

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, agregarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. j) și ale art. 65 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) 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 Regulile comerciale privind colectarea, agregarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

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

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă:

a) capitolul 11 din anexa* la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie

electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004, cu modificările ulterioare;

b) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, cu modificările și completările ulterioare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 821 din 11 noiembrie 2014.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 septembrie 2018, cu excepția art. 13 din anexă care intră în vigoare la data publicării.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 16 mai 2018.
Nr. 93.

*Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României Partea I.

ANEXĂ

REGULI COMERCIALE privind colectarea, agregarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică

Art. 1. — (1) Termenii și expresiile folosite în prezentele reguli au următoarele semnificații:

a) *cod de măsurare* — Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 103/2015;

b) *consum net* — energia electrică preluată din rețelele electrice de transport/distribuție ale Sistemului energetic național;

c) *producție netă* — energia electrică livrată în rețelele electrice de transport/distribuție ale Sistemului energetic național;

d) *regulament de furnizare* — Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, cu modificările ulterioare;

e) *Regulile pieței de echilibrare (PE) și ale părților responsabile cu echilibrarea (PRE)* — Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și

Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2018;

f) *valoare măsurată* — cantitatea de energie electrică măsurată sau considerată ca fiind măsurată într-un punct de măsurare, pentru fiecare interval de dispecerizare;

g) *valoare măsurată aprobată* — valoarea măsurată într-un punct de măsurare, confirmată de partenerii de schimb de energie electrică, pentru punctul de măsurare respectiv;

h) *zonă de licență* — zona în care operatorul de rețea este autorizat să desfășoare activitatea de distribuție/transport al energiei electrice, în baza licenței acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) Abrevierile utilizate în prezentele reguli au următoarele semnificații:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

- b) *CPT* — consum propriu tehnologic;
- c) *ID* — interval de dispecerizare;
- d) *ODPE* — operatorul de decontare al pieței de echilibrare;
- e) *OM* — operator de măsurare desemnat pentru punctele de măsurare dintr-o zonă de rețea;
- f) *OMEPA* — structură internă distinctă din cadrul Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. care îndeplinește funcția de operator de măsurare pentru punctele de măsurare aflate în responsabilitatea operatorului de transport și de sistem, precum și funcția de agregator unic pe piața angro de energie electrică;
- g) *OPE* — operatorul pieței de echilibrare;
- h) *OR* — operator de rețea;
- i) *OTS* — operatorul de transport și de sistem;
- j) *PE* — piața de echilibrare;
- k) *PPE* — participant la piața de echilibrare;
- l) *PRE* — parte responsabilă cu echilibrarea;
- m) *SEN* — sistemul electroenergetic național;
- n) *TL* — titular de licență;
- o) *UD* — unitate dispecerizabilă;
- p) *VM* — valoare măsurată;
- q) *VMA* — valoare măsurată aprobată.

(3) Definițiile prevăzute la alin. (1) se completează cu definițiile prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015, Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, și Procedura pentru determinarea și utilizarea profilului rezidual de consum, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 24/2014.

Art. 2. — Prezentele reguli stabilesc cadrul pentru colectarea, agregarea și transmiterea datelor necesare determinării obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor pe PE, dezechilibrelor TL și dezechilibrelor agregate la nivel PRE, dezechilibrelor de la notificare ale UD și redistribuirii costurilor sau veniturilor suplimentare pe PE, pe baza VM/VMA.

Art. 3. — Prezentele reguli se aplică:

- a) producătorilor;
- b) furnizorilor;
- c) ODPE;
- d) OM;
- e) OPE;
- f) OR;
- g) OTS;
- h) PRE;
- i) PPE;
- j) OMEPA.

Art. 4. — Prezentele reguli se referă la:

- a) colectarea, verificarea și, dacă este cazul, corectarea VM;
- b) înregistrarea VM/VMA în baza de date;
- c) agregarea VM/VMA;
- d) transmiterea VM/VMA, după caz, la OPE, OMEPA, ODPE și către producător/furnizor/OR/PRE în drept.

Art. 5. — (1) Fiecare OM asigură codificarea punctelor de măsurare aflate, conform prevederilor Codului de măsurare, în responsabilitatea sa, cu respectarea formatului-cadru prevăzut la alin. (2).

(2) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. are responsabilitatea stabilirii formatului-cadru de codificare pentru toate punctele de măsurare din piața angro de energie electrică.

