

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind modificarea și completarea Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018

Având în vedere prevederile art. 66 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) 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 prezentul ordin.

**Art. I.** — Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 866 din 12 octombrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 3, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 3. — (1) Termenii utilizați în prezentele condiții-cadru sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, în Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2023/1.162 al Comisiei privind cerințele de interoperabilitate și procedurile nediscriminatorii și transparente de accesare a datelor înregistrate de contoare și a datelor privind consumul, în Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, în Standardul de performanță al serviciului de distribuție a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, în Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, în Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, și în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordin al președintelui ANRE.”

**2. La articolul 3 alineatul (2), după litera g) se introduce o nouă literă, litera g<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„g<sup>1</sup>) MMDC — *Multi Meter Data Collector (HES universal)* — platforma de achiziție date de la contoare integrate în sisteme de măsurare inteligentă, contoare cu citire de la distanță și concentratoare de date, care utilizează protocoale de comunicație diferite;”

**3. La articolul 3 alineatul (2), după litera h) se introduce o nouă literă, litera h<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„h<sup>1</sup>) PLC — *Power Line Communication* — tehnologie de comunicație care utilizează rețeaua de energie electrică existentă pentru transmisia de date;”

**4. La articolul 4, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Planurile de implementare a SMI pentru fiecare zonă de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice cuprind distribuția anuală a valorii investițiilor necesare, sursele de finanțare aferente, numărul de locuri de consum/de producere și consum planificate pentru integrare în SMI în fiecare an și procentul aferent acestora din numărul total de locuri de consum/de producere și consum din zona de concesiune.”

**5. La articolul 5, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:**

- „b) subsistemul de comunicație, care asigură legătura dintre:
- subsistemul de măsurare și sistemele tranzacționale de colectare și validare a datelor (HES/MMDC) din cadrul sistemului central administrat de OD;
  - subsistemul de măsurare și aparatele/echipamentele/dispozitivele de colectare și prelucrare a datelor, localizate în imediata vecinătate a locului de consum/de producere și consum.

Subsistemul de comunicație este compus din: module de comunicație, linii/căi de comunicație pentru transmiterea datelor, concentratoare de date, dispozitive auxiliare pentru transmiterea datelor (repetoare, amplificatoare de semnal, filtre, routere etc.).

Comunicația între subsistemul de măsurare și sistemele tranzacționale de colectare și validare a datelor (HES/MMDC) se va realiza bidirecțional, atât în regim automat, cât și prin comenzi «la cerere»;

**6. La articolul 7, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:**

„(3) În vederea optimizării costurilor cu implementarea și mentenanța SMI și pentru evitarea costurilor excesive pentru asigurarea continuității procesului de implementare și a utilizării SMI instalate, OD au obligația să asigure condițiile de interoperabilitate la nivelul echipamentelor, tehnologiilor de comunicație și aplicațiilor informatice integrate în SMI.”

**7. La articolul 8, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(3<sup>1</sup>) Proiectarea SMI care urmează să fie implementate și organizarea desfășurării procesului de implementare a SMI trebuie să asigure condițiile pentru respectarea cerințelor privind securitatea cibernetică, conform prevederilor actelor normative în vigoare la nivel național și la nivel european.”

**8. La articolul 8, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(5) Informarea prevăzută la alin. (4) se realizează prin transmiterea anexei nr. 7 «Condiții specifice ale locului de consum/de producere și consum integrat în sistemul de măsurare inteligentă a energiei electrice», care face parte integrantă din prezentele condiții-cadru, de către furnizorul cu care utilizatorul locului de consum/de producere și consum are un contract de furnizare a energiei electrice în vigoare. Transmiterea anexei se face odată cu prima factură pentru consumul de energie electrică emisă după primirea de către furnizor a situației prevăzute la art. 19 în care se regăsește locul de consum/de producere și consum respectiv.”

**9. După articolul 9 se introduce un nou articol, articolul 9<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 9<sup>1</sup>. — (1) La prioritizarea zonelor de implementare a SMI, OD au în vedere ca rețelele electrice de distribuție care

deservesc locurile de consum/de producere și consum care urmează să fie integrate în SMI să fi fost supuse unor modernizări, lucrări de rețehnologizare, lucrări de mentenanță majoră, în ultimii doi ani anteriori datei programate pentru integrarea în SMI.

