

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Regulamentului privind mecanismul de achiziționare a serviciului de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil

Având în vedere prevederile art. 2 pct. 79, art. 3 lit. c) și ale art. 18 alin. (2) lit. c) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, și ale art. 2 lit. q), art. 3 pct. 29 și 106, art. 23 alin. (7), art. 36 alin. (2) lit. b) și alin. (3) 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 următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Regulamentul privind mecanismul de achiziționare a serviciului de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil, prevăzut 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. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 5. — Operatorul de transport și de sistem publică regulamentul prevăzut la art. 1 pe pagina proprie de internet în termen de două zile după publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

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

București, 19 august 2026.
Nr. 54.

ANEXĂ

REGULAMENT

privind mecanismul de achiziționare a serviciului de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Art. 1. — (1) Prezentul regulament are drept scop să stabilească regulile pentru achiziționarea pe bază de piață a serviciului de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil și pentru utilizarea serviciului de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil.

(2) Prezentul regulament se aplică consumului dispecerizabil de energie electrică, agregatorilor de energie electrică și furnizorilor de energie electrică, care sunt entități participante la piața pentru ziua următoare, în calitate de prestatori de serviciu de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil, operatorului de transport și de sistem, în calitate de achizitor al acestui serviciu, operatorilor pieței pentru ziua următoare și operatorilor de măsurare, în calitate de gestionari ai datelor cu

privire la furnizorii serviciului de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil.

(3) Nu pot participa la serviciul de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil clienții finali care sunt calificați ca furnizori de servicii de echilibrare și care participă la piața serviciilor de echilibrare.

(4) Sunt eligibili pentru participarea la serviciul de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil numai clienții finali ale căror locuri de consum sunt echipate cu contoare care permit transmiterea datelor de la distanță.

Art. 2. — (1) Activarea mecanismului prin care se folosește flexibilitatea consumului dispecerizabil se aplică în următoarele situații de criză în funcționarea sistemului energetic național:

a) penuria națională de resurse care generează riscul de neîndeplinire a condițiilor de adecvanță și de funcționare sigură a sistemului energetic național;

b) penuria resurselor și situațiile de criză la nivel regional și/sau european care impun măsuri de asigurare a funcționării sigure a sistemului energetic național sau în urma cărora apar solicitări ale organismelor Uniunii Europene cu scopul de a menține siguranța în funcționare a sistemului interconectat și de întraajutorare între țările membre;

c) perioade prelungite de timp cu condiții meteorologice nefavorabile/extreme (perioade de ger sau de caniculă); de asemenea, manifestări meteorologice extreme (furtuni violente, precipitații masive, inundații etc.) care prin impactul lor asupra sistemului/rețelelor electrice conduc la indisponibilizarea puterii generate în unele centrale într-un volum considerabil și pe perioade de timp mai lungi de 3 zile;

d) indisponibilitatea de lungă durată a unor linii electrice de interconexiune sau din rețeaua de transport internă care limitează capacitatea de import a sistemului energetic național;

e) alte situații de criză sau de urgență în funcționarea sistemului energetic național identificate de către Dispecerul Energetic Național în cadrul activității de planificare și programare a funcționării sistemului energetic național.

(2) Operatorul de transport și de sistem elaborează, în urma unui proces de consultare publică, și afișează pe pagina proprie de internet procedura de aplicare a mecanismului de achiziționare a serviciului de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil, care detaliază modalitatea de implementare a prevederilor prezentului regulament, inclusiv:

a) metoda de determinare a necesității activării mecanismului și perioada în care se aplică acest mecanism;

b) modalitatea de calcul al valorii necesarului de servicii de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil pentru care se aplică mecanismul;

c) stabilirea intervalelor de tranzacționare;

d) fluxul operațional și schimbul de informații între participanți.

(3) Operatorul de transport și de sistem stabilește necesitatea achiziționării de servicii de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil dacă, în urma evaluării rezultatelor pieței pentru ziua următoare și ale pieței de echilibrare din ultimele 5 zile lucrătoare, considerate zile de livrare încheiate, determină că pe oricare dintre aceste piețe în anumite intervale de tranzacționare nu este asigurat în mod sistematic un grad de adecvanță corespunzător al ofertelor de vânzare în raport cu ofertele de cumpărare de energie electrică.

(4) Pentru realizarea sarcinilor prevăzute la alin. (1)-(3) operatorul de transport și de sistem solicită date de la operatorii piețelor de energie electrică, iar aceștia au obligația de a pune la dispoziție respectivele date la termenele solicitate.

