



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ
DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 1/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

**Întocmit: Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale
OPCOM S.A.**

Ianuarie 2023



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 2/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la:
1	1	Ianuarie 2023	Actualizare cu prevederile Anexei nr.11 la OUG nr.27/2022, modificata si completata prin OUG nr.192/2022



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 3/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

CUPRINS

1. SCOP.....	4
2. DOMENIUL DE APLICARE	4
3. ACRONIME	5
4. DEFINIȚII	5
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ.....	7
6. CADRUL DE ALOCARE ȘI DECONTARE	7
7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA PROCEDURILOR DE ACHIZIȚIE.....	9
8. ANEXELE 1-7.....	24



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 4/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

1. SCOP

- 1.1.** Procedura privind funcționarea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, numită în continuare „Procedura”, are drept scop precizarea condițiilor referitoare la organizarea procedurilor de achiziție de energie electrică, de către Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale “OPCOM” S.A. în calitate de achizitor unic pe piața de energie electrică.

În această calitate, OPCOM S.A. cumpără energia electrică de la producătorii ale căror capacități de producere totalizează o putere instalată mai mare sau egală cu 10 MW, cu excepția producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, pentru tehnologiile și puterea instalată prevăzute la art. 3 alin. (1) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET și o vinde furnizorilor de energie electrică care au contracte încheiate cu clienți finali, operatorului de transport și de sistem energie electrică și operatorilor de distribuție energie electrică, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatare de aceștia.

Prevederile Procedurii sunt în concordanță cu prevederile din Anea la Ordonanța de urgență nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, modificată și completată prin OUG nr. 192/28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei (în continuare Anexa nr.11 la OUG nr.27/2022),

- 1.2.** Prezenta Procedură cuprinde detalii cu privire la:

- a)** Condițiile de participare pentru participanții la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- b)** Regulile aplicabile în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, în conformitate cu legislația primară în vigoare;
- c)** Descrierea procedurilor de achiziție anuale, lunare și respectiv extraordinare organizate în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.

2. DOMENIUL DE APLICARE

- 2.1.** Prezenta procedură se aplică de către:

- Participanții la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică.
- Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 5/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

2.2. Toate aspectele legate de participarea la MACEE se raportează la ore EET.

3. ACRONIME

- 3.1.** An de aplicare – Fiecare dintre cei doi ani, începând cu 1 ianuarie 2023, pentru care se instituie Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 3.2.** ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- 3.3.** ID – Intervalul de decontare este de câte 15 minute de la începutul fiecărei zile calendaristice;
- 3.4.** MACEE – Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 3.5.** OPCOM S.A. – Organizatorul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică – Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A.;
- 3.6.** OPE – Operatorul pieței de echilibrare;
- 3.7.** OTS – Operatorul de transport și de sistem – CNTEE Transelectrica S.A.;
- 3.8.** OUG nr. 27/2022 – Ordonanța de urgență Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, cu modificările și completările ulterioare;
- 3.9.** OUG nr. 153/2022 – Ordonanța de urgență nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- 3.10.** OUG nr. 192/28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei
- 3.11.** PRE - parte responsabilă cu echilibrarea.

4. DEFINIȚII

Termenii utilizați în prezenta procedură sunt cei definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Suplimentar se definesc următorii termeni:



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 6/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 4.1.** *Aplicația de alocare* – aplicația informatică stabilită și menținută de OPCOM S.A. în scopul alocării prin procedură de achiziție anuală, respectiv prin procedură de achiziție suplimentară lunară a cantităților de energie electrică care se livrează în anul următor, respectiv în luna următoare, inclusiv prin procedură de achiziție extraordinară;
- 4.2.** *Cale de comunicație proprie* – totalitatea sistemelor de transmitere/recepție de date deținute de OPCOM S.A., respectiv de participanții la MACEE;
- 4.3.** *Calendar de achiziție* – graficul de timp publicat pe website-ul propriu de către OPCOM S.A. pentru organizarea procedurilor de achiziție prin MACEE conform termenelor precizate în OUG nr. 153/2022;
- 4.4.** *Contract cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin MACEE* – contract cadru cu caracter public, stabilit și încheiat de OPCOM S.A. cu participanții la MACEE în momentul în care MACEE produce efecte în conformitate cu dispozițiile Convenției de participare la MACEE;
- 4.5.** *Convenție de participare la MACEE* – contract standardizat cu caracter public, stabilit de OPCOM S.A., care împreună cu *Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin MACEE* prevede regulile la care vor fi supuse relațiile dintre OPCOM S.A. și participanții la MACEE, respectiv drepturile și obligațiile reciproce dintre OPCOM S.A. și participanții la MACEE;
- 4.6.** *Garanție constituită* ($G_{constituită}$) – garanție de plată emisă în favoarea OPCOM S.A. de Banca garantă la solicitarea Participantului la MACEE, conform modelului agreeat de comunitatea bancară, în conformitate cu prevederile *Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică*;
- 4.7.** *Notificare fizică* – informație transmisă formalizat de o PRE, care cuprinde programul privind producția netă, SB și consumul de energie electrică, precum și importurile, exporturile și tranzitele aferente participanților la piață pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- 4.8.** *Notificare proprie* – notificarea pe proprie răspundere de modificare a prognozei lunare a cantităților suplimentare de energie electrică disponibile/solicitate a fi achiziționate pentru acoperirea consumului, transmisă la OPCOM S.A. cu cel puțin 3 zile calendaristice înainte de data organizării procedurii de achiziție, pentru diferențe mai mari de 2% între cantitatea suplimentară de energie electrică disponibilă/necesară a fi contractată de către operatorii economici prevăzuți la art. 6.1.13. și prognozele prevăzute la art. 7.2.13;
- 4.9.** *Participant la MACEE* – semnatar al Convenției de participare la MACEE care participă la acest mecanism și respectă prevederile Convenției, ale Procedurilor operaționale aferente MACEE, ale Contractelor încheiate prin MACEE/Actelor adiționale încheiate/Notificărilor privind ajustarea unilaterală a cantității de energie electrică, precum și reglementările naționale corespunzătoare participării la MACEE aplicabile;
- 4.10.** *Preț de vânzare-cumpărare* – *prețul* de 450 lei/MWh, prevăzut la Art.3 alin. (2) din Anexa nr. 11 a OUG nr. 27/2022;
- 4.11.** *Schimb bloc* – schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din însumarea pe vânzare, respectiv pe cumpărare a tuturor tranzacțiilor dintre participanții din cele două PRE-uri într-un ID, în ore EET.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 7/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1.** Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.2.** Ordonanța de urgență nr. 153/11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;
- 5.3.** OUG nr.192/28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei
- 5.4.** Procedura privind înregistrarea participanților la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 5.5.** Convenția de participare la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 5.6.** Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 5.7.** Procedura privind încasările și plățile aferente cantităților de energie electrică vândute/cumpărate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 5.8.** Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice între Vânzător și OPCOM S.A.;
- 5.9.** Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice între OPCOM S.A și Cumpărător.