(2) În cazul în care condiția de la alin. (1) nu este îndeplinită, introducerea în planurile de investiții a lucrărilor de implementare a SMI este condiționată de verificarea de către OD a rețelelor electrice aferente zonelor de implementare planificate, astfel încât să se asigure condițiile tehnice pentru realizarea comunicației de date prin tehnologia PLC între elementele sistemului, astfel încât să se poată atinge o rată de succes a transmiterii datelor de măsurare care asigură respectarea prevederilor art. 25, respectiv ale art. 27.”

**10. La articolul 11, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(2<sup>1</sup>) Rapoartele prevăzute la alin. (1) sunt însoțite de o analiză în care se prezintă, dacă este cazul, cauzele și condițiile care au condus la rezultatele înregistrate în perioada de raportare, problemele și dificultățile întâmpinate în procesul de implementare a SMI în perioada de raportare, concluziile și măsurile care urmează să fie aplicate în perioada următoare pentru ajustarea/corectarea deficiențelor/problemelor întâmpinate.”

**11. La articolul 13, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 13. — (1) Modificarea calendarului și a planurilor de implementare a SMI pentru zonele de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice, în ceea ce privește valoarea investițiilor și numărul anual de locuri de consum/de producere și consum propus pentru integrare, se efectuează:

a) la solicitarea scrisă a OD, însoțită de un memoriu justificativ și de o analiză cost-beneficii pe baza căreia se fundamentează solicitarea, întocmită conform prevederilor anexei nr. 6 care face parte integrantă din prezentele condiții-cadru;

b) la inițiativa ANRE, ca urmare a analizei rezultatelor obținute prin implementarea SMI, cu consultarea OD.”

**12. Titlul capitolului IX se modifică și va avea următorul cuprins:**

„CAPITOLUL IX

**Informarea utilizatorilor, asigurarea accesului la datele de măsurare și facturarea pe baza datelor măsurate”**

**13. La articolul 18, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) OD are obligația să asigure utilizatorului al cărui loc de consum/de producere și consum este integrat în SMI și furnizorului de la locul de consum/de producere și consum respectiv accesul la datele istorice de măsurare, care includ și datele de măsurare aferente lunii curente a anului curent, astfel încât acestea să fie disponibile pentru utilizator și furnizor, în mod continuu, nediscriminatoriu, cu respectarea condițiilor de securitate și protecție a confidențialității datelor.”

**14. După articolul 18 se introduce un nou articol, articolul 18<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 18<sup>1</sup>. — (1) Orice utilizator care are instalat la locul său de consum/de producere și consum un contor integrat în SMI poate solicita OD, inclusiv online, acces la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, pentru sine sau pentru partea eligibilă desemnată pe care utilizatorul a împuternicit-o să aibă acces la aceste date în numele său.

(2) OD are obligația să informeze utilizatorii, prin intermediul paginii proprii de internet, într-un loc vizibil, ușor de identificat și de accesat, cu privire la modalitățile de depunere a unei solicitări conform prevederilor alin. (1), cu indicarea căilor de transmitere/înregistrare a solicitării.

(3) OD are obligația să asigure utilizatorului/părții eligibile desemnate accesul la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, conform solicitării prevăzute la alin. (1), în termen de maximum 60 de zile de la formularea/transmiterea acesteia.

Pentru solicitări ulterioare de transfer al accesului către alte părți eligibile împuternicite de utilizator, termenul pentru asigurarea accesului la aceste date este de 5 zile de la primirea solicitării de către OD.

(4) Accesul utilizatorului sau al părții eligibile desemnate de acesta la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, se poate realiza local sau de la distanță, în funcție de modelul și soluția tehnică adoptate pentru subsistemul de măsurare. La stabilirea modalității de asigurare a accesului, OD se asigură că soluția tehnică implementată:

a) este fiabilă și robustă (în principal, în raport cu eventuale perturbații induse de echipamentele aflate în proximitatea subsistemelor de măsurare și de comunicații integrate în SMI);

b) asigură securitatea subsistemului de măsurare prin separarea căii de acces pentru configurarea/parametrizarea contorului de calea pentru extragerea locală a datelor de consum/de producere și consum nevalidate, în timp aproape real;

c) asigură condiții de interoperabilitate pentru transferul de date din subsistemul de măsurare al locului de consum/de producere și consum către echipamentele utilizatorului sau ale unui terț împuternicit de acesta.