CAPITOLUL II

Abrevieri și definiții

Art. 3. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații:

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

b) **CET** — Central European Time (ora Europei Centrale);

c) **Clauze și condiții pentru PRE** — Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin ordin al președintelui ANRE;

d) **OD** — operatorul de distribuție;

e) **OM** — operator de măsurare;

f) **OTS** — operatorul de transport și de sistem;

g) **SFC** — serviciu de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil;

h) **PE** — piața de echilibrare;

i) **PRE** — parte responsabilă cu echilibrarea;

j) **PZU** — piața pentru ziua următoare;

k) **POD** — Point of Delivery (cod loc de consum);

l) **SEN** — Sistemul electroenergetic național;

m) **UE** — Uniunea Europeană.

Art. 4. — În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în:

a) art. 2 din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE;

b) art. 2 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;

c) art. 3 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

d) Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare;

e) Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 5. — În înțelesul specific al prezentului regulament, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

a) **marcă de timp** — informația în formă electronică atașată în mod unic unei oferte care certifică faptul că aceasta a fost primită de către OTS la un moment de timp bine determinat;

b) **oferta pentru SFC** — pereche preț-cantitate, reprezentând angajamentul ferm transmis de un furnizor de SFC către OTS;

c) **oră de închidere a porții pentru transmiterea ofertelor pentru SFC** — momentul de timp de la care nu mai este permisă transmiterea sau actualizarea unei oferte pentru SFC;

d) **ordine de merit** — ordonarea crescătoare după preț a perechilor preț-cantitate din ofertele pentru SFC, stabilită și utilizată de OTS, pentru determinarea ofertelor care vor fi acceptate;

e) **serviciu de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil** — serviciu de sistem bazat pe flexibilitatea consumului dispecerizabil, achiziționat și utilizat de OTS;

f) **tranzacție fermă** — angajamentul ferm dintre un furnizor pentru SFC și OTS, în condițiile acceptării de către OTS a prețului solicitat de respectivul furnizor de SFC în cadrul ofertei, pe baza căruia se desfășoară procesul de decontare financiară;

g) **valoarea activată a SFC** — valoarea SFC pe care OTS o consideră în cadrul procesului de decontare financiară;

h) **interval de tranzacționare** — interval de timp egal ca durată cu intervalul de decontare al dezechilibrelor de 15 minute;

i) V_{nec} — valoarea necesarului de SFC pe care OTS trebuie să îl achiziționeze — exprimat în MW;

j) $V_{ofertă}$ — oferta pentru SFC este perechea preț-cantitate transmisă de un participant la licitația pentru SFC și reprezintă angajamentul ferm al acestuia — exprimat în lei/MW;

k) V_{ref} — valoarea de referință, determinată de operatorii de piață ai PZU, ca medie aritmetică a celor mai mari volume ofertate la cumpărare din PZU de către participantul la licitația pentru SFC, în ultimele 5 zile lucrătoare, considerate zile de livrare, înainte de ziua D-1, corespunzătoare fiecărui interval de tranzacționare pentru care participantul a transmis oferte pentru SFC — exprimat în MW;

l) $V_{ref\ tot}$ — valoare totală de referință este valoarea calculată de OTS ca sumă a valorilor transmise de către operatorii de piață ai PZU — exprimată în MW;

m) $V_{cump\ PZU}$ — valorile cantității de energie electrică cumpărate pe PZU pentru ziua de livrare D, de către fiecare participant la licitația SFC care se regăsește în lista transmisă de OTS operatorilor de piață ai PZU — exprimată în MW;

n) $V_{cump\ PZU, tot}$ — valoarea totală de referință a energiei electrice cumpărate din PZU calculată de către OTS, pentru fiecare participant la licitația pentru SFC, din lista întocmită de OTS — exprimată în MW;

o) $V_{pod_reducere}$ — valoarea cu care fiecare loc de consum comunicat de participantul din lista SFC contribuie la reducerea de putere tranzacționată, în fiecare interval de tranzacționare, din ziua D — exprimată în MW;

p) V_{pod_ref} — valoarea consumului mediu de referință determinat de OTS, ca medie a valorilor consumurilor, pe fiecare interval de tranzacționare, din ultimele 5 zile lucrătoare, al locului/locurilor de consum care aparțin respectivului participant la SFC — exprimată în MW;

q) $V_{pod_măsurat}$ — datele de consum măsurate de OM ale locului de consum al participantului la SFC pentru intervalele de tranzacționare a SFC aferente zilei de livrare D — exprimată în MW.