6. CADRUL DE ALOCARE ȘI NOTIFICARE

6.1. CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA MECANISMULUI

- 6.1.1.** Participarea la MACEE este permisă titularilor de licență din lista publicată de către ANRE, conform art.4 alin.(1) din Anexa nr.11 la OUG nr.27/2022, care au fost înregistrați ca participanți la MACEE.
- 6.1.2.** Pentru a deveni participant la MACEE, titularul de licență trebuie să fie înregistrat de OPCOM S.A. conform prevederilor unei proceduri elaborată de OPCOM S.A. în acest scop și publicată pe pagina web.
- 6.1.3.** Înregistrarea participanților la MACEE se realizează la solicitarea acestora adresată OPCOM S.A., în condițiile prevăzute în Procedura privind înregistrarea participanților la MACEE și prin semnarea Convenției de participare la MACEE.
- 6.1.4.** Un titular de licență este înregistrat ca participant la MACEE ulterior înregistrării sale ca PRE sau transferării responsabilității echilibrării către o PRE.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 8/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 6.1.5.** OPCOM S.A. stabilește conținutul-cadru al Convenției de participare la MACEE, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPCOM S.A. și ale fiecărui participant la acest mecanism.
- 6.1.6.** După semnarea de către reprezentantul autorizat al solicitantului a Convenției de participare la MACEE, înregistrarea ca participant la MACEE devine efectivă începând cu data intrării în vigoare a acesteia.
- 6.1.7.** OPCOM S.A. comunică participantului datele de acces la sistemul informatic destinat notificărilor fizice ale schimburilor bloc aferente PRE care și-au asumat responsabilitatea echilibrării pentru participanții la MACEE.
- 6.1.8.** OPCOM este contraparte pentru fiecare participant la MACEE în vânzarea/achiziția energiei electrice prin MACEE.
- 6.1.9.** În vederea transmiterii la OTS a notificărilor fizice ale puterilor medii pe fiecare ID aferente cantităților lunare de energie electrică contractate la vânzare/achiziție prin MACEE, OPCOM S.A. înregistrează un PRE dedicat rezultatelor procedurii de alocare pe MACEE, în calitate sa de contraparte.
- 6.1.10.** În PRE - MACEE înregistrat de OPCOM S.A. nu mai pot intra alți membri, iar toate vânzările/achizițiile sunt executate prin intermediul schimburilor bloc notificate cu alte PRE-uri în sistemul OPE.
- 6.1.11.** Puterile medii pe fiecare ID vândute/achiziționate prin MACEE rotunjite la trei zecimale, cu livrare în bandă, reprezintă raportul dintre cantitatea de energie electrică lunară raportată la numărul de intervale orare din luna de livrare respectivă.
- 6.1.12.** Participanții la MACEE au obligația să constituie o garanție financiară în favoarea OPCOM S.A., în condițiile specificate în Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la MACEE.
- 6.1.13.** Conform prevederilor din Anexa nr. 11 la OUG nr. 27/2022 participanții la MACEE au obligația să plătească OPCOM S.A. contravaloarea tarifului de administrare, pentru fiecare tip de licență, în baza căreia participă la MACEE, în calitate de vânzător/cumpărător și a contravalorii tarifului pentru prestarea activității de achizitor unic pe MACEE, aplicat la cantitatea de energie electrică alocată în luna de livrare respectivă.
- 6.1.14.** OPCOM S.A., în calitate de achizitor unic, cumpără energia electrică de la producătorii prevăzuți la art. 6.1.15 și vinde energia electrică achiziționată către operatorii economici:
- i. furnizori de energie electrică care achiziționează energie electrică în vederea vânzării acesteia către clienții finali;
 - ii. operatorul de transport și de sistem, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate;
 - iii. operatori de distribuție a energiei electrice, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate.
- 6.1.15.** Mecanismul de achiziție centralizată se aplică producătorilor ale căror capacități de producere totalizează o putere instalată ≥ 10 MW, cu excepția producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, pentru tehnologiile și



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 9/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

puterea instalată prevăzute la art. 3 alin. (1) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET.

- 6.1.16.** OPCOM S.A. publică pe site-ul propriu Calendarul de achiziție pentru organizarea procedurilor de achiziții prin MACEE.
- 6.1.17.** Contractele cadru de vânzare-cumpărare/Actele adiționale la contracte aplicabile Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică sunt elaborate de către OPCOM S.A. și sunt publicate pe web-site-ul propriu.
- 6.1.18.** În cazul alocării cantităților de energie electrică prin MACEE, în urma desfășurării mecanismului de achiziție centralizată, anual și lunar, precum și în sesiunile extraordinare, vânzătorilor, respectiv cumpărătorilor le revine obligația semnării și transmiterii la OPCOM S.A., a contractului cadru de vânzare-cumpărare, a actelor adiționale (descărcate de pe web-site) și a Anexei 4 care cuprinde cantitățile alocate transmisă de OPCOM S.A., în conformitate cu rezultatele procedurilor de achiziție centralizată de energie electrică. Părțile au obligația semnării documentelor menționate în termen de maximum **3 zile lucrătoare** conform prevederilor din Anexa nr.11 la OUG nr. 27/2022.
- 6.1.19.** În cazul organizării mecanismului de ajustare extraordinar, în vederea comunicării cu celeritate a rezultatelor ajustării cantităților de energie electrică, OPCOM S.A. transmite notificări Participanților la MACEE astfel cum este stabilit în cadrul Anexei 5 care determină modificarea unilaterală de către OPCOM S.A. a Anexei 4 la Contract.
- 6.1.20.** Cantitățile de energie electrică alocate, în urma desfășurării mecanismului de achiziție centralizată, anual și lunar, precum și în sesiunile extraordinare și puterile medii pe intervale de decontare aferente, rotunjite la trei zecimale, vor fi actualizate în Anexa 4, după desfășurarea fiecărei sesiuni de alocare.
- 6.1.21.** Prognoza cantităților de energie electrică disponibile a fi contractate, respectiv prognoza de consum aferentă cantităților de energie electrică necesare a fi contractate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică vor fi realizate în ore EET.

7. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA PROCEDURILOR DE ACHIZIȚIE

7.1. ORGANIZAREA PROCEDURILOR DE ACHIZIȚIE

- 7.1.1.** OPCOM S.A. organizează o procedură de achiziție anuală și proceduri de achiziție lunare, respectiv extraordinare, pentru cantitățile de energie electrică care se livrează în anul următor/ luna următoare, conform calendarului de achiziție publicat pe pagina proprie de internet.
- 7.1.2.** Prețul de cumpărare aplicat producătorilor de energie electrică specificați la art. 6.1.15, pentru cantitățile de energie electrică vândute și respectiv prețul de vânzare aplicat operatorilor economici prevăzuți la art. 6.1.14 pentru cantitățile



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 10/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

de energie electrică cumpărate, de către achizitorul unic, respectiv OPCOM S.A., este de 450 lei/MWh.

7.2. CONDIȚII GENERALE

I. VÂNZĂTORI DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.2.1. Producătorii de energie electrică prevăzuți la art. 6.1.15. și menționați în lista publicată de ANRE transmit anual către OTS la adresa de email indicată de acesta și către OPCOM S.A. (la adresa de email MACEE@opcom.ro) în formatul din Anexa nr. 1 până pe data de **24 noiembrie** a anului anterior anului de aplicare, următoarele informații:

- a) Prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată în sistem în anul de aplicare;
- b) Prognoza cantității de energie electrică necesară pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate, în cazul producătorilor care contractează servicii de echilibrare;
- c) Cantitatea de energie electrică din producția anului de aplicare deja contractată la vânzare, la data intrării în vigoare a OUG nr. 153/2022;
- d) Cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni de livrare, rezultată din diferența dintre prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată în sistem și cantitatea de energie electrică aferentă serviciilor de echilibrare, conform lit. b) și cantitatea de energie electrică deja contractată la vânzare, conform lit. c).

Informațiile menționate la art. 7.2.1 sunt exprimate în MWh cu o zecimală.

7.2.2. OTS centralizează și validează prognozele transmise de producători aferente cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în sistem în anul de aplicare și ale cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate și comunică valorile validate către ANRE în termen de **7 zile** de la primirea acestora.

