



**RAPORT PRIVIND MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII PROSUMATORILOR  
pentru anul 2024**

**2025**

## CUPRINS

Preambul.....	3
1. Contextul legislativ european.....	3
1.1. Cadrul legislativ național.....	5
1.2. Legislația secundară .....	8
1.3. Surse de finanțare disponibile la nivel național.....	9
2. Promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor .....	11
2.1. Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor.....	11
2.1.1. Condiții de aplicabilitate.....	11
2.2. Obligațiile operatorilor de distribuție și furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii.....	15
2.2.2. Obligațiile furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii .....	16
3. Monitorizarea dezvoltării și funcționării prosumatorilor.....	17
3.1. Monitorizarea dezvoltării și funcționării capacităților electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor .....	18
3.2. Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor.....	23
3.2.1. Evaluarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor.....	26
3.3. Monitorizarea informațiilor privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii .....	33
4. Rezultatele monitorizării prosumatorilor .....	39
5. Considerente privind informarea prosumatorilor.....	46
Concluzii: .....	48

## Preambul

Prezentul Raport a fost întocmit având în vedere prevederile art. 73<sup>1</sup> alin. (10) din *Legea nr. 123/2012*<sup>1</sup>, introduse prin *OUG nr 143/2021*<sup>2</sup> conform căroră ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea prosumatorilor, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până la data de 1 iunie, un raport privind prosumatorii.

Raportul din 2024 privind monitorizarea activității prosumatorilor pentru anul 2024 (denumit în continuare *Raport*) abordează principalele aspecte legislative aplicabile la nivel european și național și oferă o sinteză cu privire la promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, având în vedere prevederile legislative în vigoare în anul 2024.

De asemenea *Raportul* cuprinde o analiză<sup>3</sup> a funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor prin monitorizarea și evaluarea datelor raportate la ANRE de către operatorii de distribuție cu privire la prosumatorii racordați la rețelele de energie electrică ale acestora și de către furnizorii de energie electrică care au încheiate contracte de vânzare cumpărare energie electrică cu prosumatorii.

### 1. Contextul legislativ european

Producerea de energie electrică din surse regenerabile reprezintă un imperativ, atât pentru perioada actuală, pentru următoarea decadă dar și în perspectivă, astfel încât până în anul 2050, energia electrică să fie asigurată în proporție de 100 % din surse regenerabile. Motivația unui astfel de demers este protejarea mediului, reducerea emisiei gazelor cu efect de seră, creșterea independenței energetice, diversificarea surselor de aprovizionare, motive economice și sociale.

Ambițiile energetice ale României sunt strâns legate de obiectivele generale ale politicii energetice și climatice a UE. Pactul verde european, o piatră de temelie a politicii UE, angajează Uniunea Europeană pe drumul obținerii neutralității climatice în 2050. Acest obiectiv ambițios necesită o transformare profundă a sectoarelor energetice ale statelor membre (SM).

România se aliniază, de asemenea, directivelor și regulamentelor UE din pachetul legislativ “*Energie curată pentru toți europenii*”. Aceste directive și regulamente stabilesc principalii pași de urmat pentru realizarea tranziției către un sistem energetic mai curat și mai durabil. Printre altele, pachetul conține

---

<sup>1</sup> Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificări și completări ulterioare

<sup>2</sup> Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative.

<sup>3</sup> Analiza efectuată în conformitate cu prevederile Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 52/2021, exclusive pe baza datelor raportate la ANRE

Directiva (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, care stabilește ținte ambițioase pentru SM privind sursele regenerabile de energie (SRE), și Directiva 2012/27/UE privind eficiența energetică, care pune accent pe măsurile privind scăderea consumului de energie în toate sectoarele economice.

Ca răspuns la dificultățile și perturbările de pe piața mondială a energiei cauzate de invadarea Ucrainei de către Rusia, Comisia Europeană a lansat în mai 2022, Planul REPowerEU, menit să asigure independența Europei de combustibilii fosili din Rusia cu mult înainte de 2030.

Pentru a accelera tranziția energetică, luând în considerare pachetul de propuneri „Fit for 55” și completând acțiunile privind securitatea energetică a aprovizionării și stocării energiei, planul REPowerEU propune un set suplimentar de acțiuni pentru economisirea energiei, producerea de energie curată și diversificarea resurselor în vederea accelerării tranziției la energie curată a Europei prin înlocuirea rapidă a combustibililor fosili și de utilizare inteligentă a reformelor în sprijinul investițiilor.

În ceea ce privește implementarea surselor regenerabile, Comisia propune creșterea obiectivului pentru 2030 pentru ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie în Uniunea Europeană de la 40% la 45% în cadrul pachetului „Fit for 55”.

În perspectiva viitoarelor ținte europene în creștere, respectiv o creștere a țintei Uniunii privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie în 2030 la cel puțin 42,5%, obligă statele membre la stabilirea de asemenea noi obiective indicative pentru energia din surse regenerabile.

Astfel, în luna în octombrie 2024 România și-a asumat pentru orizontul de timp 2030 o țintă de 38,3% în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie prin **Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2025-2030**, care a fost publicat pe site-ul Comisiei Europene și care poate fi consultat prin accesarea următorului link: [https://commission.europa.eu/publications/romania-final-updated-necp-2021-2030-submitted-2024\\_en](https://commission.europa.eu/publications/romania-final-updated-necp-2021-2030-submitted-2024_en).

În contextul menționat, prosumatorul poate fi considerat unul din elementele importante al tranziției energetice, devenind un actor esențial în modelarea și înțelegerea noilor paradigme în domeniul energiei electrice. Pe măsură ce resursele energetice clasice devin tot mai limitate și presiunea pentru reducerea impactului asupra mediului crește, prosumatorul devine un catalizator al schimbărilor către o societate bazată pe consumul energiei electrice produsă din surse regenerabile, aducând o contribuție semnificativă la evoluția și transformarea durabilă a sistemelor electroenergetice.

## 1.1. Cadrul legislativ național

România acordă o atenție deosebită promovării producerii E-SRE destinată asigurării consumului local prin producerea distribuită a E-SRE, fiind realizate o serie de modificări și completări ale legislației primare secundare.

➤ *Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare*, modificată în anul 2018 prin *Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea OUG nr 24/2017*<sup>4</sup>, a stabilit pe subiectul prezentului *Raport* faptul că:

- Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.

➤ *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*, modificată și completată în anul 2020 prin *Legea nr. 155/2020*<sup>5</sup> a condus la modificarea cadrului de reglementare aferent sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, referitor la prosumatori a stabilit următoarele:

- Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.
- Prosumatorii, persoane fizice, juridice și autorități ale administrației publice locale care dețin centrale electrice ce produc energie din surse regenerabile, precum și persoanele fizice sau juridice care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile sunt exceptați de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de CV<sup>6</sup> prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2<sup>^</sup>1) din *Legea nr. 220/2008*<sup>7</sup>, pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic al centralei electrice.

➤ *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*, la momentul modificării și completării în anul 2021 prin *OUG nr 143/2021*, a stabilit următoarele:

---

<sup>4</sup> Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative

<sup>5</sup> *Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative*

<sup>6</sup> CV - certificate verzi

<sup>7</sup> *Legea nr. 220/2018 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare*

- Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform reglementărilor ANRE.
  - La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:
    - să realizeze în factura prosumatorilor o compensare cantitativă, respectiv să factureze doar diferența dintre cantitatea de energie consumată și cantitatea de energie produsă și livrată în rețea;
    - să raporteze în facturile prosumatorilor, în situația în care cantitatea de energie produsă și livrată în rețea este mai mare decât cantitatea de energie consumată, diferența dintre cantitatea livrată și cea consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie raportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării.
    - Compensarea cantitativă a prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030.
  - La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW și cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, furnizorii de energie electrică sunt obligați:
    - să achiziționeze energia electrică produsă și livrată la un preț egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în luna în care a fost produsă energia respectivă;
    - să realizeze în factura prosumatorilor regularizarea financiară între energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea.
- *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, cu modificările și completările ulterioare*, stabilește măsuri cu caracter temporar, astfel încât prețurile la energie electrică plătite de către clienții finali să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică, care sunt aplicabile în cazul mecanismului de compensare cantitativă pentru prosumatorii cu instalații de producere energie electrică din surse regenerabile de energie cu o putere de până în 200 kW.
- *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare*, modificată și completată în anul 2022 prin *OUG nr 163/2022*, a modificat definiția prosumatorului, astfel că:

Prosumatorul este clientul final care îndeplinește simultan următoarele condiții:

- își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu, aferent unui punct de delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare
- produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum
- activitate specifică nu este producerea energiei electrice,

și beneficiază de următoarele facilități:

- consumă și care poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau consumatorilor racordați la barele centralei electrice, inclusiv
- poate deconta energia electrică produsă și livrată cu energia electrică consumată din rețea pentru mai multe locuri de producere și consum ale acestora, dacă pentru locurile de consum respective este același furnizor de energie electrică și dacă sunt racordate la rețeaua electrică a distribuitorului la care este racordat prosumatorul, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară;
- *Legea nr. 504/2023 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea art. 319 alin. (10) lit. d) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal se află în prezent în Senatul României pentru reexaminare.*

Această lege vizează în principal:

- *introducerea definiției compensării cantitative, în vederea clarificării acestui mecanism, astfel încât, pentru prosumatorul care deține centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată mai mică de 400 kW pe loc de consum, emiterea facturilor de către furnizorul de energie electrică se realizează pentru cantitatea de energie electrică consumată din rețea de către prosumator, cu prețul energiei electrice active prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între furnizor și prosumator, la care se adaugă tarifele și taxele legal prevăzute, iar pentru cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumator cu un preț egal cu prețul energiei electrice active, fără taxe și tarife.*
- *renunțarea la reportul energiei electrice livrate în exces în rețea pentru o perioadă de maximum 24 de luni, urmând ca lunar să se factureze diferența.*
- *optarea de către prosumatorii persoane fizice și juridice, precum și autoritățile publice locale care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată mai mică de 400 kW pe loc de consum, pentru aplicarea unuia dintre mecanismele de compensare prevăzute la alin. (3) sau (4) pe o perioadă de cel puțin 6 luni de aplicare a unuia dintre aceste mecanisme.*

- *OUG nr. 134/2024 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea art. 2 lit. i) și k) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie*

Această ordonanță de urgență de vizează în principal aspecte privind stocarea energiei:

- *modificarea definiției pentru termenul stocarea de energie - procesul de transformare a energiei electrice într-o formă de energie care poate fi stocată în scopul amânării utilizării acesteia pentru un moment ulterior momentului generării și reconversia ulterioară a energiei respective în energie electrică în vederea utilizării acesteia în alt vector energetic sau în vederea livrării în rețelele de energie electrică;*
- *introducerea definiției pentru termenul operator de servicii de stocare - persoană fizică sau juridică ce deține cu orice titlu o instalație de stocare, fie racordată exclusiv la rețeaua electrică de interes public, fie adăugată unei capacități de producere a energiei electrice, în vederea livrării ulterioare a energiei electrice în rețeaua electrică, pentru care energia electrică cu care este alimentată instalația de stocare nu reprezintă consum final de energie electrică, indiferent de modul de alimentare al acesteia, cu excepția energiei electrice care este livrată consumatorilor finali racordați prin linii directe la instalația de stocare:*
- *Prin stocarea energiei electrice în instalațiile de stocare a energiei electrice, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP, operatorul instalațiilor de stocare este exceptat de la plata:*
  - a) tarifului pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea, de distribuție și cel pentru achiziția serviciilor de sistem sau componente ale acestora, după caz, conform reglementărilor ANRE;*
  - b) contribuției privind certificatele verzi; și*
  - c) contribuției de cogenerare.*

## **1.2. Legislația secundară**

În scopul realizării activității de monitorizare a promovării energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor, în cursul anului 2024 au fost aplicabile următoarele reglementări adiacente:

- *Ordinul președintelui ANRE nr. 227/2018 pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;*

- *Ordinul președintelui ANRE nr. 228/2018 pentru aprobarea Normei tehnice "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea", cu modificările și completările ulterioare;*
- *Ordinul președintelui ANRE nr. 19/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare;*
- *Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare;*
- *Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (Metodologie), cu modificările și completările ulterioare, introduse prin Ordinul ANRE nr. 90/2022 și respectiv prin Ordinul ANRE nr. 72/2024 .*

### **1.3. Surse de finanțare disponibile la nivel național**

În contextul legislativ ante-menționat, pentru creșterea gradului de utilizare a surselor regenerabile de energie, la nivel național se derulează următoarele programe de finanțare:

- Programul "*Casa verde fotovoltaice*" lansat de Ministerul Mediului în vederea instalării sistemelor fotovoltaice pentru producerea de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională și derulat prin Administrația Fondului pentru Mediu.

Programul denumit "*Casa verde fotovoltaice*" s-a derulat în cursul anului 2023 în conformitate cu prevederile Ghidului de finanțare aferent Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică, în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională, aprobat prin Ordinul Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 1063/2023<sup>8</sup>, cu modificările și completările ulterioare.