CAPITOLUL III Regulile licitațiilor pentru SFC

SECȚIUNEA 1

Reguli generale

Art. 6. — (1) OTS elaborează, în urma unui proces de consultare publică, contractul-cadru de furnizare a SFC și îl publică pe pagina proprie de internet. OTS achiziționează SFC, prin mecanisme de piață — licitații zilnice, de la participanții la PZU enumerați la art. 1 alin. (2) care au semnat voluntar cu OTS contractul-cadru privind furnizarea SFC.

(2) Contractul-cadru trebuie să conțină valoarea minimă și maximă a cantității de SFC, exprimată în MW, pentru fiecare interval de tranzacționare pe care îl poate oferta respectivul participant.

(3) Licitările zilnice pentru SFC sunt organizate de OTS pentru achiziția SFC în anumite intervale de tranzacționare din zile lucrătoare pentru care OTS determină necesitatea utilizării unui astfel de serviciu conform procedurii prevăzute la art. 2 alin. (2).

(4) Mecanismul poate fi utilizat doar pe durata strict necesară determinată de OTS, dar nu mai mult de o lună. Declanșarea unei noi perioade de aplicare a mecanismului necesită o nouă analiză realizată conform prevederilor și procedurii prevăzute la art. 2.

Art. 7. — Fiecare ofertă pentru SFC transmisă de participanții la licitația pentru SFC trebuie să conțină cantitatea de SFC exprimată în MW, iar prețurile ofertelor pentru SFC sunt numere pozitive, cu două zecimale, și sunt exprimate în lei/MW. Cantitatea minimă de SFC care poate fi ofertată este de 0,5 MW.

Art. 8. — Achiziția SFC se face prin licitații zilnice, separat pentru fiecare interval de tranzacționare stabilit conform prevederilor procedurii prevăzute la art. 2 alin. (2).

Art. 9. — Ofertele transmise de către fiecare participant la licitația zilnică pentru SFC sunt individuale pentru fiecare interval de tranzacționare.

Art. 10. — Tranzacțiile încheiate pentru SFC stabilesc obligația respectivului participant la licitație de a furniza serviciul corespunzător produsului ofertat către OTS, în conformitate cu oferta pentru SFC transmisă în cazul în care aceasta este activată de OTS.

SECȚIUNEA a 2-a

Determinarea puterii necesar a fi redusă într-un interval de tranzacționare

Art. 11. — OTS determină valoarea necesarului de SFC (V_{nec}) pe care trebuie să îl achiziționeze, în funcție de cele mai recente prognoze pentru consumul și producția de energie electrică pe care le are la dispoziție, pentru fiecare interval de tranzacționare pentru care desfășoară licitația, pe baza metodei cuprinse în cadrul procedurii prevăzute la art. 2 alin. (2).

Art. 12. — OTS publică cu două zile înainte de ziua de livrare D, la ora 10:00 CET, odată cu anunțul pentru organizarea

licitației pentru ziua D, pe pagina proprie de internet, valoarea necesarului de SFC (V_{nec}) determinată conform art. 11 pentru fiecare interval de tranzacționare aferent zilei de livrare D pentru care determină necesitatea utilizării unor astfel de servicii conform prevederilor art. 2 alin. (2).

SECȚIUNEA a 3-a

Ofertarea pentru SFC

Art. 13. — Orice participant la licitația pentru SFC are dreptul de a transmite la OTS oferte pentru SFC, începând cu momentul publicării de către OTS a valorii necesarului de SFC (V_{nec}) (puterii necesar a fi redusă) conform prevederilor art. 12 și până la ora 9:00 CET în ziua D-1.

Art. 14. — Participanții la piața pentru SFC pot oricând să modifice sau să anuleze ofertele înainte de ora de închidere a ofertării pentru SFC. Orice modificare stabilește o nouă ofertă pentru SFC, anulând automat oferta respectivului participant care a fost transmisă anterior pentru același interval de tranzacționare.

Art. 15. — Ofertele participanților la SFC sunt transmise în format electronic, prin mijloacele de comunicare prevăzute de OTS în cadrul procedurii prevăzute la art. 2 alin. (2).