7.2.3. În cazul în care, din comparația prognozelor cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în anul de aplicare și a cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate cu prognozele OTS, rezultă diferențe mai mari de 3% OTS solicită clarificări producătorului, iar acesta este obligat să transmită în termen de **3 zile** către OTS documente justificative pentru diferențele prognozate sau, după caz, valorile corectate ale prognozelor.

7.2.4. ANRE verifică valorile de producție prognozate transmise de OTS și transmite la OPCOM S.A. prognoza cantităților de energie electrică disponibile a fi contractate, prin MACEE, pentru anul de aplicare, defalcate pe luni de livrare, până la data de **16 decembrie** a anului anterior anului de aplicare.

7.2.5. ANRE poate solicita OTS și/sau producătorilor refacerea prognozelor sau a calculelor, caz în care aceștia au obligația să le retransmită la ANRE în termen de **2 zile** de la data solicitării.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 11/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 7.2.6.** OPCOM S.A. transmite producătorilor valorile aprobate de ANRE ale prognozelor cantităților de energie electrică disponibile a fi contractate prin MACEE, defalcate pe luni, până la data de **20 decembrie** a anului anterior anului de aplicare, în formatul din Anexa nr. 2.
- 7.2.7.** Producătorii de energie electrică determină și transmit lunar către OPCOM S.A., pe proprie răspundere, prognozele cantităților suplimentare cantităților contractate prin procedura de achiziție anuală prin MACEE, până cel târziu în **ziua a 15-a** a lunii anterioare lunii de livrare, în formatul din Anexa nr. 3.
- 7.2.8.** Producătorii de energie electrică transmit către OPCOM S.A., pe proprie răspundere, cu justificarea aferentă, notificări de modificare a prognozei lunare a cantităților suplimentare de energie electrică disponibilă, cu cel puțin **3 zile** înainte de data organizării procedurii de achiziție, pentru diferențe mai mari de 2% între cantitățile suplimentare de energie electrică disponibile și prognozele prevăzute la art. 7.2.7. în formatul din Anexa nr. 4.
- 7.2.9.** Producătorii de energie electrică au obligația de a vinde OPCOM S.A., prin MACEE, cantitățile de energie electrică stabilite și comunicate conform prevederilor art. 7.2.6., art. 7.2.7. și art. 7.2.8.

II. CUMPĂRĂTORI DE ENERGIE ELECTRICĂ

- 7.2.10.** Operatorii economici menționați la art. 6.1.14., prevăzuți în lista publicată de ANRE care cumpără energie electrică, transmit către OPCOM S.A. prognozele de consum pentru anul de aplicare și cantitățile de energie electrică care au fost deja contractate la cumpărare la data intrării în vigoare a OUG nr. 153/2022 pentru anul de aplicare, defalcate lunar, până pe data de **10 decembrie** a anului anterior anului de aplicare în formatul din Anexa nr. 5.
- 7.2.11.** OPCOM S.A. centralizează prognozele de consum și cantitățile de energie electrică care au fost deja contractate la cumpărare pentru anul de aplicare și în cazul în care constată neconcordanțe, solicită participanților remedierea situației. OPCOM transmite situația centralizată la ANRE în termen de **2 zile lucrătoare**.
- 7.2.12.** ANRE validează prognozele de consum și le transmite operatorilor economici și către OPCOM S.A., până pe data de **20 decembrie** a anului anterior anului de aplicare, următoarele informații:
- 75% din prognozele de consum validate, diminuate cu cantitățile din contractele de achiziție energie electrică deja încheiate, în cazul operatorului de transport și de sistem și a operatorilor de distribuție energie electrică;
 - 80% din prognozele de consum validate, diminuate cu cantitățile din contractele de achiziție energie electrică deja încheiate, în cazul celorlalți operatori economici care au contracte încheiate cu clienți finali.
- 7.2.13.** Operatorii economici menționați la art. 6.1.14. care cumpără energie electrică transmit către OPCOM S.A., pe proprie răspundere, prognozele lunare ale cantităților suplimentare cantităților contractate până cel târziu în **ziua a 15-a** a lunii anterioare lunii de livrare în formatul din Anexa nr. 6.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 12/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

7.2.14. Operatorii economici menționați la art. 6.1.14. care cumpără energie electrică transmit către OPCOM S.A., pe proprie răspundere, cu justificarea aferentă, notificări de modificare a prognozei lunare a cantităților suplimentare de energie electrică solicitate a fi achiziționate pentru acoperirea consumului, cu cel puțin **3 zile** înainte de data organizării procedurii de achiziție, pentru diferențe mai mari de 2% între cantitățile suplimentare de energie electrică solicitate de către aceștia și prognozele prevăzute la art. 7.2.13. în formatul din Anexa nr. 7.

7.2.15. În vederea participării la procedura anuală organizată prin MACEE, operatorii economici menționați la art. 6.1.14. care cumpără energie electrică trebuie să constituie garanții financiare în conformitate cu prevederile Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la MACEE. Valoarea garanției financiare constituite și termenul de valabilitate sunt prevăzute în procedura menționată anterior.

7.2.16. Neconstituirea garanțiilor financiare conform art. 7.2.15. atrage după sine neacceptarea participării în procedura de achiziție anuală organizată prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică.

7.2.17. În vederea participării la procedurile de achiziție lunare organizate prin MACEE, pentru luna de livrare următoare, participantul la MACEE va lua măsurile necesare pentru ca valoarea garanției financiare să acopere minim valoarea garanției de validare prevăzută în Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la MACEE.

7.2.18. În cazul în care valoarea garanției de validare nu acoperă valorile aferente cantităților alocate prin mecanismul anual pentru luna de livrare pentru care se organizează procedura lunară, a contravalorii TVA, a contravalorii tarifului de administrare, după caz, precum și a contravalorii tarifului pentru prestarea activității de achizitor unic pe MACEE aferent cantității respective, atunci cantitatea de energie electrică achiziționată de Participantul la MACEE respectiv prin procedura de achiziție anuală, pentru luna de livrare pentru care se organizează procedura lunară, va fi anulată și va fi organizat mecanismul ajustării extraordinare.

7.2.19. În cazul în care valoarea garanției de validare acoperă valoarea de la art. 7.2.18, dar nu acoperă valoarea prognozei lunare a cantităților suplimentare solicitate a fi achiziționate pentru acoperirea consumului conform art. 7.2.13 și art. 7.2.14, a contravalorii TVA, precum și a contravalorii tarifului pentru prestarea activității de achizitor unic pe MACEE aferent cantității respective, participantul la MACEE nu va putea participa la procedura de achiziție lunară organizată prin MACEE.

7.3. MECANISM ANUAL DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.3.1. În baza datelor validate și transmise de ANRE, OPCOM S.A. determină cantitățile în vânzare/cumpărare din cadrul procedurii de achiziție anuală, astfel:

- a)** Însumează cantitățile de energie electrică disponibile a fi contractate precizate la art. 7.2.4. și respectiv cantitățile de energie electrică pentru consum necesar a fi contractate precizate la art. 7.2.12., din care ia în considerare, pentru procedura anuală de achiziție, un procent de 50% din cantitățile de energie electrică însumate.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 13/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

b) Prin excepție, pentru valorile corespunzătoare lunii de livrare ianuarie 2023 se vor utiliza sumele integrale ale cantităților de energie electrică disponibile a fi contractate prevăzute la art. 7.2.4. și respectiv cantitățile de energie electrică pentru consum necesar a fi contractate precizate la art. 7.2.12.

c) În cazul în care cantitățile prevăzute art. 7.2.4. sau art. 7.2.12 sunt exprimate în numere cu mai mult de 1 zecimală, atunci aceste numere vor fi trunchiate la valoarea cu o zecimală.