Prin Ordinul Ministrului Mediului, Apelor și Pădurilor nr. 2045 din 20 septembrie 2024 privind modificarea Ghidului de finanțare al Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică, în vederea acoperirii nevoilor de consum și a livrării excedentului în rețeaua națională, aprobat prin Ordinul Ministrului Mediului, Apelor și

---

<sup>8</sup> Ordinul Mediului, Apelor și Padurilor nr. 1063/2023 pentru aprobarea Ghidului de finanțare a Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică, în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională

Pădurilor nr. 1063/2023, au fost extinse cheltuielile eligibile în cadrul Programului de finanțare după cum urmează:

a) cheltuieli pentru achiziționarea sistemului de panouri fotovoltaice cu o putere instalată minimă de 3 kW

b) cheltuieli pentru achiziționarea instalației de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile cu o putere instalată minimă de 5 kWh, care va fi instalată odată cu panourile fotovoltaice.

- Programul Electric Up - de finanțare pentru întreprinderi mici și mijlocii și domeniul HORECA, lansat de Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri în vederea instalării sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică cu o putere instalată cuprinsă între 27 kW și 100 kW necesară consumului propriu și livrarea surplusului în Sistemul Energetic Național (SEN), precum și a instalării stațiilor de reîncărcare de 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in.

Continuarea derulării Programului Electric Up și în cursul anului 2023, în conformitate cu prevederile Ghidului de finanțare a întreprinderilor mici și mijlocii și a operatorilor economici din domeniul HORECA pentru instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică cu o putere instalată cuprinsă între 27 kW și 100 kW pe loc de consum necesară consumului propriu și livrarea surplusului în Sistemul Energetic Național (SEN) și a stațiilor de reîncărcare de 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in, aprobat prin Ordinul MEEMA nr. 3402/28.11.2020, cu modificările și completările introduse în cursul anului 2023, prin Ordinul Ministerului Energiei nr. 755/2023<sup>9</sup>.

De asemenea, pentru sectorul energetic, respectiv pentru energia electrică produsă din surse regenerabile la nivel național mai sunt în derulare și alte programe de finanțare, care sunt disponibile pentru consultare după cum urmează:

- pe pagina de internet a Ministerului Energiei, se regăsesc accesând linkul: <https://energie.gov.ro/finantari-sector-energetic/>
- pe pagina de internet a Ministerului Investițiilor și Proiectelor Europene, se regăsesc programe pentru perioada 2021-2027 accesând linkul: <https://mfe.gov.ro/programe/>

---

<sup>9</sup> Ordinul Ministerului Energiei nr 755/2023 pentru modificarea și completarea unor ordine ale ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri privind finanțarea întreprinderilor mici și mijlocii și domeniului HORECA pentru instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică cu o putere instalată cuprinsă între 27 kWp și 100 kWp necesară consumului propriu și livrarea surplusului în Sistemul energetic național, precum și a stațiilor de reîncărcare de 22 kW pentru vehicule electrice și electrice hibrid plug-in, prin Programul de finanțare "Electric Up"

## **2. Promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor**

Conform prevederilor art. 3 pct. 95 din *Legea nr. 123/2012* prosumatorul este *“clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu, aferent unui punct de delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau consumatorilor racordați la barele centralei electrice, inclusiv care poate deconta energia electrică produsă și livrată cu energia electrică consumată din rețea pentru mai multe locuri de producere și consum ale acestora, dacă pentru locurile de consum respective este același furnizor de energie electrică și dacă sunt racordate la rețeaua electrică a distribuitorului la care este racordat prosumatorul, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară”*

Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, acreditate pentru a beneficia de sistemul de promovare prin CV, pot opta pentru vânzarea energiei electrice produsă în centralele respective prin mecanismele de compensare/regularizare stabilite la art. 73<sup>1</sup> alin. (3) și (4) din *Legea nr. 123/2012*. Pe baza datelor transmise de către furnizorii de energie electrică sau de către prosumatori, pe perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, ANRE suspendă decizia de acreditare a unității de producere a energiei electrice pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV. În cazul în care prosumatorul solicită rezilierea contractului de vânzare – cumpărare a energiei electrice produse încheiat cu furnizorul, prosumatorul poate solicita la ANRE încetarea suspendării deciziei de acreditare, astfel, după încetarea suspendării prosumatorul beneficiază în continuare de sistemul de promovare prin CV.

Pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau consumul propriu, în perioada de suspendare a acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV a unităților de producere a energiei electrice, prosumatorii nu beneficiază de CV.

### **2.1. Sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor**

#### **2.1.1. Condiții de aplicabilitate**

Prosumatorilor li se poate aplica, la cerere, sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de

consum pe care le dețin, în condițiile în care aceștia nu beneficiază de sistemul de promovare prin CV. Astfel, prosumatorii cu centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețelele electrice furnizorilor de energie electrică cu care aceștia, în calitate de consumatori finali, au încheiat/încheie contracte de furnizare a energiei electrice, prin mecanismele de compensare cantitativă/regularizare financiară prevăzute la art. 73<sup>1</sup> alin. (3) sau (4) din Legea nr. 123/2012.

- Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și
- Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum.
- În situația în care prosumatorii nu optează pentru mecanismul de compensare cantitativă/regularizare financiară, după caz, aceștia au posibilitatea comercializării energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică cel puțin prin tranzacții bilaterale negociate direct (art. 23 alin (2) din Legea nr. 123/2012).

### **2.1.2. Compensarea cantitativă**

Furnizorii de energie electrică cu care prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a E-SRE cu putere electrică instalată de până în 200 kW pe loc de consum încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați ca la cererea prosumatorilor să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică, la un preț identic cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, în perioada de facturare și care nu include vreuna din următoarele componente:

- valoarea serviciilor de transport,
- valoarea serviciilor de distribuție,
- valoarea serviciilor de sistem,
- valoarea accizei conform prevederilor legale,
- valoarea contribuției de cogenerare,
- valoarea certificatelor verzi,
- alte componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat pentru fiecare din pozițiile de mai sus;

Cantitatea de energie electrică produsă și reportată este returnată în mod automat, parțial sau total, pentru acoperirea consumului de energie electrică al prosumatorului în perioada/perioadele următoare de facturare în care cantitatea de energie electrică consumată de prosumator din rețeaua electrică este mai mare decât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de acesta, în următoarele 24 de luni de la data producerii, caz în care această cantitate de energie este facturată cu un preț egal cu cel al energiei electrice active preluate de către furnizorul de energie electrică prevăzut în factură în luna în care această energie electrică a fost produsă.

Prin mecanismul de compensare cantitativă atât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică cât și cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică sunt facturate la prețul prevăzut în contractul de furnizare, iar energia electrică produsă și rămasă neconsumată este reportată pentru a putea fi utilizată în lunile următoare și evidențiată într-o factură distinctă.

În perioada de aplicare a dispozițiilor *OUG nr. 27/2022<sup>10</sup>*, compensarea cantitativă prevăzută la art. 73<sup>1</sup> alin. (3) din *Legea nr. 123/2012* se realizează cu preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori la un preț identic cu cel al energiei electrice active consumate de aceștia în calitate de consumatori, stabilit de furnizorii de energie electrică în conformitate cu prevederile art. 12<sup>1</sup> din *Metodologie* și care nu include valoarea: serviciilor de transport, serviciilor de distribuție, serviciilor de sistem, certificatelor verzi, contribuției de cogenerare, accizei, dezechilibrelor și al altor componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat pentru cele enumerate mai sus.

În perioada de aplicabilitate a prevederilor *OUG nr. 27/2022*, în cazul compensării cantitative prevăzută la art. 73<sup>1</sup> alin. (3) din *Legea nr. 123/2012*, prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori este identic cu cel al energiei electrice active consumate de aceștia în calitate de consumatori, stabilit de furnizorii de energie electrică astfel:

- în situația în care prețul energiei electrice stabilit în contractul de furnizare este mai mic decât prețul final facturat plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) din *OUG nr. 27/2022*, se aplică prețul contractual;
- în situația în care prețul energiei electrice stabilit în contractul de furnizare este mai mare decât prețul final facturat plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) din *OUG nr. 27/2022* și prosumatorul consumă lunar o cantitate de energie care se încadrează în marjele stabilite pentru

---

<sup>10</sup> *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, cu modificările și completările ulterioare*

a beneficia de prețului plafonat, atunci prețul energiei electrice consumate din rețea este prețul mediu de achiziție a energiei electrice calculat de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor *OUG 27/2022* conform prevederilor art. 3 alin. (2) din *OUG nr. 27/2022*;

- dacă prosumatorii nu se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la art. 1 din *OUG nr. 27/2022*, prețul energiei electrice consumate din rețeaua electrică de respectivii prosumatori este prețul mediu de achiziție a energiei electrice calculat de către fiecare furnizor conform prevederilor art. 6 alin. (1) sau (2), după caz, din *OUG nr. 27/2022*.

Prosumatorii pot utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării.

Neutilizarea de către prosumator a unei cantități de energie electrică reportate în termenul de maximum 24 de luni de la data livrării acesteia în rețeaua electrică din cea prevăzută în factură conduce la includerea valorii energiei electrice acesteia rămase nereturnate în procesul de compensare financiară.

Perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice este cel mult egală cu perioada de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat între prosumator și furnizor, fără a depăși data încetării contractului de furnizare a energiei electrice.

### **2.1.3. Regularizarea financiară**

La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică care încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică respectivă, începând cu data de 01.05.2022 în conformitate cu prevederile art. 10 din Ordinul ANRE nr. 15/2022.

Perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice este cel mult egală cu perioada de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat între aceleași părți contractuale, fără a depăși data încetării contractului de furnizare a energiei electrice.

Regularizarea financiară dintre valoarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în rețelele electrice și valoarea energiei electrice consumate din rețelele electrice se realizează conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal (TVA).

Prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică, utilizat de furnizori pentru regularizarea financiară este prețul publicat de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” - S.A. pe site-

ul propriu în prima zi lucrătoare din luna următoare lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică.

Evoluția prețului mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare pentru lunile ianuarie - decembrie 2024 se regăsește în tabelul mai jos:

*Tabelul nr. 1*

Perioada	Pret mediu ponderat
	Lei/MWh
Jan-24	444.30
Feb-24	347.83
Mar-24	328.77
Apr-24	329.37
May-24	439.51
Jun-24	520.59
Jul-24	837.97
Aug-24	707.49
Sep-24	594.07
Oct-24	488.31
Nov-24	936.12
Dec-24	761.01

## **2.2 Obligațiile operatorilor de distribuție și furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii**

### **2.2.1 Obligațiile operatorilor de distribuție privind prosumatorii**

- a) asigură racordarea prosumatorilor la rețeaua de distribuție,
- b) asigură certificarea calității de prosumator,

În vederea obținerii certificatului de racordare care atestă calitatea de prosumator, *prosumatorul și operatorul de distribuție la rețeaua căruia se racordează prosumatorul* respectă etapele prevăzute în cadrul Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022, cu modificările și completările ulterioare.

- c) asigură achiziționarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea și, dacă este cazul, înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse ;
- d) asigură măsurarea energiei electrice consumate/injectate din/în rețea și transmiterea informațiilor către furnizor în vederea facturării energiei electrice.

Operatorul de distribuție asigură măsurarea energiei electrice active și a energiei electrice reactive aferente locurilor de consum/locurilor de consum și producere.

Citirea contoarelor aferente locurilor de consum/locurilor de consum și producere se face de către operatorul de distribuție cu o periodicitate convenită între părțile contractante.

Operatorul de distribuție transmite furnizorului datele de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică/cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori, în formatul-cadru stabilit de ANRE, în termen de maximum 8 zile lucrătoare.

### **2.2.2 Obligațiile furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii**

Prevederile legale în vigoare stipulează obligativitatea furnizorilor de energie electrică de a prelua la cerere surplusul de energie electrică de la prosumatorii cu care au încheiat/încheie contracte de furnizare a energiei electrice, în calitate de consumatori finali, și anume de a achiziționa energia electrică produsă în centralele electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 /400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor și livrată în rețeaua electrică.

- a) Încheie contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie aparținând prosumatorilor;
- b) estimează cantitățile lunare de energie electrică produsă în centrala electrică aparținând prosumatorului, care vor fi livrate în rețeaua electrică.
- c) emite lunar (lună calendaristică) factura/facturile de energie electrică:
  - pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică care cuprinde/cuprind cantitatea efectiv livrată în luna contractuală respectivă și
  - pentru energia electrică consumată din rețea.

### **2.3 Facilitățile de care beneficiază prosumatorii cu capacitate instalată de până la 400 kW/loc de consum pentru comercializarea energiei electrice produse:**

#### **2.3.1 Facilități pentru prosumatorii cu capacitate instalată de până la 400 kW/loc de consum :**

- a) pot vinde energia electrică produsă și livrată furnizorilor de energie electrică cu care au încheiat contracte de furnizare a energiei electrice;
- b) sunt exceptați de la obligația de achiziție de CV pentru energia electrică produsă și utilizată pentru consum propriu;
- c) sunt exceptați de la obligațiile fiscale - persoanele fizice;
- d) numai prosumatorii care nu sunt autorizate conform OUG 44/2008 pot instala unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile fără înregistrarea și autorizarea funcționării acestora.
- e) Responsabilitatea în materie de echilibrare în cazul prosumatorilor cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW revine furnizorului de energie electrică al acestora, conform prevederilor legale în vigoare.

f) În cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate mai mici de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică nu facturează pentru locul de producere și consum contravaloarea dezechilibrelor aferente atât energiei electrice consumate, cât și energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică.