(5) Tratarea solicitărilor prevăzute la alin. (1) se realizează pe baza unei proceduri elaborate de OD în concordanță cu prevederile Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2023/1.162 al Comisiei privind cerințele de interoperabilitate și procedurile nediscriminatorii și transparente de accesare a datelor înregistrate de contoare și a datelor privind consumul, care se publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.

(6) OD are obligația ca, odată cu publicarea procedurii prevăzute la alin. (5), să publice și o fișă tehnică cu date tehnice și detalii privind soluția tehnică, precum tehnologia/tehnologiile de comunicații, condiții de interoperabilitate, asigurarea securității cibernetice.”

**15. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 19. — Pe toată durata calendarului de implementare a SMI, lunar, în primele 5 zile lucrătoare ale lunii curente, OD transmite furnizorilor de energie electrică situația cu locurile de consum/de producere și consum din portofoliul propriu integrate în SMI în luna precedentă, precum și datele de identificare prevăzute în anexa nr. 7.”

**16. După articolul 20 se introduce un nou articol, articolul 20<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 20<sup>1</sup>. — (1) La primirea notificării privind înființarea unei comunități de energie conform prevederilor legale în vigoare, OD are obligația:

a) să ia legătura cu reprezentantul legal al comunității de energie în termen de maximum 30 de zile de la data primirii notificării și să stabilească, de comun acord, condițiile și graficul de integrare în SMI a utilizatorilor membri ai comunității de energie și a postului/posturilor de transformare aferent(e);

b) să trateze integrarea în SMI a utilizatorilor membri ai comunităților de energie și a posturilor de transformare aferente ca o prioritate, astfel încât integrarea acestora în SMI trebuie să nu depășească 12 luni de la primirea notificării.

(2) În cazul în care integrarea în SMI a membrilor unei comunități de energie conform prevederilor alin. (1) implică modificarea calendarului de implementare a SMI la nivel național aprobat, OD înaintează către ANRE o solicitare pentru modificarea calendarului de implementare a SMI.

(3) Prin excepție de la prevederile art. 13 alin. (1) lit. a), solicitarea de modificare a calendarului de implementare a SMI conform alin. (2) nu trebuie să fie însoțită de o analiză cost-beneficii.”

**17. Articolul 22 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 22. — (1) Pentru procesul de deconectare/reconectare de la distanță a locurilor de consum/de producere și consum integrate în SMI, OD are obligația să întocmească o procedură

operațională prin care să se asigure realizarea procesului în condiții de siguranță și securitate a elementelor de rețea și a persoanelor aflate la locul de consum/de producere și consum.

(2) OD nu percep costuri pentru deconectarea/reconectarea locurilor de consum/de producere și consum care sunt integrate în SMI, inclusiv în cazurile de nefuncționare temporară a SMI.”

**18. După articolul 26 se introduce un nou articol, articolul 27, cu următorul cuprins:**

„Art. 27. — Începând cu anul 2027:

a) monitorizarea indicatorilor de performanță ai implementării SMI se va face la nivel de loc de consum/de producere și consum, prin prelucrarea datelor colectate și înregistrate la nivelul MDMS, pe baza rapoartelor extrase din baza de date constituită;

b) valoarea indicatorului «Media anuală a ratelor zilnice de succes al transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS» pentru care SMI implementate se consideră că îndeplinesc funcționalitățile obligatorii prevăzute în anexa nr. 2 este de minimum 90%.”

**19. După articolul 27 se introduce un nou articol, articolul 28, cu următorul conținut:**

„Art. 28. — Nerespectarea dispozițiilor din prezentele condiții-cadru constituie contravenție, conform art. 93 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și se sancționează potrivit prevederilor aceleiași legi.”

**20. În anexa nr. 1, sintagma „utilizatori integrați” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „locuri de consum/de producere și consum integrate”.**

**21. În anexa nr. 2, la secțiunea I numărul curent 1, coloana „Descriere” se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Transmiterea către utilizator sau către oricare parte eligibilă desemnată de acesta, în timp util, a unor citiri precise, ușor de înțeles și de utilizat. Prin *citiri* se înțelege indexuri cu marca de timp aferente consumului/produserii, validate și stocate în sistemul central sau nevalidate, în timp aproape real, accesibile local sau de la distanță, cu periodicitate și pentru o perioadă de timp suficientă, stabilită contractual.”

**22. După anexa nr. 5 se introduc două noi anexe, anexele nr. 6 și 7, având cuprinsul prevăzut în anexele nr. 1 și 2 care fac parte integrantă din prezentul ordin.**

**Art. II.** — Procedura prevăzută la art. 22 alin. (1) din Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare, va fi publicată pe pagina proprie de internet a operatorilor de distribuție, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, în secțiunea dedicată sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.