7.3.2. Pentru fiecare lună de livrare din anul de aplicare, OPCOM S.A. compară cantitățile de energie electrică rezultate prin aplicarea art. 7.3.1. lit. a) sau lit. b) în vederea vânzării, respectiv a cumpărării.

7.3.3. În cazul în care, cantitățile de energie electrică disponibile, pe care producătorii au obligația să le vândă sunt mai mici decât cantitățile de energie electrică necesare pentru acoperirea consumului (cantitățile de energie electrică referite sunt cele stabilite conform art. 7.3.1.), OPCOM S.A. procedează astfel:

a) verifică dacă poate asigura cantitatea de energie electrică necesară pentru acoperirea întregului consum conform prognozelor validate precizate la art. 7.2.12. lit. a), în cazul operatorului de transport și de sistem și a operatorilor de distribuție energie electrică;

b) în cazul în care cantitatea necesară acoperirii consumului menționată la art. 7.2.12. lit. a) nu poate fi acoperită integral, atunci pentru operatorii economici prevăzuți la art. 7.2.12. lit.b) alocarea cantităților pentru cumpărare va fi zero, iar pentru operatorul de transport și de sistem și pentru operatorii de distribuție energie electrică, alocarea cantităților pentru cumpărare se va realiza proporțional cu cantitatea de energie electrică necesară pentru consum a operatorului respectiv, conform formulei:

$$Q_{COR\ prop\ i} = Q_{COR\ prog\ i} \times \frac{\sum_{n=1}^{NP} Q_{VPn}}{\sum_{i=1}^{IOR} Q_{COR\ prog\ i}}$$

unde:

$Q_{COR\ prop\ i}$ = cantitatea de energie electrică alocată, în vederea achiziției pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate pentru operatorul de transport și de sistem, respectiv pentru fiecare operator de distribuție energie electrică „i”;

Q_{VPn} = cantitatea de energie electrică disponibilă pe care producătorii au obligația să o vândă pentru sesiunea de alocare anuală, stabilită conform art. 7.3.1. lit. a); pentru luna ianuarie 2023 se va considera cantitatea de energie electrică disponibilă pe care producătorii au obligația să o vândă, stabilită conform art. 7.3.1. lit. b);

$Q_{COR\ prog\ i}$ = cantitatea de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate de către operatorul de transport și de sistem/operatorii de distribuție energie electrică „i”, stabilită).



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 14/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Cantitatea de energie electrică alocată operatorului de transport și de sistem și fiecărui operator de distribuție energie electrică se rotunjește la o valoare cu 1 zecimală;

- c) în cazul în care cantitatea necesară acoperirii consumului operatorului de transport și de sistem/operatorilor de distribuție energie electrică stabilită conform cu art. 7.2.12. lit. a) poate fi acoperită integral, se va aloca operatorului de transport și de sistem/operatorilor de distribuție energie electrică cantitatea anuală respectivă pentru acoperirea consumului propriu tehnologic validată de ANRE, defalcată pe luni;
- d) pentru operatorii economici prevăzuți la art. 7.2.12. lit. b), cantitatea de energie electrică disponibilă stabilită conform art. 7.3.1. diminuată cu cantitatea prevăzută la art. 7.3.3. lit. c) se alocă proporțional cu cantitatea de energie electrică necesară pentru acoperirea consumului clienților finali, determinată conform art. 7.3.1.

Cantitatea de energie electrică alocată în vederea contractării pentru acoperirea consumului clienților finali, pentru fiecare furnizor care are încheiate contracte cu clienți finali se stabilește pe baza formulei:

$$Q_{CFprop\ i} = Q_{CFprog\ i} \times \frac{\sum_{n=1}^{NP} Q_{VPn} - \sum_{i=1}^{I\ OR} Q_{C\ OR\ i}}{\sum_{i=1}^{IF} Q_{CFprog\ i}}$$

unde:

$Q_{CFprop\ i}$ = cantitate de energie electrică alocată, în vederea contractării pentru acoperirea consumului clienților finali, alocată furnizorului „i” care are încheiate contracte cu clienți finali;

Q_{VPn} = cantitatea de energie electrică disponibilă pe care producătorii au obligația să o vândă pentru sesiunea de alocare anuală, stabilită conform art.7.3.1. lit.a); pentru luna ianuarie 2023 se va considera cantitatea de energie electrică disponibilă pe care producătorii au obligația să o vândă, stabilită conform art. 7.3.1. lit. b);

$Q_{C\ OR\ i}$ = cantitate de energie electrică alocată pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al operatorului de transport și de sistem/operatorilor de distribuție energie electrică, stabilită conform art. 7.3.3. lit. c);

$Q_{CFprog\ i}$ = cantitatea de energie electrică necesară acoperirii consumului clienților finali ai furnizorului „i” care are încheiate contracte cu clienții finali, stabilită conform art. 7.3.1. lit. a); pentru luna ianuarie 2023 se va considera cantitatea de energie electrică necesară a fi achiziționată pentru acoperirea consumului clienților finali, stabilită conform art. 7.3.1. lit. b).

- e) Cantitatea de energie electrică necesară pentru consum alocată fiecărui furnizor care are încheiate contracte cu clienți finali se rotunjește la o valoare cu 1 zecimală;
- f) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire ($Q_{CF\ prop\ i} + Q_{C\ OR\ i}$) determinate conform art. 7.3.3 lit. c) și lit. d) și suma cantităților de energie electrică disponibilă pentru sesiunea de alocare anuală Q_{VPn} este un număr pozitiv atunci această diferență se scade furnizorului care are încheiate contracte cu clienți finali, cu cea mai mare cantitate rezultată în urma alocării și/ sau se scade în mod egal de la furnizorii care au încheiate contracte cu clienți finali cu cele mai mari cantități (egale) rezultate în urma alocării, după caz;

- g) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire ($Q_{CFprop\ i} + Q_{C\ OR\ i}$) determinate conform art. 7.3.3 lit. c) și lit. d) și suma cantităților de energie electrică disponibilă pentru sesiunea de alocare anuală Q_{VPn} este un număr negativ atunci această diferență se adaugă furnizorului care are încheiate contracte cu clienți finali cu cea mai mare cantitate rezultată în urma alocării și/ sau se împarte în mod egal la furnizorii care au încheiate contracte cu clienți finali, cu cele mai mari cantități (egale) prognozate, după caz;

7.3.4. În cazul în care cantitățile de energie electrică disponibile, pe care producătorii au obligația să le vândă sunt mai mari decât cantitățile de energie electrică necesare pentru acoperirea consumului (cantitățile de energie electrică referite sunt cele stabilite conform art. 7.3.1.) OPCOM S.A. va reduce proporțional cantitatea de energie electrică pe care producătorii au obligația să o vândă.