### **2.3.2 Facilități pentru Prosumatorii persoane fizice:**

- *sunt scutiți de la plata impozitului pe venit pentru veniturile obținute din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;*
- *nu au obligația să depună Declarația unică privind impozitul pe venit și contribuțiile sociale datorate de persoanele fizice pentru veniturile obținute din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;*
- *sunt exceptați de la plata contribuțiilor de asigurări sociale a plătitorilor de venit la sistemul public de pensii pentru veniturile realizate din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;*
- *sunt scutiți de obligația emiterii facturii pentru livrările de energie electrică către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice;*
- *nu mențin evidențe pentru livrările de energie electrică efectuate către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice.*

### **3. Monitorizarea dezvoltării și funcționării prosumatorilor**

Monitorizarea prosumatorilor pentru anul 2024 are în vedere datele și informațiile transmise de 11 operatori de distribuție care raportează informațiile privind prosumatorii racordați la rețeaua electrică, conform machetei prevăzute în *Anexa nr. 8.1*, și datele și informațiile transmise de furnizorii de energie electrică referitoare la contractele de vânzare-cumpărare încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, conform machetelor prevăzute în *Anexa nr. 8.2*, *Anexa nr. 8.3* și *Anexa nr. 8.4* din *Metodologie*.

În cursul anului 2024, pentru colectarea datelor necesare monitorizării activității prosumatorilor din România, la nivelul ANRE au fost utilizate următoarele aplicații:

- aplicația informatică accesibilă direct din site-ul ANRE (Portal ANRE) pentru datele de raportare primite de la operatorii de distribuție aferente prosumatorilor racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție

- aplicația informatică accesibilă direct din site-ul ANRE (Portal ANRE) pentru datele de raportare primite de la furnizorii de energie electrică referitoare la contractele de vânzare - cumpărare încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie

### 3.1. Monitorizarea dezvoltării și funcționării capacităților electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor

Din monitorizarea datelor aferente prosumatorilor în anul 2024, se constată următoarele:

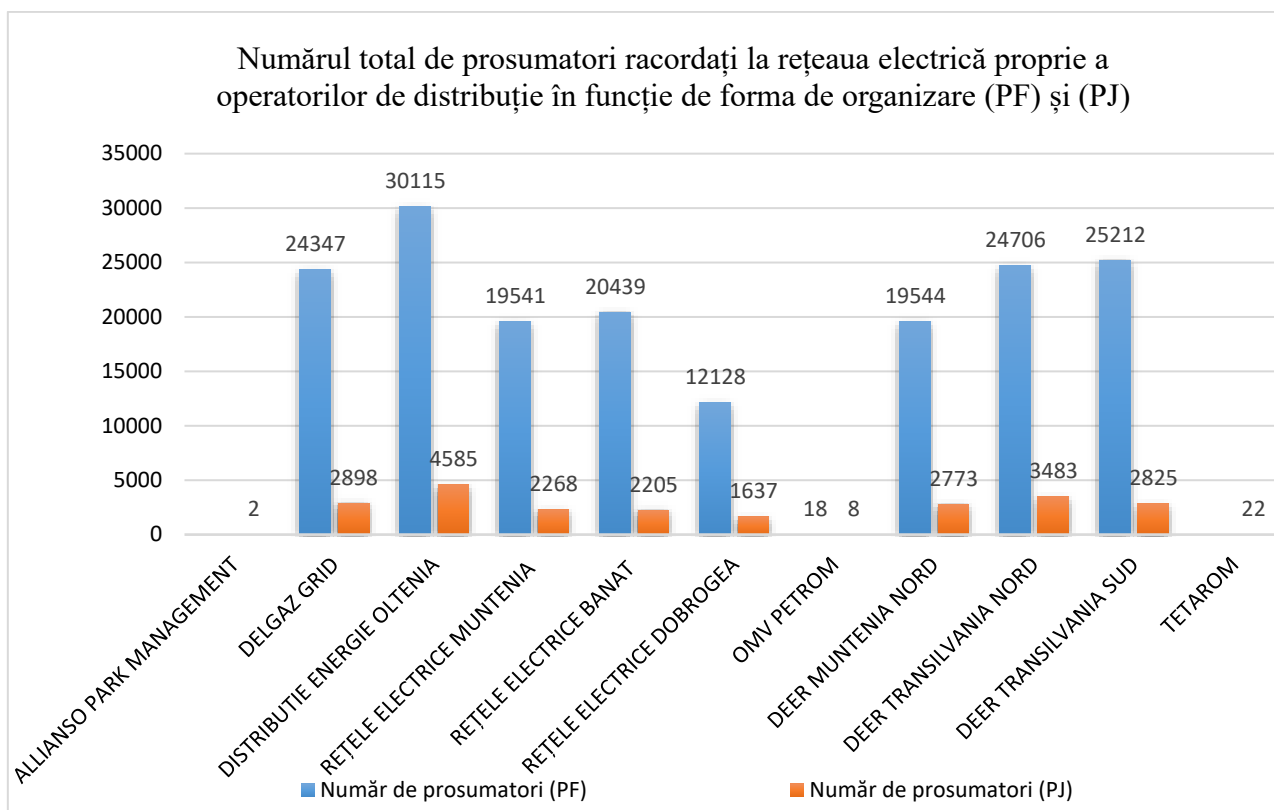
- Numărul total de prosumatori racordați la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2024 este prezentat în tabelul nr. 2.

**Tabelul nr. 2**

Denumire operator de distribuție	Nr. Prosumatori persoane fizice (PF)	Nr. Prosumatori persoane juridice (PJ)	Total Nr. Prosumatori
ALLIANSO PARK MANAGEMENT		2	2
DELGAZ GRID	24347	2898	27245
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	30115	4585	34700
REȚELE ELECTRICE MUNTENIA	19541	2268	21809
REȚELE ELECTRICE BANAT	20439	2205	22644
REȚELE ELECTRICE DOBROGEA	12128	1637	13765
OMV PETROM	18	8	26
DEER MUNTENIA NORD	19544	2773	22317
DEER TRANSILVANIA NORD	24706	3483	28189
DEER TRANSILVANIA SUD	25212	2825	28037
TETAROM		22	22
<b>Total</b>	<b>176050</b>	<b>22706</b>	<b>198756</b>

*Notă: Numărul total de prosumatori a fost calculat considerând codul unic al punctului de măsură a prosumatorului racordat la rețeaua proprie a operatorului de distribuție*

Reprezentarea grafică a numărului total de prosumatori, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2024 este prezentată în figura de mai jos:



Din analiza datelor raportate se constată că, funcție de operatorul de distribuție, numărul de prosumatori persoane fizice variază de la 18 prosumatori în cazul OMV Petrom, la 30 115 prosumatori persoane fizice în cazul Distribuție Energie Oltenia, respectiv pentru prosumatori persoane juridice variază de la 2 prosumatori în cazul Allianso Park Management, la 4 585 prosumatori persoane juridice în cazul Distribuție Energie Oltenia.

De asemenea, se constată că pentru anul 2024 majoritatea solicitărilor de racordare la rețeaua proprie a operatorului de distribuție sunt adresate de către persoane fizice.

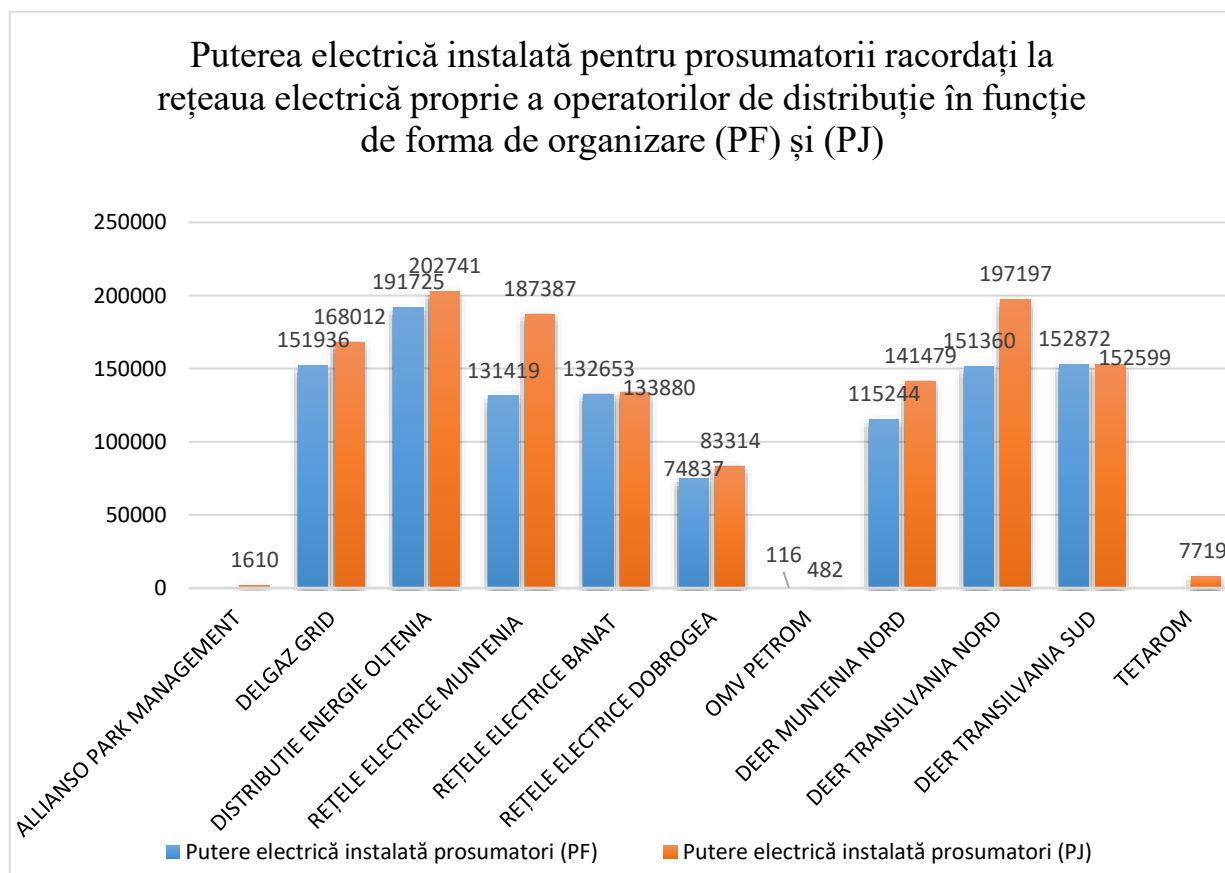
- b) Puterea instalată pentru toți prosumatorii racordați la rețelele electrice ale operatorilor de distribuție, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2024 este prezentată în tabelul nr. 3.

**Tabelul nr. 3**

Operator de distribuție	Putere electrică instalată prosumatori PF (kW)	Putere electrică instalată prosumatori PJ (kW)	Total Putere electrică instalată prosumatori (kW)
ALLIANSO PARK MANAGEMENT		1610	1610
DELGAZ GRID	151936	168012	319948
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	191725	202741	394465
REȚELE ELECTRICE MUNTENIA	131419	187387	318806
REȚELE ELECTRICE BANAT	132653	133880	266533
REȚELE ELECTRICE DOBROGEA	74837	83314	158151
OMV PETROM	116	482	599
DEER MUNTENIA NORD	115244	141479	256723
DEER TRANSILVANIA NORD	151360	197197	348557
DEER TRANSILVANIA SUD	152872	152599	305471
TETAROM		7719	7719
<b>Total</b>	<b>1102161</b>	<b>1276421</b>	<b>2378581</b>

Reprezentarea grafică a puterii instalate pentru toți prosumatorii, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2024 este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 2**



Din analiza datelor raportate se constată că, funcție de operatorul de distribuție, puterea electrică instalată de prosumatorii persoane fizice variază de la 116 kW în cazul OMV Petrom, la 191 725 kW

în cazul Distribuție Energie Oltenia, respectiv puterea electrică instalată pentru prosumatorii persoane juridice variază de la 482 kW în cazul OMV Petrom, la 202 741 kW în cazul Distribuție Energie Oltenia.

Din analiza datelor prezentate se constată că puterea instalată pentru prosumatorii persoane juridice este mai mare decât pentru prosumatorii persoane fizice pentru toți operatori de distribuție, mai puțin pentru operatorul de distribuție DEER zona Transilvania SUD, situație în care puterea instalată pentru prosumatorii persoane fizice este ușor mai mare decât pentru prosumatorii persoane juridice.