Art. 6. — (1) În vederea desfășurării activităților prevăzute la art. 4, următoarele puncte se definesc ca puncte de măsurare:

- a) punctele de delimitare între rețelele electrice de interes public și instalațiile de utilizare ale utilizatorilor;
- b) punctele de delimitare între rețelele electrice aflate în gestiunea a doi OR diferiți;
- c) punctele de delimitare ale interconexiunilor cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine.

(2) Fiecare punct de măsurare trebuie să fie echipat cu subsistem de măsurare locală care să satisfacă cerințele tehnice prevăzute în Codul de măsurare.

(3) Subsistemele de măsurare locală înregistrează VM ale cantităților de energie activă livrate în punctul de măsurare corespunzător.

(4) În situația în care punctul de măsurare și punctul de delimitare nu coincid, se aplică prevederile Codului de măsurare.

(5) Pentru punctele de măsurare pentru care nu există obligația dotării cu sisteme de măsurare inteligentă, VM se determină pe baza profilelor specifice de consum sau a profilelor reziduale de consum, determinate de OR conform cadrului de reglementare și procedurilor specifice.

Art. 7. — (1) Fiecare OM are obligația de a realiza și administra baza de date care să conțină informații privind punctele de măsurare pentru care este responsabil, precum și VM/VMA aferente acestora. Baza de date va fi organizată astfel încât să poată asigura compatibilitatea și schimbul de informații atât între OM, cât și cu baza de date elaborată de OR, conform prevederilor Regulamentului de furnizare, precum și cu baza de date elaborată de OM, conform prevederilor Codului de măsurare.

(2) Pentru asigurarea securității și confidențialității informațiilor din baza de date realizată conform alin. (1), inclusiv cerințele referitoare la stocarea și arhivarea acestora, se aplică prevederile Codului de măsurare a energiei electrice.

(3) Informațiile înregistrate în baza de date, conform prevederilor prezentelor reguli, se referă cel puțin la:

- a) caracteristicile pentru fiecare punct de măsurare:
 - (i) codul unic de înregistrare asociat punctului de măsurare;
 - (ii) locația fizică, respectiv elementul de rețea la care punctul de măsurare este conectat;
 - (iii) identitatea și caracteristicile tehnice ale subsistemului de măsurare locală instalat în punctul de măsurare;
 - (iv) frecvența de citire a datelor măsurate;
 - (v) titularul de licență proprietar al componentelor sistemului de măsurare;
 - (vi) identitatea utilizatorului rețelei și adresa de corespondență;
 - (vii) PRE-urile care au utilizat/utilizează informațiile aferente punctului de măsurare;
 - (viii) data preluării responsabilității de către PRE, precum și datele de contact ale PRE, pentru comunicare operativă;
- b) datele de măsurare pentru fiecare punct de măsurare:
 - (i) valorile energiei active, colectate de subsistemele de măsurare locală;
 - (ii) valorile corectate, în situația în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare;
 - (iii) valorile estimate/corectate, în cazul datelor lipsă sau greșite, determinate în baza reglementărilor/procedurilor în vigoare;
 - (iv) VM și VMA utilizate în procesul de decontare prevăzut de Regulile PE și PRE.

(4) Fiecare parte îndreptătită, respectiv producătorul, furnizorul, OR sau PRE, după caz, are dreptul să acceseze informațiile din baza de date care se referă la punctele de măsurare corespunzătoare activității proprii și să solicite corectarea oricărei inexactități constatate în legătură cu aceste informații. Informațiile din baza de date sunt puse la dispoziția părților îndreptățite prin intermediul paginii proprii de internet a OM, pe baza unor proceduri privind accesul la datele de măsurare, elaborate de OM.

Art. 8. — (1) OM colectează VM prin citire la distanță, utilizând protocoale adecvate de transfer al datelor și realizând validarea, procesarea, securizarea și stocarea acestora în baza de date, în funcție de categoria punctelor de măsurare și condițiile aplicabile stabilite de Codul de măsurare. Dacă citirea la distanță nu este aplicabilă sau devine indisponibilă, OM organizează obținerea datelor relevante prin citire locală.

(2) În cazul datelor lipsă sau greșite, OM le estimează/corectează conform reglementărilor aplicabile.

