât și de c tre operatorul de transport și de sistem în toate cazurile în care prev d:

- a) racordarea la re eaua electric de distribu ie a centralelor/grupurilor dispecerizabile;
- b) racordarea locurilor de consum și/sau de producere pe barele de medie tensiune sau 110 kV ale sta iilor de transformare ale operatorului de transport și de sistem;
- c) racordarea locurilor de consum și/sau de producere pe liniile de medie tensiune sau 110 kV existente, racordate pe barele sta iilor de transformare ale OTS, dac noua racordare determin modificarea instala iilor de inute de OTS;
- d) mai multe variante pentru racordarea locurilor de consum și/sau de producere, dintre care cel pu in una la re eaua electric de transport și cel pu in una la re eaua electric de distribu ie.

(4) Studiile de solu ie, cu excep iile de la alin. (3), se avizeaz de c tre operatorii de distribu ie dac prezint numai variante de racordare la o re ea electric de distribu ie, respectiv de c tre operatorul de transport și de sistem, dac prezint numai variante de racordare la re eaua electric cu tensiunea de 220 kV sau 400 kV.

(5) Studiul de solu ie se avizeaz de c tre operatorii de distribu ie implica i în toate cazurile care prev d:

- a) mai multe variante pentru racordarea unui loc de consum și/sau de producere la re ele de distribu ie de inute de operatori de distribu ie diferi i;
- b) racordarea la re eaua electric de distribu ie a unei centrale nedispecerizabile, într-o linie electric de inut de un operator de distribu ie, linie racordat într-o sta ie electric de inut de un alt operator de distribu ie;
- c) racordarea unei centrale nedispecerizabile la re eaua electric de medie tensiune de inut de un operator de distribu ie care se bucleaz cu re eaua de inut de un alt operator de distribu ie, respectiv exist un tranzit de energie electric între cele dou re ele;
- d) racordarea unei centrale/grup dispecerizabil la re eaua electric de 110 kV de inut de un operator de distribu ie care se bucleaz cu re eaua de inut de un alt operator de distribu ie.

(6) În situa iile prev zute la alin. (3) și (5), studiul de solu ie se avizeaz de mai mul i operatori de re ea în ședin comun , organizat de operatorul de re ea care a elaborat studiul.

(7) Leg tura dintre operatorii de re ea pentru efectuarea schimbului de documenta ii, de puncte de vedere, date și informa ii în procesul de avizare a studiilor de solu ie, organizarea ședin ei comune de avizare și emiterea avizului se va realiza prin compartimentele operatorilor respectivi care, conform procedurilor proprii, asigur secretariatul comisiilor de avizare a documenta iilor.

Articolul 22

(1) În situa ia aviz rii unui studiu de solu ie pentru racordarea prin linie direct , operatorul de re ea care a elaborat studiul de solu ie are obliga ia s invite operatorul de distribu ie concesionar la ședin a de avizare, transmi ând acestuia un exemplar din studiul de solu ie, cu cel pu in 30 de zile calendaristice înainte de data programat pentru ședin a de avizare.

(2) În situa ia prev zut la alin. (1), operatorul de distribu ie concesionar are obliga ia s prezinte în cadrul ședin ei de avizare, în form scris , acordul privind racordarea sau refuzul motivat.

(3) În cazul refuzului prev zut la alin. (2), operatorul de distribu ie concesionar are obliga ia s prezinte o solu ie de racordare la re eaua de interes public printr-o instala ie diferit de o linie direct , în condi ii tehnice și economice echivalente sau mai avantajoase pentru utilizator din punctul de vedere al costurilor racord rii, conform prevederilor Regulamentului de racordare.

Articolul 23

(1) Prin predarea la utilizator a studiului de solu ie avizat, operatorul de re ea responsabil cu elaborarea acestuia confirm existen a tuturor acordurilor prev zute de reglement rile în vigoare, din partea operatorilor de re ea implica i în stabilirea solu iei de racordare.

(2) Operatorul de re ea are obliga ia s avizeze toate variantele de solu ie stabilite în studiu, cu excep ia celor prin care se încalc prevederile normelor tehnice sau ale

reglement rilor în vigoare.

(3) Avizul studiului de solu ie trebuie s prezinte toate variantele de solu ie stabilite în studiu, s precizeze variantele avizate și pe cele respinse, precum și motiva iile și justific rile pentru respingerea unei variante, cu indicarea clar a prevederii înc lcate conform alin. (2).

(4) În situa ia în care prin studiul de solu ie s-au stabilit mai multe solu ii, utilizatorul trebuie s opteze pentru una dintre variantele de solu ie stabilite în studiu și avizate de operatorul/operatorii de re ea și s își exprime op iunea în scris în termen de maximum dou luni de la comunicarea de c tre operatorul de re ea a studiului de solu ie avizat.

(5) În cazul nerespect rii termenului prev zut la alin. (4), se consider c solu iile de racordare prev zute în studiul de solu ie și-au încetat valabilitatea.

(6) În cazul în care studiul de solu ie prezint numai o solu ie avizat , atunci operatorul de re ea emite și transmite utilizatorului avizul tehnic de racordare în condi iile prev zute de Regulamentul de racordare.