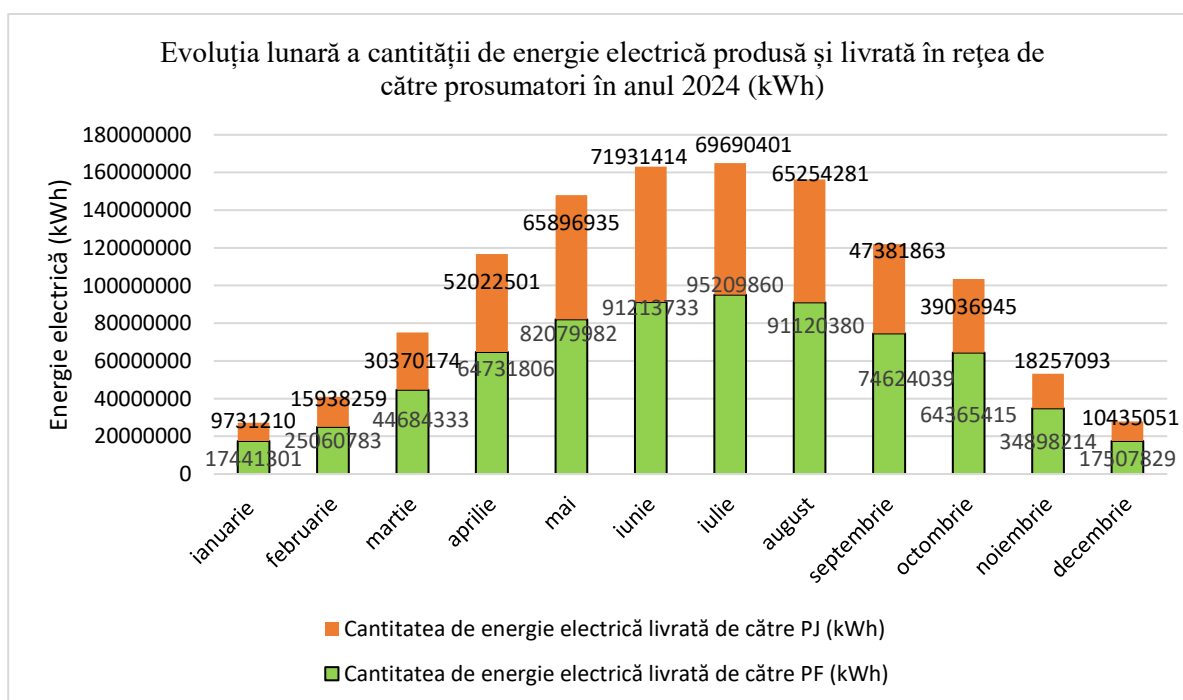
c) Evoluția lunară a cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori în anul 2024 este prezentată în tabelul nr. 4

**Tabelul nr. 4**

Luna AN 2024	Cantitatea de energie electrică livrată de către PF (kWh)	Cantitatea de energie electrică livrată de către PJ (kWh)	Total cantitate de energie electrică livrată în rețea de către prosumatori (kWh)
ianuarie	17441301	9731210	27172511
februarie	25060783	15938259	40999042
martie	44684333	30370174	75054507
aprilie	64731806	52022501	116754307
mai	82079982	65896935	147976917
iunie	91213733	71931414	163145147
iulie	95209860	69690401	164900261
august	91120380	65254281	156374661
septembrie	74624039	47381863	122005902
octombrie	64365415	39036945	103402360
noiembrie	34898214	18257093	53155307
decembrie	17507829	10435051	27942880
<b>Total</b>	<b>702937675</b>	<b>495946127</b>	<b>1198883802</b>

Reprezentarea grafică a cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori în anul 2024, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 3**



Din analiza datelor raportate se constată o distribuție de tip curba lui Gauss a cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori în anul 2024, cu un maxim înregistrat în lunile iunie și iulie și valori minime în lunile ianuarie și februarie respectiv noiembrie și decembrie, în concordanță cu evoluția datelor climatice la nivelul României.

- d) Puterea maximă instalată pentru un prosumator racordat la rețelele de distribuție ale operatorilor de distribuție este prezentată în tabelul de mai jos:

**Tabelul nr. 5**

Nr. crt.	Denumire operator de distribuție	Putere maximă instalată pentru un prosumator Pi [kW]
1	ALLIANSO PARK MANAGEMENT	1314
2	DELGAZ GRID	3960
3	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	400
4	REȚELE ELECTRICE MUNTENIA	6760
5	REȚELE ELECTRICE BANAT	1584
6	REȚELE ELECTRICE DOBROGEA	1930
7	OMV PETROM	200
8	DEER MUNTENIA NORD	3580
9	DEER TRANSILVANIA NORD	4175
10	DEER TRANSILVANIA SUD	1862
11	TETAROM	2790

Din analiza datelor raportate de operatorii de distribuție se constată că, pentru 10 operatori de distribuție, au fost instalate capacități de producere energie electrică cu putere electrică instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum aparținând unui prosumator. Primele 3 cele mai mari valori au fost înregistrate de Rețele Electrice Muntenia, un prosumator cu putere instalată de 6760 kW, pentru DEER Muntenia Nord un prosumator cu putere instalată de 4175 kW și pentru Delgaz Grid un prosumator cu putere instalată de 3960 kW.

Operatori de distribuție, OMV Petrom și Distribuție Energie Oltenia au înregistrat prosumatori cu putere instalată maximă de 200 kW pe loc de consum, respectiv de 400 kW pe loc de consum.

- e) În tabelul de mai jos este prezentată situația numărului de prosumatori și a puterii electrice instalate defalcat pe tipuri de surse regenerabile de energie.

**Tabelul nr. 6**

Tip E-SRE	Nr. Prosumatori	Total putere electrica instalată Pi [MW]
biogaz	4	8.458
biomasa	7	0.690
eolian	7	0.532
hidro	4	0.366
solar	198734	2368.536
<b>Grand Total</b>	<b>198756</b>	<b>2378.581</b>

Din analiza datelor prezentate în tabelul nr. 6 se constată că majoritatea prosumatorilor utilizează ca tip de sursă primară a energiei electrice energia solară, dar se constată că există un interes de dezvoltare la nivelul operatorilor economici și pentru alte tipuri de surse de energie regenerabilă.

- f) În tabelul de mai jos este prezentată situația instalațiilor de stocare aferente prosumatorilor grupate pe operator de distribuție

**Tabelul nr.7**

<b>Denumire operator de distribuție</b>	<b>Nr. Prosumatori</b>	<b>Capacitate cumulată a instalațiilor de stocare [Ah]</b>
DELGAZ GRID	441	103306
OMV PETROM	1	12
REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA	1331	231702
DEER MUNTENIA NORD	156	48997
DEER TRANSILVANIA NORD	287	95295
DEER TRANSILVANIA SUD	190	65098
TETAROM	2	1279
<b>Total</b>	<b>2408</b>	<b>545689</b>

Din analiza datelor raportate de operatorii de distribuție se constată că există un număr de aproximativ 2400 de prosumatori care au instalat unități de stocare.

De asemenea, se constată că un număr de 7 operatori de distribuție au racordați prosumatori care au instalat unități de stocare, cu numărul maxim de 1331 pentru operatorul de distribuție REȚELE ELECTRICE ROMÂNIA și valori minime de prosumatori pentru operatorii de distribuție OMV Petrom și Tetarom.

### **3.2. Monitorizarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor**

Conform prevederilor legislative aplicabile în cursul anului 2024 promovarea energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor se realizează prin mecanismele de mai jos:

- Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și
  - Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum.
- Situația centralizată privind numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor, defalcat pe categorii de putere electrică instalată sunt prezentate în tabelul nr. 8, după cum urmează:

**Tabelul nr. 8**

Nr. crt.	Operator de distribuție	Numar prosumatori cu $P_i \leq 200$ kW			Numar prosumatori cu $200 < P_i \leq 400$ kW			Numar prosumatori cu $P_i > 400$ kW			Numar Total prosumatori
		Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Total	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Total	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Total	
1	ALLIANSO PARK MANAGEMENT					1	1		1	1	1
2	DELGAZ GRID	24346	2674	27020		158	158	1	66	67	27178
3	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	30113	4277	34390	2	277	279		31	31	34669
4	RETELE ELECTRICE MUNTENIA	19539	2036	21575	2	163	165		69	69	21740
5	RETELE ELECTRICE BANAT	20438	2018	22456	1	138	139		49	49	22595
6	RETELE ELECTRICE DOBROGEA	12128	1540	13668		80	80		17	17	13748
7	OMV PETROM	18	7	25		1	1				26
8	DEER MUNTENIA NORD	19543	2569	22112	1	167	168		37	37	22280
9	DEER TRANSILVANIA NORD	24706	3229	27935		200	200		54	54	28135
10	DEER TRANSILVANIA SUD	25212	2614	27826		153	153		58	58	27979
11	TETAROM		13	13		3	3		6	6	16
<b>Total an 2024</b>		<b>176043</b>	<b>20977</b>	<b>197020</b>	<b>6</b>	<b>1341</b>	<b>1347</b>	<b>1</b>	<b>388</b>	<b>389</b>	<b>198756</b>

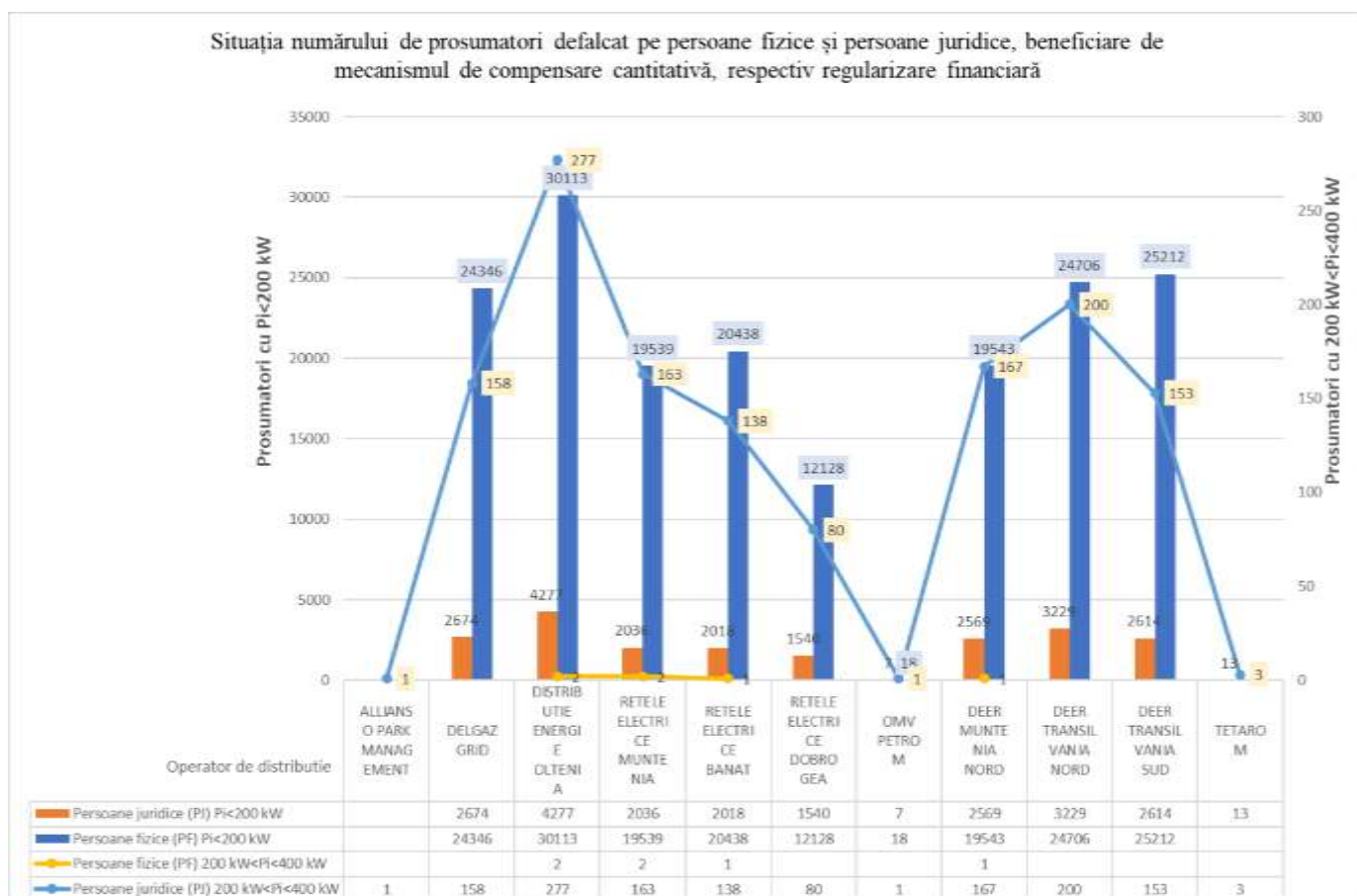
Notă: \* Numărul total de prosumatori a fost calculat considerând codul unic al punctului de măsură al prosumatorului racordat la rețeaua proprie a operatorului de distribuție.

Având în vedere informațiile centralizate privind unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor prezentate în tabelul nr. 8, se constată următoarele:

- 197 020 prosumatori au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă și
- 1 347 prosumatori au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară,

Totodată, se constată că un număr de 389 prosumatori au puterea electrică instalată mai mare de 400 kW, pe loc de producere și consum.