**Art. III.** — Operatorii de distribuție concesionari și furnizorii de energie electrică duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Art. IV.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**George-Sergiu Niculescu**

București, 11 februarie 2025.

Nr. 1.

*ANEXA Nr. 1*  
*(Anexa nr. 6 la condițiile-cadru)*

## STRUCTURA

### memoriului justificativ și a analizei cost-beneficii pentru fundamentarea propunerilor de modificare a calendarului de implementare a SMI

#### A. Memoriul justificativ

A.1. Scurtă prezentare a realizărilor privind implementarea SMI de la aprobarea calendarului până în anul curent:

1. gradul de realizare a obligațiilor de implementare prevăzute în calendarul de implementare a SMI aprobat, cu referire la: numărul de locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI, costul unitar mediu de implementare realizat și variația acestuia față de valoarea planificată conform analizei cost-beneficii pentru fundamentarea calendarului aprobat, nivelul beneficiilor realizate față de valorile medii unitare planificate (luate în considerare în analiza cost-beneficii pentru fundamentarea calendarului aprobat);

2. problemele întâmpinate în procesul de implementare: de natură tehnică, de natură administrativ-organizatorică, de natură comercială ș.a.;

3. aspecte relevante, elemente de noutate apărute în zona de concesiune care au modificat semnificativ contextul desfășurării procesului de implementare a SMI față de situația existentă la ultima aprobare a calendarului de implementare a SMI.

A.2. Prezentarea motivelor pentru care se solicită modificarea calendarului

A.3. Justificarea/Argumentarea propunerii de modificare a calendarului, cu referire la dinamica procesului de implementare, respectiv eșalonarea numărului de locuri de consum/de producere și consum propus pentru integrarea în SMI, la costurile cu implementarea și la beneficiile estimate propuse

În justificarea propunerii de modificare a calendarului de implementare a SMI, la întocmirea memoriului cu date privind costurile și beneficiile estimate, se va avea în vedere corelarea propunerilor formulate cu rezultatele înregistrate pe parcursul procesului de implementare a SMI și raportate în procesul de monitorizare. Acolo unde apar diferențe semnificative între valorile precedente (istorice) și propunerile estimărilor actualizate, se vor prezenta detaliat motivele și condițiile specifice care justifică aceste diferențe.

#### B. Analiza cost-beneficii

B.1. Structura de costuri (nu este exhaustivă)

I. Costuri de capital (CAPEX), respectiv amortizare și rentabilitate:

1. costuri cu achiziția, montarea și configurarea contoarelor;

2. costuri cu achiziția, montarea și configurarea concentratoarelor de date;

3. costuri cu achiziția, montarea și configurarea echipamentelor pentru asigurarea comunicației și achiziției, validării, stocării și prelucrării datelor colectate de la locurile de consum/de producere și consum și tranzitate prin elementele SMI;

4. costuri cu rețehnologizări în rețelele în care urmează să se integreze SMI pentru asigurarea condițiilor necesare realizării comunicației de date conform prevederilor din condițiile-cadru.

II. Costuri operaționale (OPEX):

1. costuri cu mentenanța și cu înlocuirea echipamentelor defecte, respectiv cu repunerea în funcțiune ca urmare a defectării (contoare, module de comunicații, concentratoare etc.);

2. costuri cu mentenanța rețelelor în care urmează să se integreze SMI, pentru asigurarea condițiilor necesare realizării comunicației de date conform prevederilor din condițiile-cadru;

3. costuri cu mentenanța sistemelor informatice și de comunicații;

4. costuri cu citirea contoarelor de la care nu s-a realizat transferul automat de date;

5. costuri cu deconectări/reconectări care nu au putut fi realizate de la distanță;

6. costuri adiționale cu informarea utilizatorilor;

7. costuri cu comunicația de date (pentru locurile de consum cu comunicație punct-la-punct, pentru care nu a fost posibilă integrarea în SMI prin comunicația PLC și pentru comunicația de la concentratoare la subsistemul central);

8. costuri cu resursele necesare pentru activități de back-office pentru sistemele SMI implementate, respectiv monitorizarea activităților de deconectare/reconectare, validarea și verificarea datelor de măsurare, verificarea interfețelor, transferul datelor, monitorizarea sistemelor.