Alocarea cantităților de energie electrică disponibile, pe care producătorii au obligația să le vândă pentru acoperirea necesarului de consum de energie electrică, se calculează astfel:

- a) Fiecărui producător, i se va alocă o cantitate de energie electrică disponibilă, pe care producătorul are obligația să o vândă, stabilită pe baza formulei:

$$Q_{VPprop\ n} = \frac{\sum_{i=1}^{IF} Q_{CFprop\ i} + \sum_{i=1}^{i\ OR} Q_{C\ OR\ i}}{\sum_{n=1}^{NP} Q_{VPprop\ n}} \times Q_{VPprop\ n}$$

unde:

$Q_{VP\ prop\ n}$ = cantitate de energie electrică alocată unui producător „n”, pe care acesta are obligația să o vândă;

$Q_{CF\ prop\ i}$ = cantitatea de energie electrică necesară pentru acoperirea consumului clienților finali care are încheiate contracte cu clienți finali ai furnizorului „i” stabilită conform art. 7.3.1. lit. a); pentru luna ianuarie 2023 se va considera cantitatea de energie electrică necesară a fi achiziționată pentru acoperirea consumului clienților finali stabilită conform art. 7.3.1. lit. b);

$Q_{C\ OR\ i}$ = cantitate de energie electrică necesară pentru consumul propriu tehnologic aferent operatorului de transport și de sistem/operatorilor de distribuție energie electrică, stabilită conform art. 7.2.12. lit. a) ;

$Q_{VP\ prop\ n}$ = cantitatea disponibilă de energie electrică pentru producție validată pentru fiecare producător „n” stabilită conform art. 7.3.1. lit. a); pentru luna ianuarie 2023 se va considera cantitatea disponibilă pe care producătorii au obligația să o vândă, stabilită conform art. 7.3.1. lit. b);

- b) Cantitatea de energie electrică pentru producție alocată fiecărui producător se rotunjește la o valoare cu 1 zecimală;
- c) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire Q_{VPprop} determinate conform art. 7.3.4. lit. a) și ($Q_{CF\ prop\ i} + Q_{C\ OR\ i}$) este un număr pozitiv atunci această diferență se scade producătorului de energie electrică care are cea mai mare cantitate rezultată în urma alocării și/ sau se scade în mod egal de la producătorii de energie electrică care au cele mai mari cantități (egale) rezultate în urma alocării, după caz;



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 16/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

- d) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire Q_{Vprop} determinate conform art. 7.3.4. lit. a) și $(Q_{CF\ prop\ i} + Q_{C\ OR\ i})$ este un număr negativ atunci această diferență se adaugă la producătorul de energie electrică care are cea mai mare cantitate rezultată în urma alocării și/ sau se împarte în mod egal de la producătorii de energie electrică care au cele mai mari cantități (egale) prognozate, după caz.

7.3¹. Mecanismul ajustării extraordinare la noile împrejurări a cantităților de energie electrică alocate în cadrul Mecanismului anual de achiziție centralizată de energie electrică pe care vânzătorii/cumpărătorii au obligația să le vândă/cumpere

7.3^{1.1}. În cazul în care, în perioada cuprinsă între data organizării procedurii de achiziție anuală prin MACEE și până la data de început a livrării, un participant la MACEE nu își respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022, respectiv nu semnează și nu transmite la OPCOM S.A. contractul cadru în termenul stabilit de OPCOM S.A. conform prevederilor OUG nr. 153/2022, OPCOM S.A. va reduce cantitățile la vânzare/cumpărare, după caz, cu cantitățile de energie electrică pe care participantul la MACEE nu le va mai vinde/cumpăra în anul de aplicare, iar realocarea cantităților asumate se va realiza după cum urmează:

- a) cantitatea de energie electrică alocată unui vânzător „n”, pe care acesta are obligația să o vândă lunar conform art. 7.3., se va reduce proporțional conform formulei:

$$Q_{V\ redusă\ prop\ n} = Q_{V_n} \times \frac{\sum_{i=1}^I Q_{C_i}}{\sum_{n=1}^N Q_{V_n}}$$

unde:

$Q_{V\ redusă\ prop\ n}$ = cantitate de energie electrică realocată redusă unui vânzător „n”, pe care acesta are obligația să o vândă;

Q_{V_n} = cantitatea de energie electrică alocată vânzătorului „n” stabilită conform art. 7.3., care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

Q_{C_i} = cantitatea de energie electrică alocată cumpărătorului „i” stabilită conform art. 7.3., care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

- b) cantitatea de energie electrică alocată unui cumpărător „i”, pe care acesta are obligația să o cumpere lunar conform art. 7.3. se va reduce proporțional conform formulei:

$$Q_{C\ redusă\ prop\ i} = Q_{C_i} \times \frac{\sum_{n=1}^N Q_{V_n}}{\sum_{i=1}^I Q_{C_i}}$$

unde:

$Q_{C\ redusă\ prop\ i}$ = cantitate de energie electrică realocată redusă unui cumpărător „i”, pe care acesta are obligația să o cumpere;



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 17/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Q_{Vn} = cantitatea de energie electrică alocată vânzătorului „n” stabilită conform art. 7.3, care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

Q_{Ci} = cantitatea de energie electrică alocată cumpărătorului „i” stabilită conform art. 7.3, care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

Sesiunea extraordinară pentru ajustarea cantităților de energie electrică, pentru anul de aplicare se va desfășura în cel mai scurt timp, dar numai târziu de o zi de la data la care se consemnează neîndeplinirea obligațiilor.

7.3^{1.2.} În cazul în care, oricând în anul de aplicare, un participant la MACEE nu își respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022 sau nu mai îndeplinește condițiile de participare la MACEE, respectiv se află în situația de a-i fi revocată înregistrarea ca PRE, de a nu mai deține cod ACER sau o licență valabilă acordată de ANRE, OPCOM S.A. va reduce cantitățile la vânzare/cumpărare, după caz, cu cantitățile de energie electrică pe care participantul la MACEE nu le va mai vinde/cumpăra în anul de aplicare, începând cu luna în care se consemnează neîndeplinirea obligațiilor, iar realocarea cantităților asumate se va realiza după cum urmează:

a) cantitatea de energie electrică alocată unui vânzător „n”, pe care acesta are obligația să o vândă lunar conform art. 7.3. și după caz art 7.4 se reduce proporțional conform formulei:

$$Q_{VL \text{ redusă prop } n} = Q_{VLn} \times \frac{N_{\text{zile luna ramase}}}{N_{\text{zile luna}}} \times \frac{\sum_{i=1}^I Q_{Ci}}{\sum_{n=1}^N Q_{VLn}}$$

unde:

$Q_{VL \text{ redusă prop } n}$ = cantitate lunară de energie electrică realocată redusă unui vânzător „n”, pe care acesta are obligația să o vândă. În situația în care reducerea se realizează pentru o lună în curs de desfășurare, cantitatea de energie electrică va fi calculată pentru numărul de zile de livrare ramase din luna respectivă;

Q_{VLn} = cantitatea lunară de energie electrică alocată vânzătorului „n” stabilită conform art. 7.3. și după caz art 7.4, care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

Q_{Ci} = cantitatea lunară de energie electrică alocată cumpărătorului „i” stabilită conform art. 7.3. și după caz art 7.4, care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

$N_{\text{zile luna ramase}}$ = numărul de zile din lună rămase de livrat în cadrul sesiunii extraordinare;

$N_{\text{zile luna}}$ = numărul total de zile din lună.

b) cantitatea de energie electrică alocată unui cumpărător „i”, pe care acesta are obligația să o cumpere lunar conform art. 7.3. se reduce proporțional și va fi stabilită pe baza formulei:

$$Q_{CL \text{ redusă prop } i} = Q_{CLi} \times \frac{N_{\text{zile luna ramase}}}{N_{\text{zile luna}}} \times \frac{\sum_{n=1}^N Q_{VLn}}{\sum_{i=1}^I Q_{CLi}}$$



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 18/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

unde:

$Q_{C L \text{ redusă } prop i}$ = cantitate lunară de energie electrică realocată redusă unui cumpărător „i”, pe care acesta are obligația să o cumpere. În situația în care reducerea se realizează pentru o lună în curs de desfășurare, cantitatea de energie electrică va fi calculată pentru numărul de zile de livrare ramase din luna respectivă;

$Q_{V L n}$ = cantitatea lunară de energie electrică alocată vânzătorului „n” stabilită conform art. 7.3. și după caz art 7.4, care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

$Q_{C L i}$ = cantitatea lunară de energie electrică alocată cumpărătorului „i” stabilită conform art. 7.3. și după caz art 7.4, care respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022;

$N_{zile \text{ luna ramase}}$ = numărul de zile din lună rămase de livrat în cadrul sesiunii extraordinare;

$N_{zile \text{ luna}}$ = numărul total de zile din lună.