Situația prosumatorilor defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, beneficiare de mecanismul de compensare cantitativă și respectiv de mecanismul de regularizare financiară este prezentată în figura de mai jos:



- Situația centralizată privind puterea electrică instalată a deținătorilor de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor, defalcat pe categorii de putere electrică instalată sunt prezentate în tabelul nr. 9, după cum urmează:

Tabelul nr.9

Nr. crt.	Operator de distribuție	Putere instalată prosumatori cu Pi ≤ 200 kW			Putere instalată prosumatori cu 200 < Pi ≤ 400 kW			Putere instalată prosumatori cu Pi > 400 kW			Putere instalată Total prosumatori kW
		Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Total	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Total	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Total	
1	ALLIANSO PARK MANAGEMENT					296	296		1314	1314	1610
2	DELGAZ GRID	151536	82784	234320		41606	41606	400	43622	44022	319948
3	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	191287	108749	300036	437	81592	82029		12400	12400	394465
4	RETELE ELECTRICE MUNTENIA	131017	69042	200059	403	49610	50013		68734	68734	318806
5	RETELE ELECTRICE BANAT	132403	67446	199848	250	38452	38702		27982	27982	266533
6	RETELE ELECTRICE DOBROGEA	74837	48346	123183		22615	22615		12353	12353	158151
7	OMV PETROM	116	282	399		200	200				599
8	DEER MUNTENIA NORD	115042	72629	187672	202	47814	48016		21036	21036	256723
9	DEER TRANSILVANIA NORD	151360	104339	255698		59023	59023		33835	33835	348557
10	DEER TRANSILVANIA SUD	152872	78055	230927		44976	44976		29569	29569	305471
11	TETAROM		849	849		630	630		6240	6240	7719
<b>Total an 2024</b>		<b>1100469</b>	<b>632522</b>	<b>1732991</b>	<b>1292</b>	<b>386814</b>	<b>388105</b>	<b>400</b>	<b>257085</b>	<b>257485</b>	<b>2378581</b>

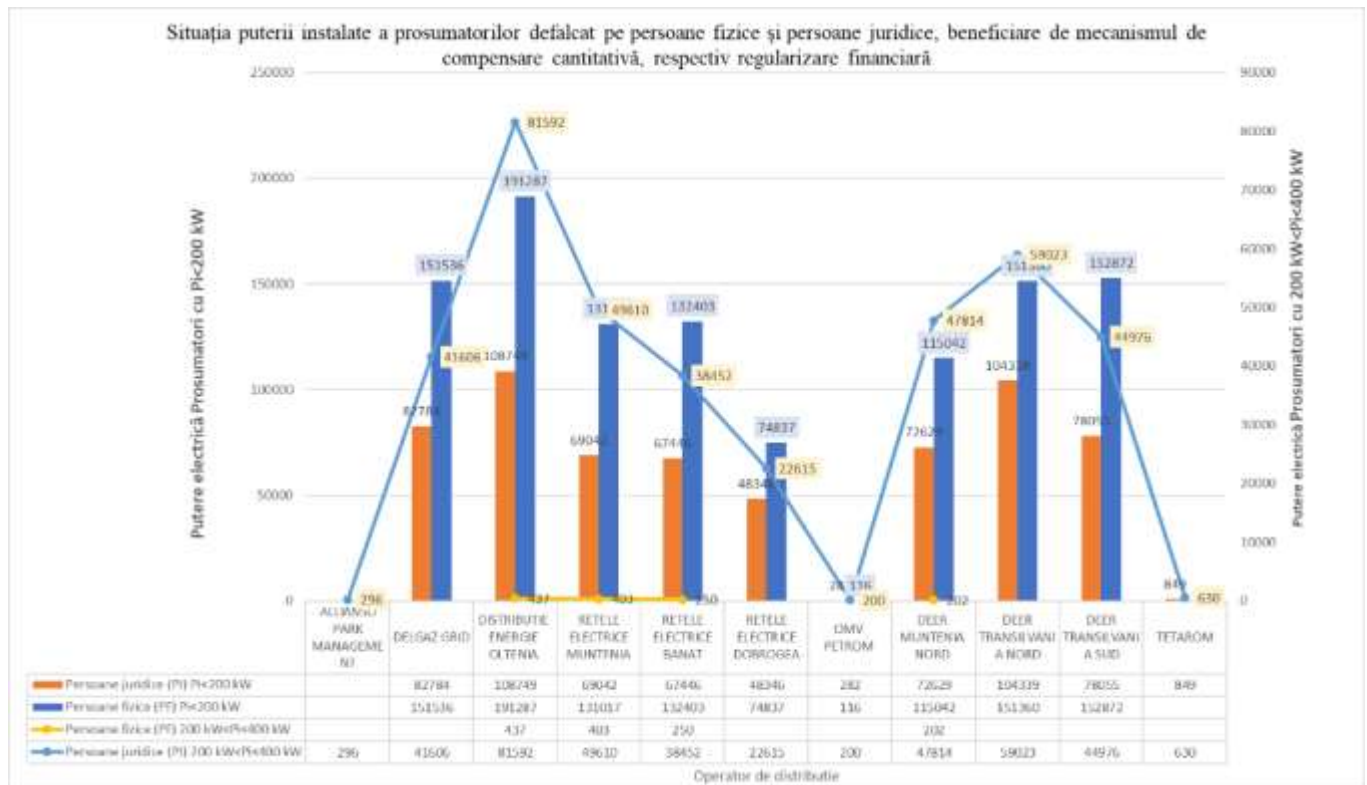
Având în vedere informațiile centralizate privind unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor prezentate în tabelul nr. 9, se constată următoarele:

- puterea electrică instalată aferentă prosumatorilor care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă a fost de aproximativ 1733 MW și

- puterea electrică instalată aferentă prosumatorilor care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară a fost de aproximativ 388 MW.

De asemenea, puterea electrică instalată aferentă prosumatorilor care au puterea electrică instalată mai mare de 400 kW, pe loc de producere și consum, a fost de 257 MW.

**Figura nr. 5**



### 3.2.1 Evaluarea funcționării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor.

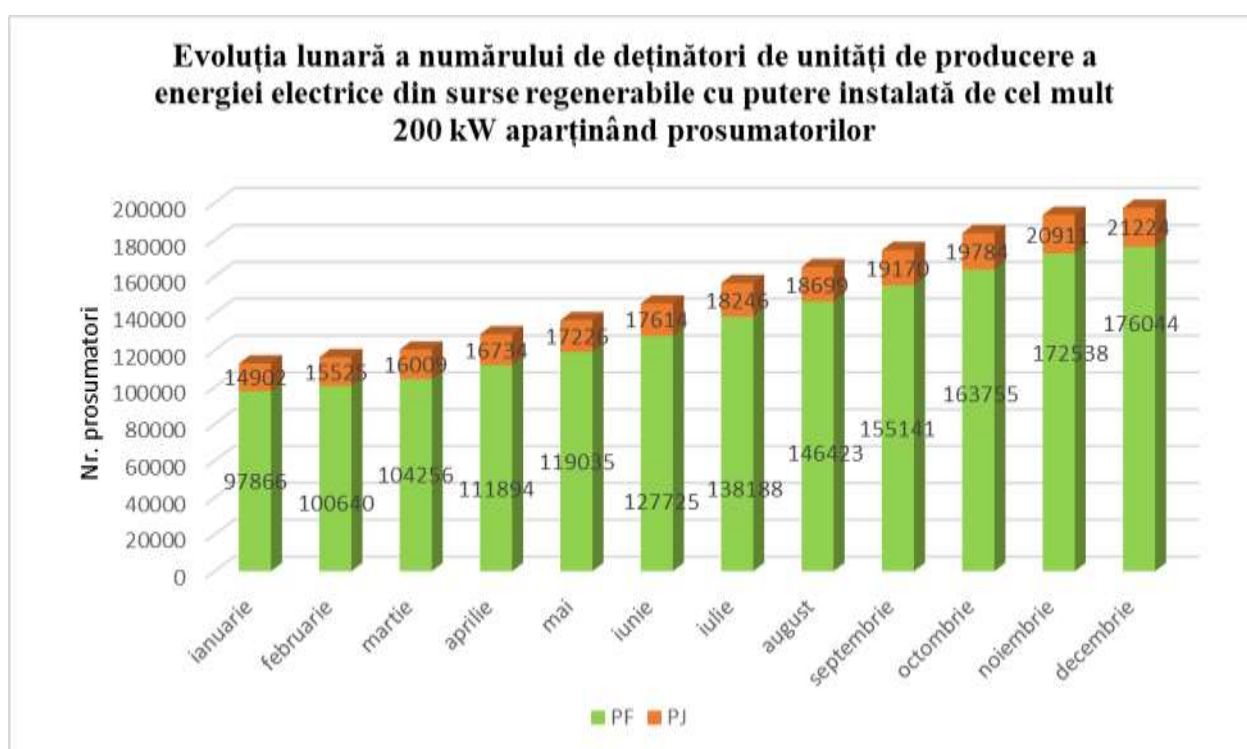
Conform prevederilor legislative aplicabile în cursul anului 2024 promovarea energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor se realizează prin mecanismele de mai jos:

- Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și
- Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum.

a) *Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum*

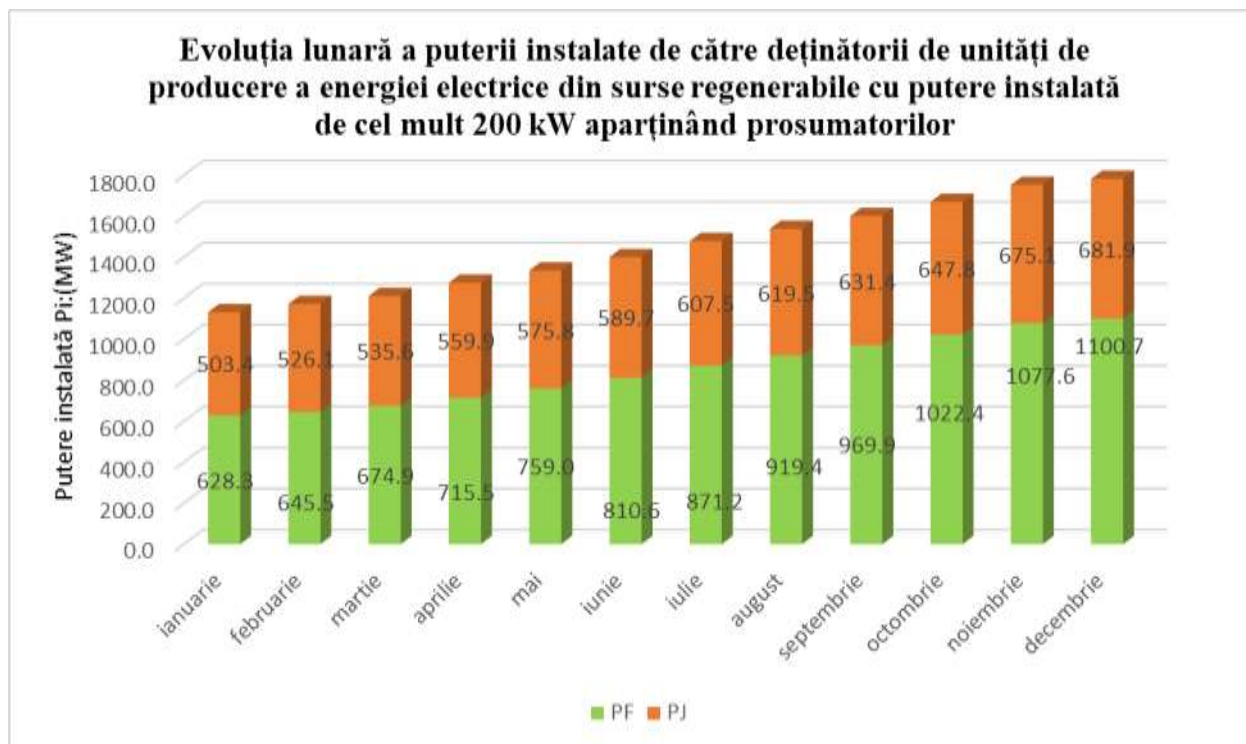
În figura de mai jos este prezentată evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție, care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2024.

**Figura nr. 3**



Din analiza datelor prezentate se constată o creștere semnificativă pentru numărul unităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la un număr 97 865 de prosumatori (persoane fizice) în luna ianuarie 2024 la un număr de 176 044 la sfârșitul lunii decembrie 2024, o creștere de aproximativ 80 000 de prosumatori (persoane fizice) în cursul anului 2024.