Art. 16. — O ofertă pentru SFC se consideră transmisă oficial la momentul intrării în sistemul informatic al OTS, moment în care i se atașează marca de timp. OTS confirmă respectivului participant la SFC primirea acesteia, comunicând numărul de înregistrare și marca de timp. OTS validează ofertele participanților la SFC imediat după primire și respinge ofertele care nu îndeplinesc cerințele privind formatul-cadru al ofertelor pentru SFC prevăzute la art. 17. În cazul în care respinge o ofertă, OTS informează participantul la SFC respectiv și îi comunică motivele respingerii într-un termen stabilit în cadrul procedurii prevăzute la art. 2 alin. (2).

Art. 17. — OTS elaborează și publică pe pagina proprie de internet conținutul și formatul-cadru ale ofertelor pentru SFC și modul de transmitere a ofertelor.

Art. 18. — După închiderea porții pentru ofertarea pentru SFC, OTS ordonează crescător în funcție de preț ofertele ($V_{ofertă}$) primite de la participanții la licitația pentru SFC și transmite lista ofertanților pentru licitația SFC operatorilor de piață ai PZU până la ora 10:00 CET în ziua D-1.

SECȚIUNEA a 4-a

Selectarea ofertelor pentru SFC

Art. 19. — (1) Pentru fiecare participant la licitația pentru SFC care se regăsește în ordinea prevăzută la art. 18, OTS solicită operatorilor de piață ai PZU media aritmetică a celor mai mari valori ale puterii oferite la cumpărare din PZU transmise de respectivul participant în ultimele 5 zile lucrătoare considerate zile de livrare încheiate înainte de ziua D-1 (V_{ref}), medie corespunzătoare fiecărui interval de tranzacționare pentru care acesta a transmis oferte pentru SFC.

(2) În cazul în care OTS identifică participanți la licitația pentru SFC care au atribuite valori ale puterii la mai mulți operatori de piață ai PZU, atunci OTS calculează suma valorilor transmise de către operatorii de piață ai PZU pentru a afla valoarea totală de referință ($V_{ref\ tot}$) a energiei electrice ofertată pe PZU pentru fiecare participant la licitația pentru SFC și pentru fiecare interval de tranzacționare pentru care acesta a transmis ofertă pentru licitația pentru SFC.

(3) Aceste valori se transmit de către operatorii de piață ai PZU la OTS până la ora 12:00 CET în ziua D-1.

(4) Dacă în unul dintre intervalele de tranzacționare din zilele anterioare zilei de livrare determinate conform alin. (1) a fost

activat un participant la SFC, atunci la rezultatul mediei aritmetice OTS ia în considerare și valorile activate pentru respectivul participant.

Art. 20. — OTS verifică, pentru fiecare participant la licitația SFC care a transmis o ofertă ($V_{\text{ofertă}}$), îndeplinirea condiției $V_{\text{ofertă}} \leq V_{\text{ref}}$ sau $V_{\text{ofertă}} \leq V_{\text{ref tot}}$, după caz, pentru a selecta ofertele fiecărui participant la licitația SFC.

Art. 21. — OTS ordonează ofertele pentru SFC selectate în ordinea crescătoare a prețurilor, astfel încât să se acopere valoarea necesarului de SFC (V_{nec}), determinată de OTS conform prevederilor art. 11.

Art. 22. — Selectarea ofertelor pentru SFC se face de către OTS pentru fiecare interval de tranzacționare din ziua D pentru care se desfășoară licitația pentru SFC, luând în considerare ofertele care îndeplinesc condițiile prevăzute la art. 20.

Art. 23. — Pe baza ofertelor selectate pentru SFC conform prevederilor art. 22, OTS constituie lista participanților selectați care conține valorile SFC oferite ($V_{\text{ofertă}}$), pentru fiecare interval de tranzacționare din ziua de livrare D pentru care se desfășoară licitația pentru SFC, o transmite operatorilor de piață ai PZU și o publică în platforma informatică până la ora 13:00 CET.

SECȚIUNEA a 5-a

Validarea ofertelor pentru SFC

Art. 24. — (1) Pentru fiecare participant la licitația pentru SFC care se regăsește în lista prevăzută la art. 23, OTS solicită operatorilor piețelor PZU valorile cantității de energie electrică cumpărate de respectivii participanți în fiecare interval de tranzacționare al PZU pentru ziua de livrare D (V_{cumpPZU}) pentru care aceștia au transmis o ofertă pentru licitația pentru SFC.