Sesiunea extraordinară pentru ajustarea cantităților de energie electrică, pentru luna în care se consemnează neîndeplinirea obligațiilor și pentru lunile de livrare următoare, se va desfășura în cel mai scurt timp, dar numai târziu de o zi de la data la care se consemnează neîndeplinirea obligațiilor.

7.3^{1.3}. În cazul în care, oricând în anul de aplicare, termenul de valabilitate al garanției financiare constituită de către un Participant la MACEE nu respectă prevederile Procedurii privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică sau valoarea acesteia nu acoperă valorile aferente cantităților alocate prin mecanismul anual pentru luna de livrare pentru care se organizează procedura lunară de achiziție centralizată, a contravalorii TVA, precum și a contravalorii tarifului pentru prestarea activității de achizitor unic pe MACEE aferent cantității respective, OPCOM S.A. va anula cantitatea alocată Participantului la MACEE prin mecanismul anual de achiziție pentru luna de livrare următoare, precum și pentru restul anului și va reduce proporțional, la vânzători, cantitățile de energie electrică pe care participantul la MACEE nu le va mai achiziționa în anul de aplicare începând cu luna de livrare pentru care nu are constituită garanția financiară minimă.

Cantitatea de energie electrică alocată unui vânzător „n”, pe care acesta are obligația să o vândă lunar conform art. 7.3. se va reduce proporțional, conform formulei precizate la art 7.3^{1.1}. lit a).

Sesiunea extraordinară pentru ajustarea cantităților de energie electrică, pentru luna pentru care se consemnează neîndeplinirea obligațiilor referitoare la garanții, precum și pentru lunile de livrare următoare, se va desfășura în cel mai scurt timp, dar nu mai târziu de o zi de la data la care se consemnează neîndeplinirea obligațiilor.

7.4. MECANISM LUNAR DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ

7.4.1. La încheierea etapei de transmitere a informațiilor pe proprie răspundere de către participanții la MACEE, OPCOM S.A. determină suma cantităților suplimentare disponibile/solicitate pentru vânzare/cumpărare din cadrul procedurii de achiziție



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 19/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

suplimentară organizată lunar prin însumarea cantităților suplimentare de energie electrică pentru producție precizate la art. 7.2.7 sau la art. 7.2.8., după caz, și respectiv cantităților suplimentare de energie electrică pentru consum (pentru participanții la MACEE cumpărători care îndeplinesc condițiile de garantare conform Procedurii pentru constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la MACEE) precizate la art. 7.2.13. sau la art. 7.2.14., după caz.

În cazul în care cantitățile prevăzute art. 7.2.7. sau art. 7.2.8, după caz, sunt exprimate în numere cu mai mult de 1 zecimală, atunci aceste numere vor fi trunchiate la valoarea cu o zecimală.

7.4.2. OPCOM S.A. compară cantitățile de energie electrică rezultate prin aplicarea art. 7.4.1. în vederea vânzării, respectiv a cumpărării.

7.4.3. În cazul în care cantitățile de energie electrică disponibile suplimentare pe care producătorii au obligația să o vândă în cadrul procedurii de achiziție suplimentară organizată lunar sunt mai mici decât cantitățile de energie electrică suplimentare necesare pentru acoperirea consumului, (cantitățile de energie electrică referite sunt cele stabilite conform art. 7.4.1.), OPCOM S.A. procedează astfel:

- a) verifică dacă poate asigura cantitatea de energie electrică necesară pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în cazul operatorului de transport și de sistem și a operatorilor de distribuție energie electrică;
- b) în cazul în care cantitatea lunară suplimentară necesară acoperirii consumului propriu tehnologic solicitată de operatorul de transport și de sistem și de către operatorii de distribuție energie electrică nu poate fi alocată integral, atunci pentru operatorii economici furnizori de energie electrică care achiziționează energie electrică în vederea vânzării acesteia către clienții finali alocarea cantităților lunare suplimentare pentru cumpărare va fi zero, iar pentru operatorul de transport și de sistem și pentru operatorii de distribuție energie electrică alocarea cantităților pentru cumpărare se va determina proporțional cu cantitatea de energie electrică lunară suplimentară pentru consum a operatorului respectiv, conform formulei:

$$Q_{CsOR\ prop\ i} = Q_{CsOR\ prog\ i} \times \frac{\sum_{n=1}^{NP} Q_{VsPn}}{\sum_{i=1}^{IOR} Q_{CsOR\ prog\ i}}$$

unde:

$Q_{Cs\ OR\ prop\ i}$ = cantitatea de energie electrică suplimentară alocată, în vederea achiziției pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate pentru operatorul de transport și de sistem, respectiv pentru fiecare dintre operatorii de distribuție energie electrică „i”;

Q_{VsPn} = cantitatea lunară de energie electrică suplimentară disponibilă pe care producătorii au obligația să o vândă prin procedura de achiziție lunară;

$Q_{Cs\ OR\ prog\ i}$ = cantitatea lunară de energie electrică suplimentară necesară acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelelor exploatate de către operatorul de transport și de sistem/operatorii de distribuție energie electrică „i”.

Cantitatea de energie electrică alocată operatorului de transport și de sistem și fiecărui operator de distribuție energie electrică se rotunjește la o valoare cu 1 zecimală;

- c) în cazul în care cantitatea de energie electrică lunară suplimentară necesară pentru acoperirea consumului operatorului de transport și de sistem/operatorilor de distribuție energie electrică, stabilită conform cu art. 7.4.1. poate fi acoperită integral, se va aloca operatorului de transport și de sistem/operatorilor de distribuție energie electrică cantitatea lunară suplimentară integrală solicitată de aceștia.
- d) pentru operatorii economici prevăzuți la art. 7.2.13. sau la art. 7.2.14, după caz, cantitatea lunară de energie electrică disponibilă suplimentară stabilită conform art. 7.4.1. diminuată cu cantitatea prevăzută la art. 7.4.3. lit. c) se alocă proporțional cu cantitatea de energie electrică necesară pentru acoperirea consumului clienților finali, determinată conform art. 7.4.1.

Cantitatea de energie electrică suplimentară alocată în vederea contractării, pentru acoperirea consumului clienților finali, pentru fiecare furnizor care are încheiate contracte cu clienții finali, se stabilește pe baza formulei:

$$Q_{CsFprop\ i} = Q_{CsFprog\ i} \times \frac{\sum_{n=1}^{NP} Q_{VsPn} - \sum_{i=1}^{I\ OR} Q_{Cs\ OR\ i}}{\sum_{i=1}^{IF} Q_{CsFprog\ i}}$$

unde:

$Q_{CsFprop\ i}$ = cantitate de energie electrică lunară necesară suplimentară pentru consum, alocată furnizorului „i” care are încheiate contracte cu clienți finali;

Q_{VsPn} = cantitatea lunară de energie electrică suplimentară disponibilă pentru procedura de achiziție lunară;

$Q_{Cs\ OR\ i}$ = cantitate de energie electrică suplimentară necesară lunar pentru consumul aferent operatorului de transport și de sistem/operatorilor de distribuție energie electrică, stabilită conform art. 7.4.3. lit. c);

$Q_{CsFprog\ i}$ = cantitatea de energie electrică suplimentară prognozată lunar pentru consum de furnizorul „i” care are încheiate contracte cu clienții finali;

- e) Cantitatea de energie electrică necesară pentru consum alocată fiecărui furnizor care are încheiate contracte cu clienți finali se rotunjește la o valoare cu 1 zecimală;
- f) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire ($Q_{CsFprop\ i} + Q_{Cs\ OR\ i}$) determinate conform art. 7.4.3. lit. c) și lit.d) și suma cantităților de energie electrică pentru producție disponibilă pentru procedura de achiziție suplimentară organizată lunar Q_{VsPn} este un număr pozitiv atunci această diferență se scade operatorului economic care are încheiate contracte cu clienți finali, cu cea mai mare cantitate rezultată în urma alocării și/ sau se scade în mod egal de la operatorii economici care au încheiate contracte cu clienți finali cu cele mai mari cantități (egale) rezultate în urma alocării, după caz;
- g) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire ($Q_{CsFprop\ i} + Q_{Cs\ OR\ i}$) determinate conform art. 7.4.3. lit. c) și lit.d) și suma cantităților de energie electrică pentru producție disponibilă pentru procedura de achiziție suplimentară organizată lunar Q_{VsPn} este un număr negativ atunci această diferență se adaugă la operatorul economic care are încheiate contracte cu clienți finali cu cea mai mare cantitate



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 21/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

rezultată în urma alocării și/ sau se împarte în mod egal de la operatorii economici care au încheiate contracte cu clienți finali, cu cele mai mari cantități (egale) prognozate, după caz.