B.2. Structura de beneficii (nu este exhaustivă):

1. reducerea costurilor cu citirea contoarelor;

2. reducerea costurilor cu deconectarea/reconectarea locurilor de consum;

3. reducerea pierderilor în rețea;

4. câștiguri realizate din creșterea cantității de energie electrică distribuită prin reducerea duratei întreruperilor în alimentarea cu energie electrică rezultată ca urmare a exploatării facilităților asigurate de SMI: acționarea de la distanță, semnalizarea și localizarea defectelor etc.;

5. reducerea costurilor cu operarea și mentenanța prin scăderea numărului de deplasări ale echipelor de intervenții ș.a.

B.3. Orizontul de timp pentru care se efectuează analiza cost-beneficii:  $n + 15$  ani, unde  $n$  este durata în ani de la anul modificării calendarului [conform prevederilor art. 13 alin. (2) din condițiile-cadru] până la ultimul an al calendarului de implementare a SMI aprobat.

B.4. Duratele de utilizare a echipamentelor pentru care se calculează amortizarea:

1. 15 ani pentru contoare;

2. 6 ani pentru tehnica de calcul și echipamentele de comunicații (altele decât cele integrate în contorul integrabil în SMI).

B.5. Indicatorii financiari:

I. utilizați:

1. rata de actualizare — valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare;

2. indicii de actualizare a prețurilor (rata inflației) — valori conform ultimului raport privind prognoza pe termen mediu, elaborat și publicat de Comisia Națională de Strategie și Prognoză;

3. prețul energiei electrice utilizat pentru evaluarea beneficiilor privind reducerea pierderilor (CPT), respectiv pentru evaluarea beneficiilor rezultate din valorificarea creșterii cantității de energie electrică distribuită — prețul pentru achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT recunoscut în tarifele de distribuție în vigoare pentru anul în care se efectuează analiza cost-beneficii;

II. determinați:

1. valoarea financiară netă prezentă (NPV);

2. rata financiară internă de rentabilitate (IRR).

ANEXA Nr. 2  
(Anexa nr. 7 la condițiile-cadru)

### CONDIȚII SPECIFICE ale locului de consum/de producere și consum integrat în sistemul de măsurare inteligentă a energiei electrice

1. Începând cu data de ....., locul de consum/de producere și consum identificat prin POD ....., de la adresa: str. .... nr. .... bl. ...., sc. ...., ap. ...., localitatea ....., județul ....., a fost integrat în sistemul de măsurare inteligentă a energiei electrice (SMI).

2. Informațiile cu privire la beneficiile care se pot obține prin valorificarea funcționalităților SMI, precum și alte date și informații cu privire la sistemele de măsurare inteligentă prevăzute la art. 16 din Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare (*condițiile-cadru*), pot fi obținute prin accesarea paginii de internet <http://.....> \*)

3. Ca urmare a integrării în SMI, facturarea energiei electrice consumate la locul de consum/de producere și consum prevăzut la pct. 1 se face de către furnizor pe baza datelor de decontare înregistrate de SMI, fără să se mai solicite transmiterea de către utilizator a indexului autocitit.

4. Utilizatorul are acces, pe portalul aflat pe pagina de internet <http://.....> \*), la datele istorice de măsurare proprii, în condițiile prevăzute la art. 18 alin. (3) din condițiile-cadru, cu respectarea condițiilor de securitate și protecție a confidențialității datelor prevăzute în Regulamentul (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE. Accesul utilizatorului la datele proprii de măsurare se face prin intermediul unui cont unic, cu nume de utilizator și parolă personalizate. Contul unic, cu nume de utilizator și parolă, se creează de către utilizator la prima accesare a portalului.

5. Utilizatorului i se poate asigura acces la datele de măsurare nevalidate, în timp aproape real, pentru sine sau pentru un terț (persoană fizică sau juridică) pe care utilizatorul l-a împuternicit să aibă acces la aceste date în numele său, prin formularea unei solicitări, inclusiv online, pe portalul OD, conform prevederilor art. 18<sup>1</sup> din condițiile-cadru.

6. În situația în care nu sunt îndeplinite condițiile prin care OD și furnizorul au dreptul să prelucreze datele conform prevederilor din Regulamentul (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016, operatorul de distribuție limitează înregistrarea datelor de decontare strict la cele necesare facturării lunare a cantității de energie electrică consumată/produsă.

\*) La transmiterea informării, rubrica se completează cu adresa completă a paginii de internet.