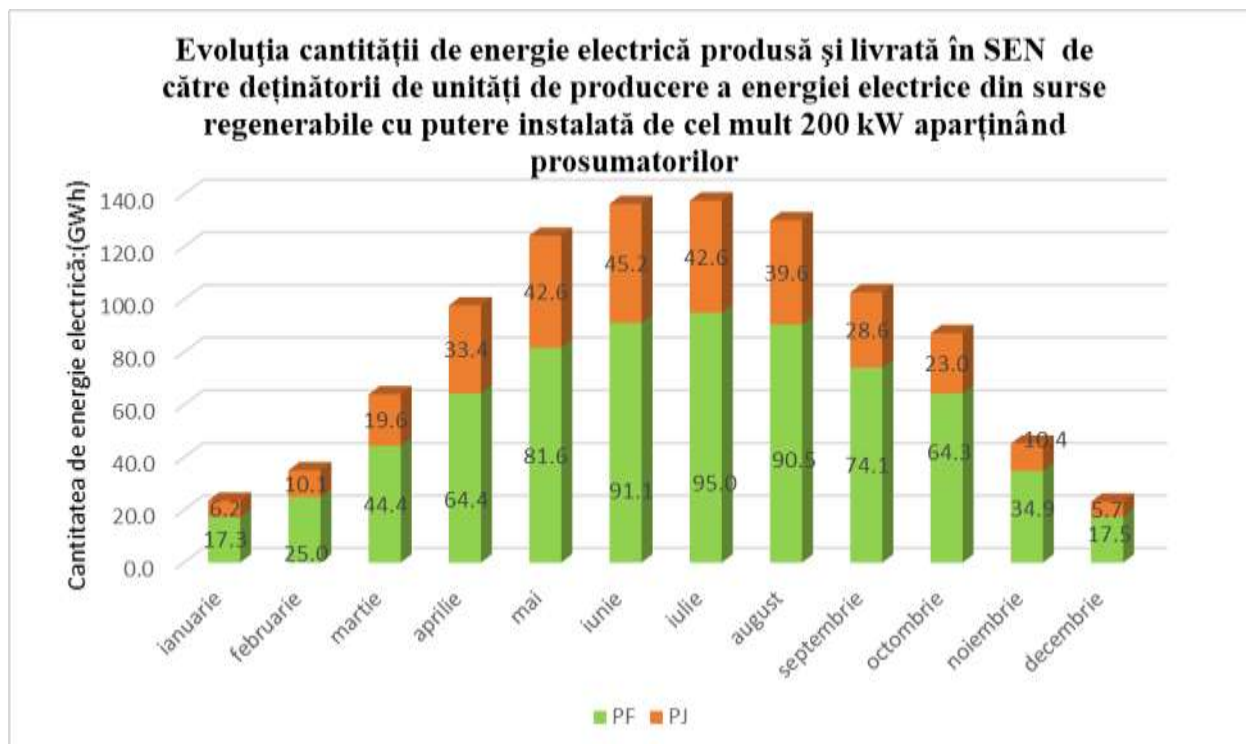
Evoluția lunară a puterii electrice instalate în unitățile de producere a energiei din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2024 este prezentată în figura de mai jos:



Din analiza datelor prezentate se constată o creștere semnificativă pentru puterea instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la valoarea puterii instalate totală de la 1131 MW în luna ianuarie 2024 la valoarea de 1781 MW la sfârșitul lunii decembrie, o creștere de aproximativ 650 MW.

De asemenea, se constată o creștere de 26% a puterii instalate de către prosumatorii persoane juridice și respectiv o creștere de 36% a puterii instalate de către prosumatorii persoane fizice.

Evoluția cantității de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2024 este prezentată în figura de mai jos:

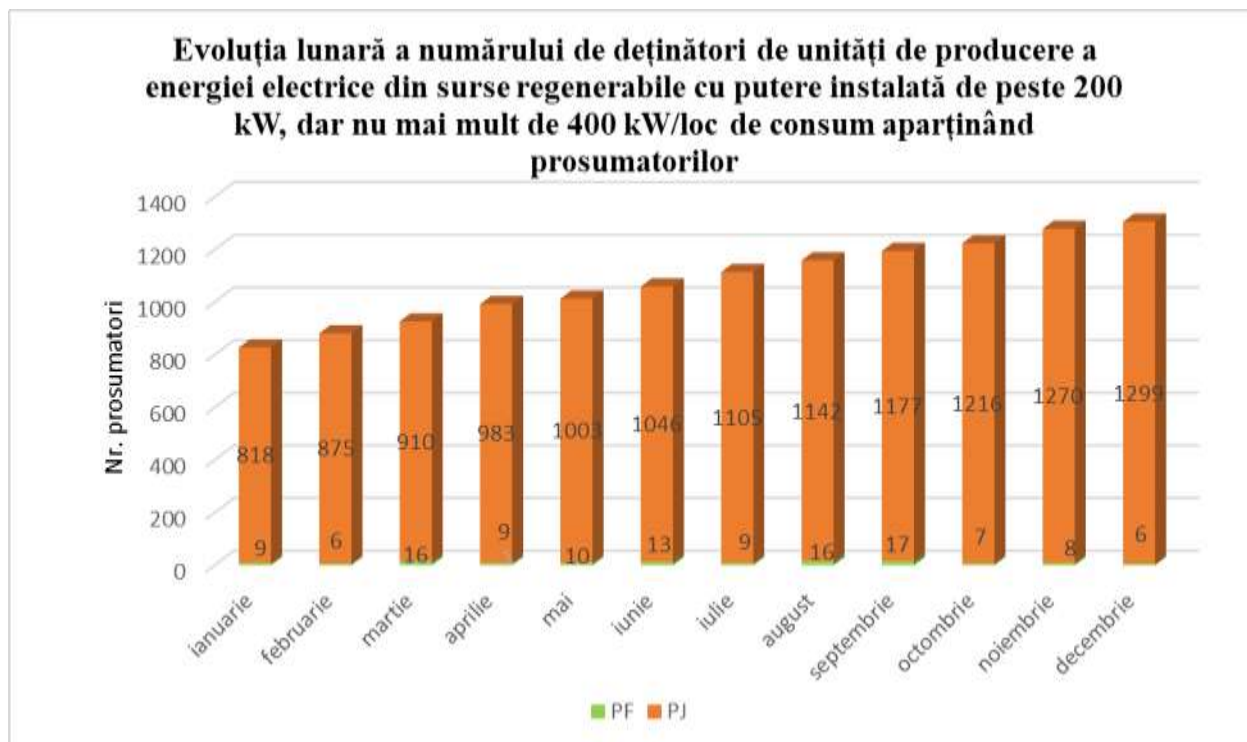


Referitor la cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor se constată o evoluție crescătoare de la valori cumulate pentru luna ianuarie de aproximativ 23,5 GWh, până la valori de aproximativ 130 – 135 GWh în lunile de vară iunie, iulie, august, urmată de o scădere în lunile următoare, ajungând la valoarea de 23 GWh în luna decembrie 2024.

Având în vedere datele raportate de operatorii de distribuție pentru anul 2024, o cantitate de energie electrică de cca 1 007 GWh produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor, a beneficiat de comercializare prin mecanismul de compensare cantitativă.

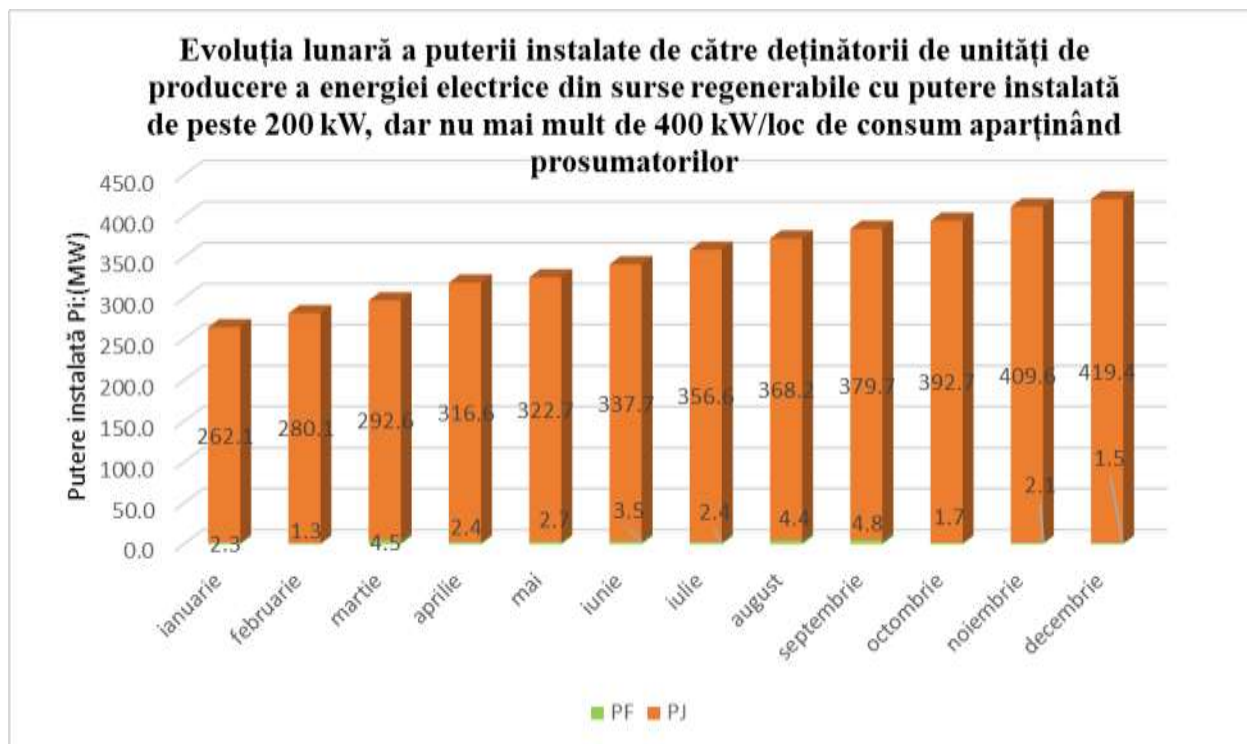
*b) Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum.*

În figura de mai jos este prezentată evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție, care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2024.



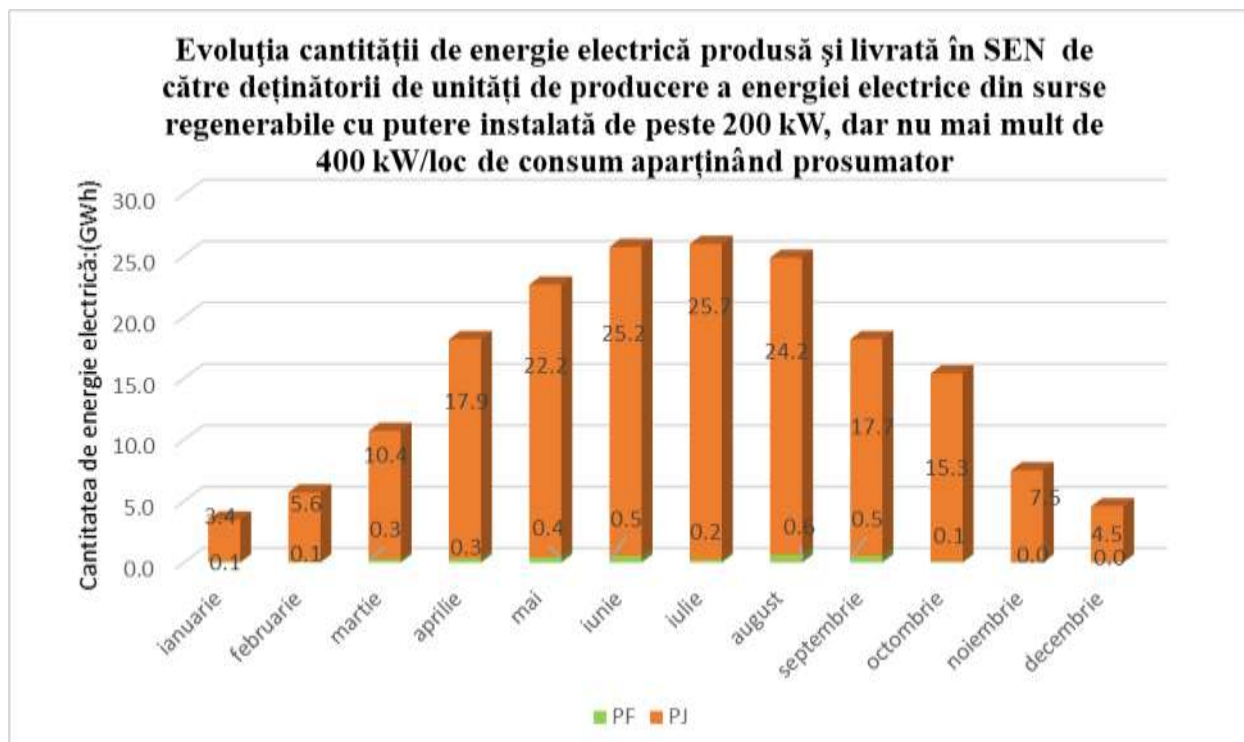
Din analiza datelor prezentate se constată o creștere semnificativă pentru numărul unităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la un număr 818 de prosumatori (persoane juridice) în luna ianuarie 2024 la un număr de 1299 la sfârșitul lunii decembrie 2024, o creștere de aproximativ 500 de prosumatori (persoane juridice) în cursul anului 2024.