7.4.4. În cazul în care cantitățile de energie electrică suplimentare lunare disponibile, pe care producătorii au obligația să le vândă sunt mai mari decât cantitățile de energie electrică suplimentare lunare necesare pentru acoperirea consumului (cantitățile de energie electrică referite sunt cele stabilite conform art. 7.4.1.), OPCOM S.A. va reduce proporțional cantitatea de energie electrică suplimentară prognozată lunar pe care producătorii au obligația să o vândă.

Alocarea cantităților lunare de energie electrică disponibile suplimentare necesare pe care producătorii au obligația să le vândă pentru acoperirea necesarului de consum suplimentar lunar, se calculează astfel:

- a) Fiecărui producător i se va aloca o cantitate lunară de energie electrică disponibilă suplimentară pe care producătorii au obligația să o vândă, stabilită pe baza formulei:

$$Q_{VSP_{prop\ n}} = \frac{\sum_{i=1}^{IF} Q_{CsF_{prog\ i}} + \sum_{i=1}^{I\ OR} Q_{Cs\ OR\ i}}{\sum_{n=1}^{NP} Q_{VSP_{prog\ n}}} \times Q_{VSP_{prog\ n}}$$

unde:

$Q_{VSP_{prop\ n}}$ = cantitate lunară de energie electrică alocată suplimentar unui producător „n”, pe care acesta are obligația să o vândă suplimentar, lunar;

$Q_{CsF_{prog\ i}}$ = cantitatea lunară de energie electrică prognozată suplimentar necesară pentru acoperirea consumului clienților finali cu care are încheiate contracte furnizorul „i”, pentru alocarea lunară;

$Q_{Cs\ OR\ n}$ = cantitate lunară de energie electrică prognozată suplimentar necesară pentru acoperirea consumului propriu tehnologic din rețele solicitată de operatorul de transport și de sistem și de operatorii de distribuție energie electrică, pentru alocarea lunară;

$Q_{VSP_{prog\ n}}$ = cantitatea lunară de energie electrică suplimentară disponibilă comunicată de fiecare producător „n”;

- b) Cantitatea de energie electrică pentru producție alocată fiecărui producător se rotunjește la o valoare cu 1 zecimală;
- c) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire $Q_{VSP_{prop\ n}}$ determinate conform art. 7.4.4. lit. a) și $(Q_{CsF_{prog\ i}} + Q_{Cs\ OR\ i})$ este un număr pozitiv atunci această diferență se scade producătorului de energie electrică care are cea mai mare cantitate rezultată în urma alocării și/ sau se scade în mod egal de la producătorii de energie electrică care au cele mai mari cantități (egale) rezultate în urma alocării, după caz;
- d) Dacă diferența dintre suma tuturor valorilor după rotunjire $Q_{VSP_{prop\ n}}$ determinate conform art. 7.4.4. lit. a) și $(Q_{CsF_{prog\ i}} + Q_{Cs\ OR\ i})$ este un număr negativ atunci această diferență se adaugă la producătorul de energie electrică care are cea mai mare cantitate rezultată în urma alocării și/ sau se împarte în mod egal de la producătorii de energie electrică care au cele mai mari cantități (egale) prognozate, după caz.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 22/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

7.5.CONTRACTUL CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE ENERGIE ELECTRICĂ

- 7.5.1.** Cantitățile de energie electrică anuale și lunare rezultate în urma mecanismului anual, respectiv lunar de achiziție centralizată și după caz în urma mecanismului de ajustare extraordinară constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică prevăzuți la art. 6.1.15 și ale operatorilor economici prevăzuți la art. 6.1.14 și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din fiecare lună.
- 7.5.2.** În cadrul MACEE este obligatorie utilizarea și semnarea contractului cadru de vânzare-cumpărare elaborat de OPCOM S.A./actelor adiționale la contractul cadru, în conformitate cu prevederile OUG nr. 153/2022.
- 7.5.3.** Contractele cadru de vânzare-cumpărare de energie electrică/Actele adiționale la contracte ce trebuie încheiate de OPCOM S.A. cu producătorii care vând energie electrică, respectiv cu operatorii economici care cumpără energie electrică, conform MACEE, anual, lunar și extraordinar, sunt publicate de către OPCOM S.A. pe web-site și sunt disponibile pentru a fi descărcate în vederea completării cu datele proprii.
- 7.5.4.** OPCOM S.A. transmite Anexa specifică din contractul-cadru participanților la MACEE cărora li s-au alocat cantități de energie electrică în urma desfășurării mecanismului anual/lunar de achiziție de energie electrică, completată cu cantitățile de energie electrică în conformitate cu rezultatele Mecanismelor de achiziție centralizată de energie electrică, acestea urmând a fi asumate de părți prin actul adițional încheiat după desfășurarea Mecanismului lunar de achiziție centralizată.
- 7.5.5.** În situația desfășurării Mecanismului ajustării extraordinare în vederea comunicării cu celeritate a rezultatelor ajustării cantităților de energie electrică, OPCOM S.A. notifică participanții MACEE cu privire la cantitățile ajustate rezultate, în conformitate cu Anexa 5 la contractele cadru de vânzare-cumpărare de energie electrică, acestea urmând a fi asumate de părți prin actul adițional încheiat după desfășurarea Mecanismului lunar de achiziție centralizată.
- 7.5.6.** Producătorii care vând energie electrică, respectiv operatorii economici care cumpără energie electrică trebuie să transmită completate și semnate la OPCOM S.A. (la adresa specifică MACEE@opcom.ro) contractul cadru de vânzare-cumpărare și actele adiționale (descărcate de pe site) împreună cu Anexa 4 completată cu cantitățile alocate (actualizată ori de câte ori este cazul) transmisă de OPCOM S.A. Termenul de semnare de către Părți a contractului de vânzare-cumpărare este de maximum **3 zile lucrătoare** în conformitate cu prevederile OUG nr. 153/2022.
- 7.5.7.** OPCOM S.A. verifică conformitatea contractelor și actelor adiționale transmise și în cazul în care nu sunt respectate întocmai prevederile prezentei Proceduri, OPCOM S.A. va semna la Participanților la MACEE abaterile constatate și va solicita corectarea acestor abateri. După semnarea de către ambele părți, contractul este transmis Participanților la MACEE.
- 7.5.8.** În cazul refuzului de semnare a contractului sau în cazul refuzului de corectare a abaterilor, OPCOM S.A. va notifica ANRE.
- 7.5.9.** Pentru situațiile în care, unul sau mai mulți participanți la MACEE cărora i s-a/cărora li s-au alocat cantități de energie electrică în urma desfășurării mecanismului anual/lunar de achiziție de energie electrică, nu respectă obligațiile stabilite prin OUG nr. 153/2022, OPCOM S.A. va organiza câte o sesiune extraordinară a mecanismului anual/lunar de



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 23/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

achiziție centralizată de energie electrică, ale cărei rezultate vor fi notificate de către OPCOM S.A. și acceptate de către Participanții la MACEE.