(2) În cazul în care OTS identifică în lista prevăzută la alin. (1) participanți la licitația pentru SFC care au atribuite valori la mai mulți operatori de piață ai PZU, atunci OTS calculează suma tuturor valorilor transmise de către operatorii de piață ai PZU pentru a afla valoarea totală de referință ($V_{\text{cumpPZU,tot}}$) a energiei electrice cumpărate din PZU pentru fiecare participant la licitația pentru SFC și pentru fiecare interval de tranzacționare pentru care acesta a transmis ofertă pentru licitația pentru SFC.

(3) Aceste valori se transmit de către operatorii de piață ai PZU la OTS până la ora 15:00 CET în ziua D-1, respectiv cât mai curând în cazul în care apar întârzieri ale procesului de tranzacționare, conform procedurilor PZU aplicabile.

Art. 25. — OTS compară, pentru fiecare participant la SFC din lista participanților la SFC selectați de OTS, valorile obținute conform prevederilor art. 24 cu diferența valorilor obținute conform prevederilor art. 19 și 23, conform formulei $V_{\text{cumpPZU}} \leq V_{\text{ref}} - V_{\text{ofertă}}$ sau $V_{\text{cumpPZU,tot}} \leq V_{\text{ref tot}} - V_{\text{ofertă}}$, după caz.

Art. 26. — Dacă este verificată condiția prevăzută la art. 25, atunci ofertele pentru licitația SFC selectate sunt validate de către OTS, acestea devin tranzacții ferme, sunt considerate activate de către OTS și vor fi plătite conform contractului-cadru semnat de participanții la licitația pentru SFC cu OTS prevăzută la art. 6, cu condiția respectării prevederilor de la art. 36.

Art. 27. — OTS publică până la ora 16:00 CET a zilei D-1 lista cu ofertele pentru SFC activate și transmite fiecărei PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru participanții la licitația pentru SFC a căror ofertă a fost activată valorile SFC activate corespunzătoare, pe fiecare interval de tranzacționare, pentru a fi considerate în cadrul notificărilor de program pentru PE.

Art. 28. — PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru participanții la licitația pentru SFC le transmit participanților respectivi valorile puterilor activate în fiecare interval de tranzacționare de către OTS, considerate tranzacții încheiate, imediat ce au primit valorile respective de la OTS.

Art. 29. — În cazul în care nu este îndeplinită condiția prevăzută la art. 25, atunci ofertele pentru SFC selectate nu sunt validate de către OTS și nu vor fi plătite conform contractului semnat de participanții la licitația pentru SFC cu OTS.

SECȚIUNEA a 6-a

Determinarea valorii consumului de referință pentru fiecare participant la licitația pentru SFC

Art. 30. — Efectuarea SFC tranzacționat se verifică fizic în raport cu valorile măsurate ale puterilor reduse de participantul la SFC în ziua de livrare D, în intervalele de tranzacționare pentru care a fost selectată de către OTS.

Art. 31. — (1) În ziua D-1, până la ora 18:00 CET, participanții activați pentru SFC transmit la OTS, la OM care are în responsabilitate administrarea și operarea sistemului de măsurare a energiei electrice și gestionarea bazei de date de măsurare a locului/locurilor de consum care aparține/apartine respectivului participant la SFC și la PRE căruia i-a delegat responsabilitatea echilibrării lista POD-urilor locurilor de consum și valorile puterilor cu care fiecare dintre aceștia participă la reducerea de putere tranzacționată, în fiecare interval de tranzacționare ($V_{\text{pod, reducere}}$).

(2) În același timp, participantul activat pentru SFC solicită OM ca acesta să determine consumul de referință pentru fiecare loc de consum indicat de participantul activat pentru SFC pentru intervalele de tranzacționare în care ofertele pentru SFC au fost activate de către OTS.

(3) În situația în care OTS identifică faptul că același participant activat pentru SFC a participat la mecanismul SFC în una sau mai multe zile din intervalul prevăzut la art. 32, acesta trebuie să transmită OM, până la ora 18:30 CET, pentru respectivul participant la SFC și pentru fiecare interval de tranzacționare din zilele respective, valoarea puterii pe care participantul la SFC a redus-o, iar OM trebuie să țină cont și de aceste valori atunci când calculează consumul de referință.