Evoluția lunară a puterii electrice instalate în unitățile de producere a energiei din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2024 este prezentată în figura de mai jos:



Din analiza datelor prezentate se constată o creștere semnificativă pentru puterea instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la valoarea puterii instalate totală de la 265 MW în luna ianuarie 2024 la valoarea de 421 MW la sfârșitul lunii decembrie, o creștere de aproximativ 150 MW.

Evoluția cantității de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2024 este prezentată în figura de mai jos:



Referitor la cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN de către unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor se constată o evoluție crescătoare de la valori cumulate pentru luna ianuarie de aproximativ 3,5 GWh, până la valori de aproximativ 30 GWh în lunile de vară iunie, iulie, urmată de o scădere în lunile următoare, ajungând la valoarea de 4,5 GWh în luna decembrie 2024.

Având în vedere datele raportate de operatorii de distribuție pentru anul 2024, o cantitate de energie electrică de cca 183 GWh produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, a beneficiat de comercializare prin mecanismul de regularizare financiară.

Cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, care a beneficiat de comercializare prin mecanismele de compensare cantitativă/regularizare financiară a fost de de cca 1 193 GWh:

- valoarea de 1007 GWh a beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă și respectiv,
- valoarea de 186 GWh a beneficiat de mecanismul de regularizare financiară.

### **3.3. Monitorizarea informațiilor privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii**

Informațiile privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii au fost colectate lunar de la furnizorii de energie electrică și se regăsesc detaliate, conform prevederilor legislative aplicabile în cursul anului 2024, și anume:

- a) conform regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de până la 200 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, compensare cantitativă.
- b) conform regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată între 200 kW și până la 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, regularizare financiară,

Informațiile privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii pentru anul 2024 au fost colectate lunar de la furnizorii de energie electrică, prin aplicația informatică accesibilă direct prin Portal-ul ANRE, conform regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată mai mică de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor prin următoarele machete:

- Macheta Anexa Nr. 8.2 la *Metodologie*, Informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de compensare cantitativă ( $P_i \leq 200$  kW);
- Macheta Anexa Nr. 8.3 la *Metodologie*, Informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de regularizare financiară ( $200$  kW  $< P_i \leq 400$  kW);

În Tabelul nr. 10 se regăsește situația contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de către furnizorii de energie electrică în anul 2024 cu prosumatorii care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă ( $P_i \leq 200$  kW).

**Tabelul nr. 10**

Nr. Crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată, conform certificat de racordare (kW)	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)	Cantitatea de energie electrică raportată (kWh)	Cantitatea de energie electrică consumată din raport (kWh)
1	HIDROELECTRICA	42678	318,824.02	189,889,168.51	2,895,070.00	290,285.00
2	ELECTRICA FURNIZARE	30267	281,522.83	26,549,948.00	65,489,327.53	665,037.00
3	PREMIER ENERGY FURNIZARE	24279	203,044.06	89,415,506.57	33,166,474.00	2,474,238.00
4	PPC ENERGIE	23222	215,442.72	140,755,344.21	0.00	0.00
5	E.ON ENERGIE ROMANIA	22131	193,308.38	112,013,136.62	47,811,907.00	14,117,557.46
6	PPC ENERGIE MUNTENIA	10891	108,523.70	70,288,160.44	0.00	0.00
7	DIGI ROMANIA	2119	423,800.00	5,391,875.38	8,640.11	117,489.17
8	ENGIE ROMANIA	2119	34,668.66	15,075,031.53	6,611,694.00	621,603.00
9	NOVA POWER & GAS	1951	36,653.63	21,186,275.06	7,672,887.32	2,171,995.51
10	RENOVATIO TRADING	247	19,459.28	4,888,901.70	1,345,156.00	531,667.00
11	MVM Future Energy Technology	206	3,024.11	1,541,730.75	0.00	0.00
12	GETICA 95 COM	175	12,935.77	3,538,718.00	895,611.00	159,417.00
13	OMV PETROM	120	4,884.02	736,742.00	218,690.00	116,683.00
14	GRENERG	120	1,759.83	1,420,505.00	0.00	0.00
15	RESTART ENERGY ONE	69	2,379.55	1,023,512.00	418,978.30	105,877.00
16	TINMAR ENERGY	63	3,743.89	1,549,807.94	105,528.86	66,822.46
17	ENTREX SERVICES	61	4,357.78	2,824,180.67	464,416.28	122,103.56
18	ENERGY TECH ENTERA SRL	57	775.66	354,639.00	175,369.00	19,221.00
19	ICCO ENERG	46	1,578.71	919,931.40	322,572.00	45,307.00
20	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES	41	2,959.52	964,138.50	154,366.00	109,125.00
21	ENERGY CORE DEVELOPMENT	39	3,348.10	1,535,826.00	575,554.28	192,269.99
22	EYE MALL	36	2,774.29	1,236,681.00	115,807.00	53,841.00
23	TINMAR GREEN ENERGY	19	1,852.66	66,545.48	22,590.80	22,032.80
24	SOLPRIM	19	1,212.54	733,551.40	10,744.00	9,382.00
25	MET ROMANIA ENERGY	18	1,389.80	555,417.00	160,443.00	121,824.00
26	ALIVE CAPITAL	16	2,506.52	532,979.00	0.00	0.00

Nr. Crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată, conform certificat de racordare (kW)	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)	Cantitatea de energie electrică reportată (kWh)	Cantitatea de energie electrică consumată din raport (kWh)
27	MAZARINE ENERGY ROMANIA	15	1,001.90	507,220.00	199,289.00	50,590.00
28	EOL ENERGY	13	735.02	135,429.00	55,056.00	58,207.00
29	TETAROM	11	820.00	199,318.02	0.00	16,084.00
30	GES FURNIZARE	10	1,062.00	126,820.00	0.00	0.00
31	MAR-TIN SOLAR ENERGY	8	572.77	143,421.01	19,796.92	714.92
32	MONSSON TRADING	7	266.42	198.41	93.48	4.68
33	NEXT ENERGY PARTNERS	7	208.70	134,569.00	41,905.50	3,812.25
34	Hermes Energy International	6	590.00	1,242,750.28	0.00	0.00
35	TERMO PLOIESTI	4	256.85	43,875.00	3,981.00	0.00
36	Ingka Investments Renewable Energy Romania	4	484.00	127,178.00	52,128.00	54,238.00
37	ICPE Electrocond Technologies	2	213.29	14,018.00	0.00	0.00
38	RES ENERGY SOLUTIONS	1	8.30	79,065.00	0.00	0.00
39	FONDUL DE DEZVOLTARE S.C.E. CU RASPUNDERE LIMITATA	1	150.00	10,181.00	0.00	0.00
40	EM POWER	1	30.24	8,224.03	0.00	0.00
<b>TOTAL</b>		161099	1893129.51	697760519.87	169014076.38	22317428.79

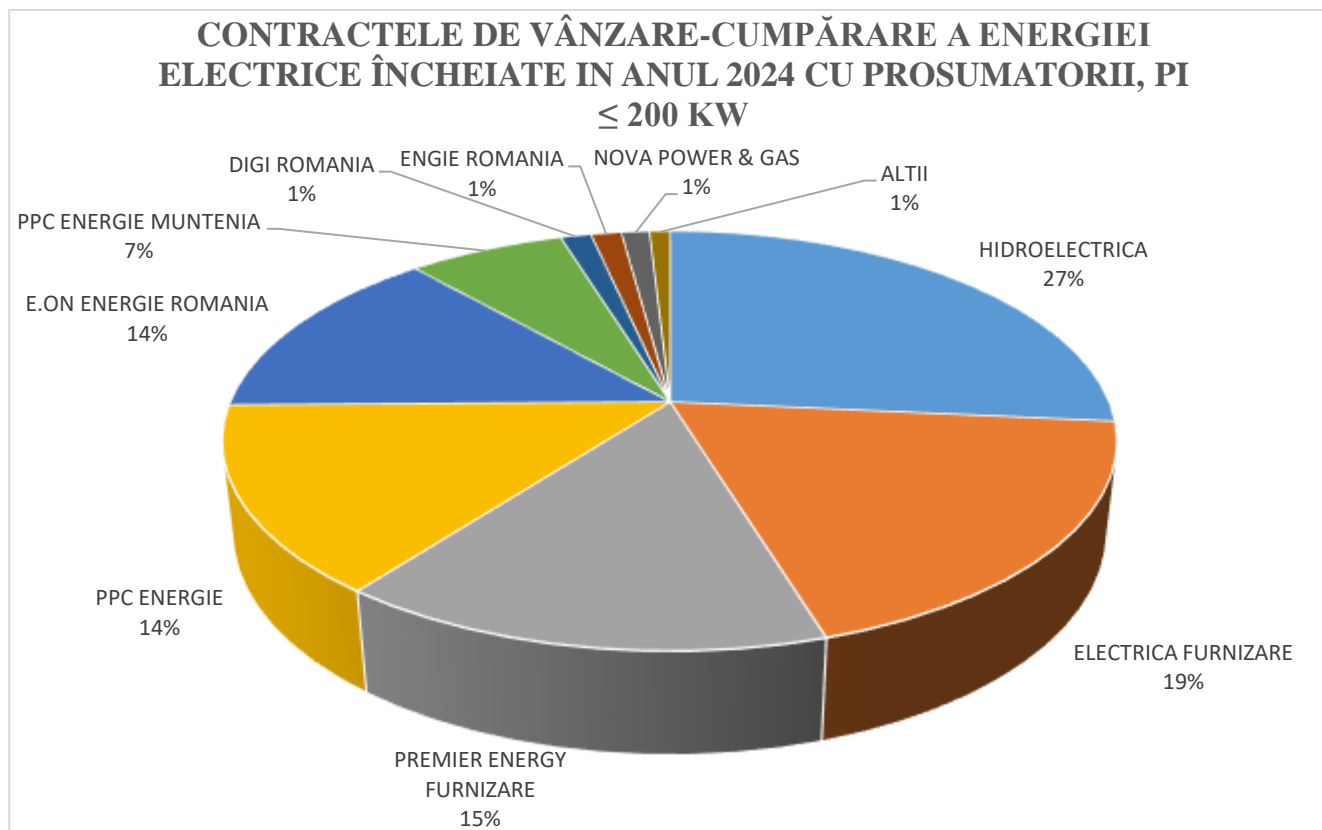
Din datele prezentate în tabelul nr. 10 se remarcă faptul că până la data de 31.12.2024 un număr de 40 de furnizori de energie electrică au avut încheiate un număr de 161 099 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu prosumatorii cu putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum, care au beneficiat de compensare cantitativă. Aceștia au produs și livrat în rețeaua electrică o cantitate de aproximativ 698 GWh.

De asemenea, din cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumatorii care au beneficiat de compensare cantitativă, cca. 24 % a fost reportată în cursului anului 2024.

Totodată, din cantitatea de energie electrică reportată cca. 13% a fost consumată de către prosumatori în cursul anului 2024.

Distribuția contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în anul 2024 de furnizori cu prosumatorii având instalații de producere a energiei regenerabile cu  $P_i \leq 200$  kW care au beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 6**



Din figura nr. 6 se poate observa că 99 % dintre cele 162 747 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii cu putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum aparțin unui număr de 9 furnizori de energie electrică, alți 31 furnizori de energie electrică deținând restul de 1 % din contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice regenerabile produsă de prosumatori.

În Tabelul nr. 11 este prezentată situația contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice regenerabile încheiate de către furnizorii de energie electrică cu prosumatorii care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară ( $200 \text{ kW} < P_i \leq 400 \text{ kW}$ ), conform raportărilor transmise de către furnizorii de energie electrică direct în aplicația informatică Portal ANRE.