Art. 9. — Pentru determinarea VM utilizate în procesul de decontare prevăzut de Regulile PE și PRE, OM, OR, OMEPA, OPE, ODPE, PPE și PRE desfășoară următoarele activități, rezultate din atribuțiile ce le revin:

a) în termen de 4 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, OM transmite către producător/OR în drept, precum și către OMEPA, pe măsură ce datele sunt disponibile, VM aferente UD, pe fiecare ID;

b) în termen de 6 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, OMEPA determină și transmite la OPE VM agregate aferente fiecărei UD, pe fiecare ID;

c) în termen de 8 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, OM transmite către producător/furnizor/PRE/OR în drept, pe măsură ce datele sunt disponibile, VM aferente consumului, producției nedispecerizabile și schimburilor între rețele, pe fiecare ID;

d) în termen de 9 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, pe baza VM aferente producției, consumului, energiei electrice livrate către alte rețele și energiei electrice primite din alte rețele, OR:

(i) determină, conform reglementărilor aplicabile, următoarele VM agregate aferente zonei proprii de licență:

1. consumul aferent fiecărui furnizor, pe fiecare ID;
2. producția aferentă fiecărui producător, pe fiecare ID;
3. valorile agregate ale consumului, respectiv producției aferente fiecărei PRE, pe fiecare ID;
4. consumul, respectiv producția netă pe fiecare ID;
5. CPT al rețelei, pe fiecare ID;

(ii) verifică corelarea VM aferente schimburilor între rețele cu OR parteneri;

(iii) verifică închiderea bilanțului fizic pe zona proprie de licență;

(iv) transmite OMEPA VM agregate determinate conform pct. (i), pe măsură ce acestea sunt disponibile;

e) în termen de 12 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, pe baza VM agregate pe zonă de licență primite de la OR, OMEPA:

(i) determină următoarele VM agregate la nivel național:

1. producția aferentă fiecărui producător, pe fiecare ID;
2. consumul aferent fiecărui furnizor, pe fiecare ID;
3. valorile agregate ale producției, aferente fiecărei PRE, pe fiecare ID;
4. valorile agregate ale consumului, aferente fiecărei PRE, pe fiecare ID;

(ii) verifică închiderea bilanțului fizic la nivelul SEN și, atunci când constată o neînchidere, comunică OR existența și valoarea acesteia, în scopul efectuării de verificări suplimentare și remedierii eventualelor

erori; OR verifică și corectează datele eronate în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acestora;

(iii) transmite către PRE în drept VM agregate determinate/corectate conform pct. (i) și (ii), imediat ce acestea sunt disponibile și, în același timp, le pune la dispoziția tuturor părților îndreptățite prin intermediul paginii proprii de internet, pe baza unei proceduri proprii privind accesul la VM agregate;

(iv) transmite OPE VM corectate, dacă sunt constatate erori în urma verificării de către OR a datelor;

(v) transmite ODPE VM agregate/corectate, determinate conform pct. (i) și (ii).

Art. 10. — Pentru determinarea VMA utilizate în procesul de decontare prevăzut de Regulile PE și PRE, producătorii, furnizorii, OM, OR, OMEPA, OPE, ODPE, PPE și PRE desfășoară următoarele activități rezultate din atribuțiile ce le revin:

a) fiecare parte care primește VM conform prevederilor art. 9 lit. a) și c) le poate contesta la OM într-un interval de 5 zile lucrătoare de la data primirii; dacă o parte nu a transmis în acest interval nicio contestație referitor la VM primite, se consideră că a confirmat VM respective;

b) OM verifică orice contestație în maximum 5 zile lucrătoare de la primire și informează partea contestatară în legătură cu rezultatul; dacă VM corespunzătoare unor ID au fost incorecte, OM determină și transmite către producător/furnizor/PRE/OR în drept VM corectate pentru respectivele ID;

c) VM sau, după caz, VM corectate sunt considerate confirmate de părțile implicate, nu mai târziu de 14 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare pentru punctele de măsurare prevăzute la art. 9 lit. a), respectiv 18 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare pentru punctele de măsurare prevăzute la art. 9 lit. c), devenind VMA; VMA aferente UD sunt transmise de OM și către OMEPA;

d) în termen de 16 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, OMEPA determină și transmite la OPE VMA agregate aferente fiecărei UD, pe fiecare ID;

e) în termen de 22 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, pe baza VMA aferente producției, consumului, energiei electrice livrate către alte rețele și energiei electrice primite din alte rețele, OR:

(i) determină, conform reglementărilor aplicabile, următoarele VMA agregate aferente zonei proprii de licență:

1. consumul aferent fiecărui furnizor, pe fiecare ID;
2. producția aferentă fiecărui producător, pe fiecare ID;
3. valorile agregate ale consumului, respectiv producției aferente fiecărei PRE, pe fiecare ID;
4. consumul, respectiv producția netă pe fiecare ID;
5. CPT al rețelei, pe fiecare ID;

(ii) verifică corelarea VMA aferente schimburilor între rețele cu OR parteneri;

(iii) verifică închiderea bilanțului fizic pe zona proprie de licență;

(iv) transmite OMEPA VMA agregate determinate conform pct. (i), pe măsură ce acestea sunt disponibile;

f) în termen de 28 zile lucrătoare de la începutul lunii următoare lunii de livrare, pe baza VMA agregate pe zonă de licență primite de la OR, OMEPA:

(i) determină următoarele VMA agregate la nivel național:

1. producția aferentă fiecărui producător, pe fiecare ID;
2. consumul aferent fiecărui furnizor, pe fiecare ID;
3. valorile agregate ale producției, aferente fiecărei PRE, pe fiecare ID;
4. valorile agregate ale consumului, aferente fiecărei PRE, pe fiecare ID;

- (ii) verifică închiderea bilanțului fizic la nivelul SEN și, atunci când constată o neînchidere, comunică OR existența și valoarea acesteia, în scopul efectuării de verificări suplimentare și remedierii eventualelor erori; OR verifică și corectează datele eronate în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acestora;
- (iii) transmite către PRE în drept VMA agregate determinate/corectate conform pct. (i) și (ii), imediat ce acestea sunt disponibile și, în același timp, le pune la dispoziția tuturor părților îndreptățite prin intermediul paginii proprii de internet, pe baza unei proceduri proprii privind accesul la VMA agregate;
- (iv) transmite OPE VMA corectate, dacă sunt constatate erori în urma verificării de către OR a datelor;
- (v) transmite ODPE VMA agregate/corectate, determinate conform pct. (i) și (ii).

Art. 11. — Agregarea VM/VMA pe zone de licență se realizează de către OR astfel:

- a) producția unui producător este egală cu suma tuturor VM/VMA în punctele de delimitare ale unităților de producție aparținând respectivului producător, racordate la rețeaua OR;
- b) producția unei UD este egală cu suma tuturor VM/VMA în punctele de delimitare ale unităților de producție racordate la rețeaua OR, care intră în componența respectivei UD în situația în care dintr-o UD fac parte mai multe grupuri generatoare;
- c) consumul unui furnizor este egal cu suma tuturor VM/VMA în punctele de delimitare ale locurilor de consum racordate la rețeaua OR, aflate în portofoliul respectivului furnizor;

d) producția agregată aferentă unei PRE este egală cu suma producțiilor agregate ale producătorilor pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, corespunzătoare zonei de licență a OR;

e) consumul agregat aferent unei PRE este egal cu suma consumurilor agregate ale furnizorilor pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, corespunzătoare zonei de licență a OR;

f) producția netă este egală cu suma producțiilor determinate conform lit. a);

g) consumul net este egal cu suma consumurilor determinate conform lit. c);

h) energia electrică livrată altor OR este egală cu suma tuturor VM/VMA care prevede un schimb de energie electrică dinspre rețeaua electrică a OR, respectiv către alte rețele electrice; în cazul OTS, aceasta include și exporturile;

i) energia electrică primită de la alți OR este egală cu suma tuturor VM/VMA care prevede un schimb de energie electrică dinspre alte rețele electrice către rețeaua electrică a OR respectiv; în cazul OTS, aceasta include și importurile.

Art. 12. — Prezentele reguli sunt completate de dispozițiile prevăzute în Codul de măsurare.

Art. 13. — (1) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., operatorii de distribuție și operatorii de măsurare elaborează, în cadrul unui proces de consultare publică, procedurile necesare în vederea desfășurării activităților ce le revin conform prezentelor reguli.

(2) Procedurile rezultate conform alin. (1) se publică pe paginile de internet ale elaboratorilor până la data de 15 august 2018.

0021417319062018

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
 IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
 (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
 Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
 bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
 Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