(7) Dac utilizatorul opteaz pentru o variant de solu ie care prevede racordarea prin linie electric de pe barele de medie tensiune sau 110 kV ale unei sta ii de transformare a operatorului de transport și de sistem, cu punctul de delimitare a instala iilor la plecarea din sta ie, atunci, înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, utilizatorul și operatorul de distribu ie concesionar vor conveni condi iile de modificare ulterioar a punctului de delimitare și de transmitere/preluare a instala iei de racordare conform noului punct de delimitare.

(8) Condi iile convenite conform prevederilor alin. (7) se includ în avizul tehnic de racordare și în contractele ulterioare de utilizare a re elei încheiate între p r i.

(9) Transmiterea și, respectiv, preluarea de instala ii conform prevederilor alin. (7) se fac în momentul transform rii liniei electrice în re ea electric de interes public prin racordarea celui de al doilea utilizator.

(10) În condi iile prev zute la alin. (7), utilizatorul va asigura eviden a contabil necesar pentru ca preluarea capacit ii energetice s poat fi f cut cu just desp gubire.

Articolul 24

Avizarea studiilor de solu ie prev zute la art. 21 alin. (3) se face conform prevederilor Procedurii privind colaborarea operatorilor de distribu ie, de transport și de sistem pentru avizarea racord rii utilizatorilor la re elele electrice, aprobate prin Decizia președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2.741/2008*).

Not

*) Decizia președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2.741/2008 nu a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Capitolul V Dispozi ii finale

Articolul 25

(1) Neîn elegerile dintre operatorii de re ea și utilizatori cu privire la avizul prev zut la art. 23 alin. (3) se solu ioneaz pe cale amiabil ori de c tre un expert de ter parte care poate fi un verficator de proiecte de instala ii electrice autorizat și/sau un expert tehnic de calitate și extrajudiciar în domeniul instala iilor electrice autorizat.

(2) În situa ia prev zut la alin. (1), dac p r ile nu ajung la o în elegere, utilizatorii pot solicita declanșarea procedurii de solu ionare a divergen ei privind accesul la re eua electric , în conformitate cu reglement rile în vigoare.

Articolul 26

Operatorii de re ea vor revizui și completa/adapta procedurile proprii în vederea respect rii prevederilor prezentului regulament, în termen de 60 de zile de la data intr rii în vigoare a acestuia.

Articolul 27

Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrant din prezentul regulament.

Anexa 1

la regulament

DEFINI II

Compensatie (b neasc)	Suma de bani pe care un utilizator o plătește primului utilizator în cazul în care urmează să beneficieze de instalația de racordare realizată pentru acesta din urmă
Prim utilizator	Un utilizator pentru care, în baza tarifului de racordare achitat, se realizează o instalație de racordare folosită ulterior și pentru racordarea altor utilizatori
Sarcina maximă	Cea mai mare dintre sarcinile medii (curent sau putere) care poate apărea într-un interval determinat de timp, denumit interval de cerere. La enunțarea sarcinii maxime trebuie precizat intervalul de cerere de referință pentru care se efectuează media, în funcție de care se disting: a) sarcina maximă de durată (15 sau 60 de minute), determinată pentru alegerea elementelor rețelei din condiții termice și pentru calculul pierderilor de putere; b) sarcina maximă de scurtă durată (de vârf), care poate dura 1-10 s și care se ia în considerare la calculul fluctuațiilor de tensiune în rețea, reglajul protecției maxime a instalațiilor etc.
Sursă de intervenție	Sursă de energie electrică de rezervă, aparținând consumatorului, care în cazul întreruperii furnizării energiei electrice din SEN asigură alimentarea neîntreruptă sau realimentarea unui grup restrâns de receptoare, în scopul opririi în siguranță a activității și/sau al evitării unor efecte economice și sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.).
Utilizatori perturbatori	Utilizatori care perturbă rețeaua la care se racordează, prin producerea de armonici, nesimetrie, flicker.

În prezentul regulament se folosesc următoarele moduri de indicare a gradului de obligativitate a prevederilor conținute:

- a) "trebuie", "este necesar", "urmează": indică obligativitatea strictă a respectării prevederilor în cauză;
- b) "de regulă": indică faptul că prevederea respectivă trebuie să fie aplicată în majoritatea cazurilor; nerespectarea unei astfel de prevederi trebuie să fie temeinic justificată în proiect;
- c) "se recomandă": indică o rezolvare preferabilă, care trebuie să fie avută în vedere la soluționarea problemei; nerespectarea unei astfel de prevederi nu trebuie justificată în proiect;
- d) "se admite": indică o soluție satisfăcătoare, care poate fi aplicată în cazuri particulare, fiind obligatorie justificarea ei în proiect.

Anexa 2

la regulament

FIȘA DE SOLUȚIE

pentru racordarea locului de consum/locului de consum și de producere/locului de producere la rețeaua electrică de joasă tensiune
..... din str. nr.
puterea instalată kW/kVA;
puterea maximă absorbită kW/kVA;
puterea maximă evacuată kW/kVA.

1. Date despre PT care alimentează rețeaua
 - 1.1. denumire, raport de transformare
 - 1.2. număr și putere transformatoare
 - 1.3. tensiunea pe 0,4 kV la vârf de sarcină, măsurată la data de
 - 1.4. sarcina de vârf:

T1	R	S	T	(A)
T2	R	S	T	(A)