7.5.10. OPCOM S.A. transmite în calitate de PRE MACEE, la OTS notificările fizice ale schimburilor bloc pentru fiecare ID al zilei de livrare.

7.5.11. Puterile medii pe fiecare ID care vor fi notificate ca schimburi bloc vândute/achiziționate prin MACEE, rotunjite la trei zecimale, cu livrare în bandă, reprezintă raportul dintre cantitatea de energie electrică lunară raportată la numărul de intervale orare din luna de livrare respectivă.

7.6. PERSOANE AUTORIZATE

7.6.1 Schimbul de date și informații cu Participanții la MACEE se va realiza: fizic, prin e-mail, fax, web.LAN, telefonic.

7.6.2 Participanții la MACEE vor notifica OPCOM S.A. asupra numelor reprezentanților săi și datelor de contact ale acestora, adreselor de e-mail de la care/la care pot fi primite /transmise notificări conform cu prevederile prezentei Proceduri, considerate valide în realizarea schimbului de date și informații. Sunt considerate ca notificate numai informațiile transmise sub semnătura reprezentantului legal al Participantului la MACEE.

7.7. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

OPCOM S.A. publică și actualizează pe pagina sa web următoarele informații:

7.7.1 Ordonanța de urgență nr. 153 din 11.11.2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022- 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;

7.7.2 OUG nr.192/28.12.2022 pentru modificarea și completarea OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei;

7.7.3 Procedura privind înregistrarea la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;

7.7.4 Convenția de participare la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;

7.7.5 Procedura privind funcționarea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică;



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE
ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 24/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 7.7.6** Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice între Vânzător și OPCOM S.A.;
- 7.7.7** Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice între OPCOM S.A și Cumpărător;
- 7.7.8** Actul Adițional la Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin MACEE între Vânzător și OPCOM S.A. – model pentru modificarea Anexei 4 la Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin MACEE între Vânzător și OPCOM S.A.;
- 7.7.9** Actul Adițional la Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin MACEE între OPCOM S.A și Cumpărător – model pentru modificarea Anexei 4 la Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin MACEE între OPCOM S.A și Cumpărător;
- 7.7.10** Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 7.7.11** Procedura privind încasările și plățile aferente cantităților de energie electrică vândute/cumpărate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică;
- 7.7.12** Calendarul de desfășurare a procedurilor de achiziție centralizată de energie electrică;
- 7.7.13** Machete transmitere date conform prevederi OUG nr. 153/2022.
- 7.7.14** Lista participanților înregistrați/revocați de la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică.
- 7.7.15** Informații privind funcționarea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 25/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Anexa nr. 1

Conform Art.4 alin. (2) din OUG nr.153/2022:

Macheta de transmitere a cantităților prognozate/contractate de către producătorii prevăzuți în Lista publicată de ANRE, către TRANSELECTRICA și OPCOM S.A.

Nume producator:

Cod EIC:

Cod ACER:

Anul de aplicare:

(ore EET)

		Total AN	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie
Art. 4 alin 2 a)	Proгноza cantitate de energie electrica ce va fi livrata in SEN [MWh]*													
Art. 4 alin 2 b)	Cantitatea de energie electrica prognozata pentru asigurare servicii de echilibrare contractate [MWh]*													
Art. 4 alin 2 c)	Cantitatea de energie electrica care deja a fost contractata la vanzare [MWh]*													
Art. 4 alin 2 d)	Cantitatea de energie electrica disponibila [MWh]*													

**Cantitatea exprimata ca numar cu 1 zecimala*



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 26/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Anexa nr. 2

Conform Art.5 alin. (5) din OUG nr.153/2022:

Macheta de transmitere de către OPCOM către producătorii prevăzuți în Lista publicată de ANRE, a valorilor aprobate de către ANRE ale prognozelor cantităților de energie electrică disponibile a fi contractate prin MACEE

Nume producator:

Cod EIC:

Cod ACER:

Anul de aplicare:

(ore
EET)

Cantitati [MWh]

Denumire producator ≥10 MW	Total AN	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie
Nume producator													

**Cantitatea exprimata ca numar cu 1 zecimala*



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 27/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Anexa nr. 3

Conform Art.5 alin. (7) din OUG nr.153/2022:

Macheta de transmitere a prognozelor lunare ale cantităților suplimentare contractate prin MACEE anual de către producătorii prevăzuți în Lista publicată de ANRE, către OPCOM

Nume producator:

Cod EIC:

Cod ACER:

Luna de prognoză:

**Cantitate prognozată
[MWh]***

(ore EET)

**Cantitatea exprimata ca numar cu 1 zecimala*



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 28/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Anexa nr. 4

Conform Art.10 alin. (1) din OUG nr.153/2022:

Macheta de transmitere a prognozelor lunare modificate ale cantităților suplimentare de energie electrică disponibile a fi contractate prin MACEE de producătorii prevăzuți în Lista publicată de ANRE, pe propria raspundere către OPCOM

Nume producator:

Cod EIC:

Cod ACER:

Luna de prognoză:

Cantitate finală [MWh]*

(ore EET)

**Cantitatea exprimata ca numar cu 1 zecimala*



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 29/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Anexa nr. 5

Conform Art.7 alin. (1) din OUG nr.153/2022:

Macheta de transmitere de operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin (2)
a prognozelor de consum anuale/și a cantităților de energie electrică deja contractate la cumpărare către OPCOM

Nume operator economic:

Cod EIC:

Cod ACER:

Anul de aplicare:

(ore EET)

	Licenta**	Total	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie
Proгноza de consum [MWh]	(OTS/OD/F)													
Cantitate deja contractată la cumpărare [MWh]	(OTS/OD/F)													

**Cantitatea exprimata ca numar cu 1 zecimala*

Legenda**

OTS = Operator de Transport si Sistem

OD = Operator de distributie

F = Furnizor



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 30/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Anexa nr. 6

Conform Art.7 alin. (4) din OUG nr.153/2022:

Macheta de transmitere a prognozelor lunare ale cantităților suplimentare cantităților contractate pentru consum prin MACEE de către operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) către OPCOM

Nume operator economic:

Licenta**

Cod EIC:

Cod ACER:

Luna de prognoză:

Cantitate prognozată [MWh]*:

(OTS/OD/F)

(ore EET)

**Cantitatea exprimata ca numar cu 1 zecimala*

Legenda**

OTS = Operator de Transport si Sistem

OD = Operator de distributie

F = Furnizor



**PROCEDURA PRIVIND FUNCȚIONAREA
MECANISMULUI DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Cod:

Pag. 31/31

Rev. 0 1 2 3 4 5

Anexa nr. 7

Conform Art.10 alin. (1) din OUG nr.153/2022:

Macheta de transmitere a prognozelor lunare modificate ale cantităților suplimentare de energie electrică solicitate a fi achiziționate pentru acoperirea consumului prin MACEE de operatorii economici prevăzuți la art. 7 alin. (4) către OPCOM

Nume operator economic:

Licenta**

Cod EIC:

Cod ACER:

Luna de prognoză:

Cantitate finală [MWh]*

(OTS/OD/F)

(ore EET)

**Cantitatea exprimata ca numar cu 1 zecimala*

Legenda**

OTS = Operator de Transport si Sistem

OD = Operator de distributie

F = Furnizor