Art. 32. — OM determină consumul de referință pentru fiecare loc de consum după cum urmează:

a) selectează datele înregistrate pe care le are la dispoziție pentru locul/locurile de consum notificat(e) de către participantul la licitația pentru SFC pentru ultimele 5 zile lucrătoare considerate zile de livrare, încheiate înainte de ziua D, pentru fiecare interval de tranzacționare pe care participantul la piață i le-a notificat conform art. 32;

b) pe baza datelor prevăzute la lit. a), OM determină media aritmetică a valorilor consumurilor pentru fiecare interval de tranzacționare din ultimele 5 zile lucrătoare considerate zile de livrare, încheiate înainte de ziua D, ținând cont și de valorile pe care OTS i le va trimite conform prevederilor art. 31 alin. (3), după caz, valoarea rezultată fiind valoarea consumului de referință pentru fiecare interval de tranzacționare (V_{pod});

c) prin excepție de la prevederile lit. a), în situația în care, din motive tehnice, datele de măsurare din intervalele de tranzacționare din ultimele 5 zile lucrătoare considerate zile de livrare, încheiate înainte de ziua D, nu sunt disponibile, valoarea consumului de referință va fi stabilită pe baza datelor din ultimele 5 zile lucrătoare pentru care OM deține informații pentru respectivele intervale de tranzacționare.

Art. 33. — Valoarea consumului de referință aferent fiecărui loc de consum, determinată de către OM, pentru fiecare interval de tranzacționare, este transmisă de către OM în ziua D-1 până la ora 20:00 CET către PRE căreia i-a delegat responsabilitatea echilibrării respectivul participant la SFC, participantului la piață deținător al locului de consum respectiv și la OTS.

Art. 34. — OTS determină, pentru fiecare participant la SFC, consumul mediu de referință ca medie aritmetică a consumurilor din ultimele 5 zile lucrătoare, considerate zile de livrare,

încheiate înainte de ziua D-1, al locului/locurilor de consum indicat(e) de respectivul participant la SFC pentru fiecare din intervalele de tranzacționare (V_{pod_ref}).

Art. 35. — După ziua de livrare D, OM transmite la OTS/PRE/participantii la SFC datele de consum măsurate pentru intervalele de tranzacționare ale locului/locurilor de consum indicat(e) de participantul la SFC aferente zilei de livrare D ($V_{pod_măsurat}$) și datele istorice pentru cele 5 zile lucrătoare anterioare prevăzute la art. 31, pentru fiecare POD declarat de fiecare participant la SFC.

Art. 36. — (1) OTS compară valorile de referință calculate conform prevederilor art. 34 cu valorile măsurate transmise conform prevederilor art. 35 și face calculele de decontare după cum urmează:

a) dacă $\text{sum}(V_{pod_măsurat}) \leq \text{sum}(V_{pod_ref} - V_{pod_reducere})$, atunci OTS plătește participantului la SFC cantitatea ofertată de respectivul participant la SFC și validată de OTS conform prevederilor art. 26;

b) dacă $\text{sum}(V_{pod_măsurat}) > \text{sum}(V_{pod_ref} - V_{pod_reducere})$, atunci OTS nu plătește participantului la SFC cantitatea ofertată de respectivul participant la SFC și validată de OTS conform prevederilor art. 26.

(2) În vederea participării clienților finali la serviciul de sistem pentru flexibilitatea consumului dispecerizabil, furnizorii și agregatorii au obligația de a asigura existența unui cadru contractual care să reglementeze cel puțin:

- a) condițiile de participare la SFC;
- b) modalitatea de activare a serviciului;

- c) drepturile și obligațiile părților;
- d) modalitatea de determinare și verificare a flexibilității furnizate;
- e) modalitatea de decontare a serviciului;
- f) modalitatea de stabilire și acordare către clientul final a unor beneficii financiare din participarea la SFC.

Art. 37. — Plata de către OTS către participanții la licitația pentru SFC a ofertelor pentru SFC care au fost activate se realizează la prețul fiecărei oferte, cu condiția respectării prevederilor art. 36 alin. (1) lit. a).

Art. 38. — OTS întocmește note lunare de decontare pentru fiecare furnizor SFC, pe baza cărora se va efectua plata către furnizorii SFC.

CAPITOLUL IV Dispoziții finale

Art. 39. — Cheltuielile OTS rezultate ca urmare a achiziției de SFC sunt recunoscute drept costuri la calculul tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem, în vigoare.

Art. 40. — OTS elaborează, consultă public și publică pe pagina proprie de internet procedura și restul documentelor prevăzute în prezentul regulament în termen de 3 luni de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro
Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.
Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