**Tabelul nr. 11**

Nr. Crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată conform certificat de racordare (kWh)	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)
1	PREMIER ENERGY FURNIZARE	141	44299.48	34897460.86
2	ELECTRICA FURNIZARE	112	36094.86	2336144.00
3	E.ON ENERGIE ROMANIA	108	33253.21	15159472.98
4	PPC ENERGIE	107	34079.41	18040989.92
5	ENGIE ROMANIA	105	35465.04	11491516.00
6	NOVA POWER & GAS	103	34063.65	21232282.35
7	GETICA 95 COM	94	31909.35	3765656.00
8	HIDROELECTRICA	69	23026.08	7370671.00
9	PPC ENERGIE MUNTENIA	53	18306.92	7691292.91
10	RENOVATIO TRADING	35	11673.58	5436013.00
11	ENTREX SERVICES	21	7314.65	1555782.40
12	ALIVE CAPITAL	14	4511.27	746954.00
13	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES	13	3981.61	1629856.00
14	EYE MALL	13	4200.95	1623323.00
15	SOLPRIM	12	4195.60	1785238.00
16	RESTART ENERGY ONE	10	3285.47	1236754.00
17	GRENERG	8	2798.68	1286434.00
18	Hermes Energy International	8	1600.00	313956176.72
19	NEXT ENERGY PARTNERS	8	3199.26	1465901.88
20	OMV PETROM	8	2277.12	783039.34
21	TINMAR ENERGY	7	2668.78	1134742.00
22	MET ROMANIA ENERGY	6	2012.44	233919.00
23	TINMAR GREEN ENERGY	5	1520.43	45404.00
24	ICCO ENERG	4	1335.17	741446.00
25	MAR-TIN SOLAR ENERGY	4	1212.50	344832.00
26	MAZARINE ENERGY ROMANIA	4	1278.98	1045603.00
27	MVM Future Energy Technology	4	1123.94	232215.60
28	ENERGY CORE DEVELOPMENT	3	991.98	519843.00
29	Ingka Investments Renewable Energy Romania	3	1000.00	395652.00
30	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR	3	1188.15	782353.00
31	C.E.T. GOVORA	2	799.33	108577.00
32	GES FURNIZARE	2	745.00	23511.00
33	ICPE Electrocond Technologies	1	399.28	59362.00
34	TETAROM	1	230.00	163084.00
35	ELCATA MHC	1	399.28	42.49
36	MONSSON TRADING	1	250.00	2.48
37	EOL ENERGY	1	399.70	89302.00
38	COOPERATIVA DE ENERGIE FURNIZARE	1	210.80	90318.00
<b>TOTAL</b>		<b>1095</b>	<b>357,301.93</b>	<b>459,501,166.93</b>

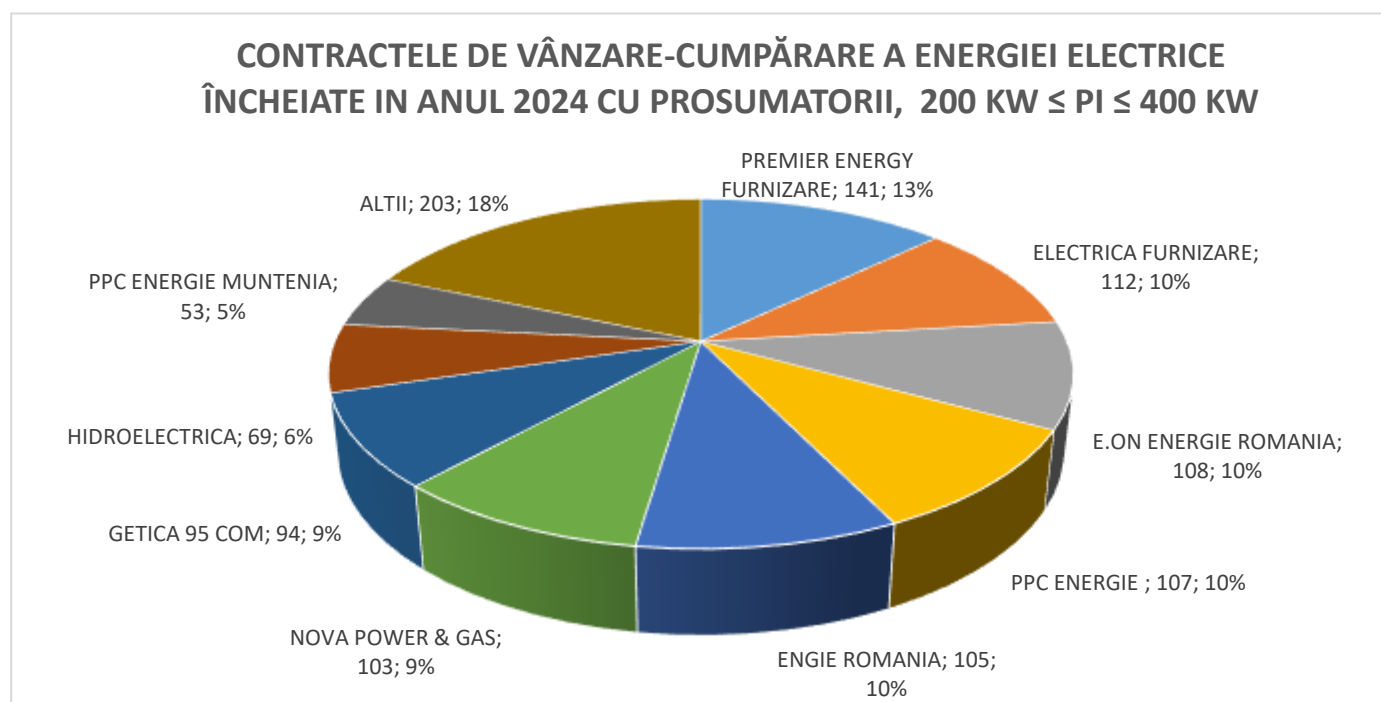
Notă: Datele de sinteză prezentate în tabelele nr. 10 și nr. 11 reprezintă valori centralizate care corespund datelor raportate de către furnizori prin machetele încărcate pe Portal ANRE. Raportarea a fost realizată în proporție de 97% din totalul furnizorilor cu obligații de raportare conform cu anexele 8.2 și 8.3 la Metodologie. Direcția de specialitate va întocmi note de sesizare pentru acei furnizori care nu au dus la îndeplinire în întregime obligațiile de raportare.

Din datele prezentate în Tabelul nr. 11 se evidențiază faptul că până la data de 31.12.2024 un număr de 38 furnizori de energie electrică au încheiat un număr de 1095 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu prosumatori cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum, care beneficiază de regularizare financiară.

Cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumatorii care au beneficiat de regularizare financiară a fost de aproximativ 143,7 GW în anul 2024.

Distribuția contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în anul 2024 de furnizori cu prosumatorii având instalații de producere a energiei regenerabile cu putere instalată mai mare de 200 kW și nu mai mare de 400 kW care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 7**



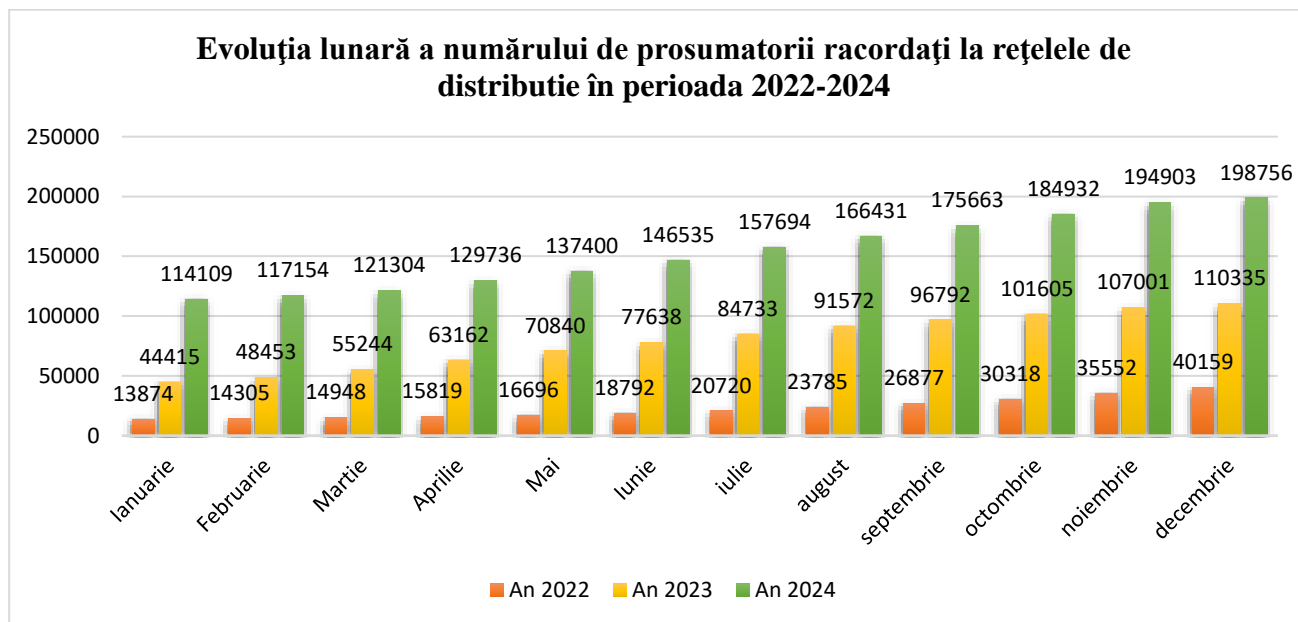
Din Figura nr. 7 se observă că 82 % din 1095 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii deținători ai instalațiilor de producere a energiei regenerabile cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparțin unui număr de 9 furnizori de energie electrică, alți 29 furnizori de energie electrică deținând restul de 18 % din contractele mai sus amintite.

#### 4. Rezultatele monitorizării prosumatorilor

Principalele elemente ce caracterizează rezultatele monitorizării au în vedere următoarele aspecte:

- a) evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor;
  - b) evoluția lunară a puterii instalate aferente unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor;
  - c) distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice;
  - d) distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate pe operator de distribuție;
  - e) repartizarea numărului de prosumatori și a puterii instalate a capacităților de producere a prosumatorilor pe județele din România;
- a) Evoluția lunară a numărului de deținători de unități de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție în perioada 2022-2024 este prezentată în figura de mai jos.

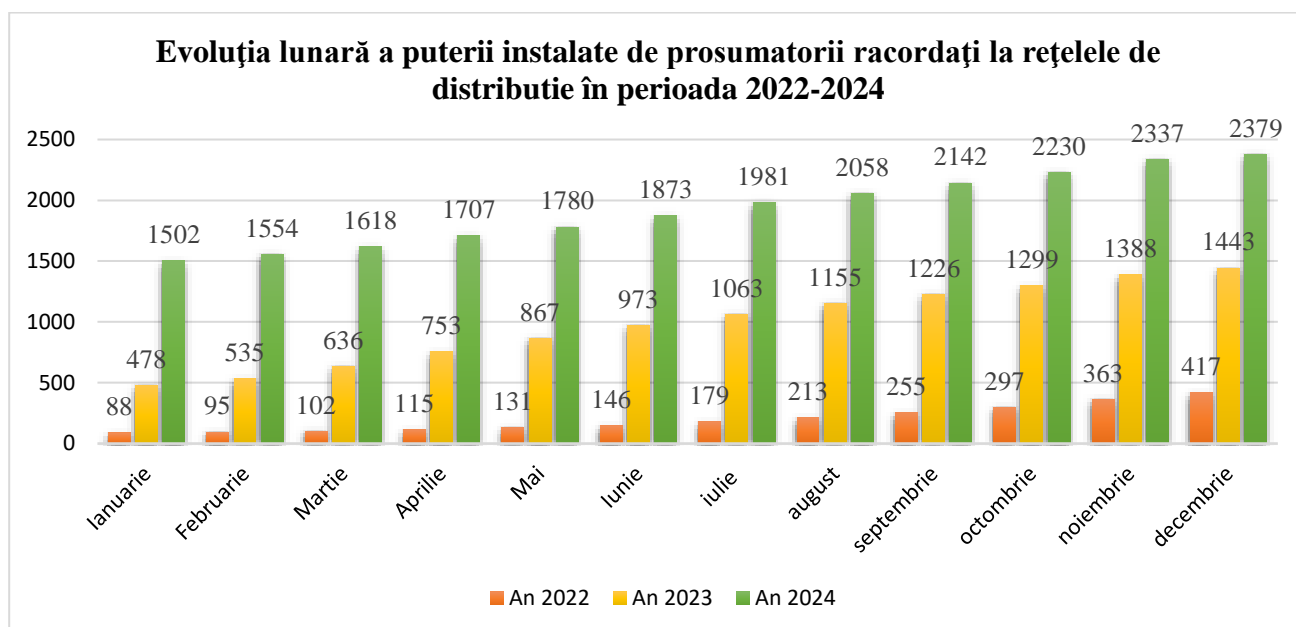
**Figura nr. 8**



În ceea ce privește evoluția numărului de prosumatori, se constată o creștere semnificativă de aproximativ 80% față de numărul prosumatorilor existenți la data de 31 decembrie 2023, ajungând la un număr de 198 756 prosumatori la sfârșitul anului 2024.

b) evoluția lunară a puterii instalate aferente unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție în perioada 2022-2024 este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 9**



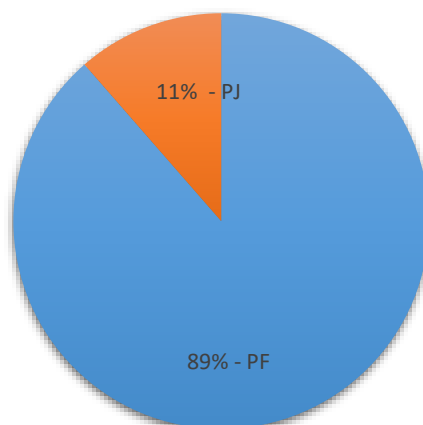
De asemenea, se constată o creștere de 65% a puterii instalate de prosumatori față de valoarea de 1443 MW la 31 decembrie 2024, ajungând la 2 379 MW la 31 decembrie 2024.

c) Distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice;

Distribuția numărului de prosumatori în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 10**

### Distribuția numărului de prosumatori în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice

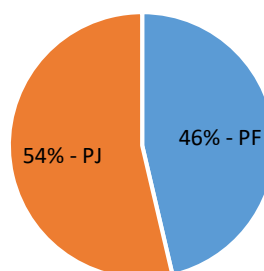


- Distribuție număr de prosumatori - persoane fizice (PF)
- Distribuție număr de prosumatori - persoane juridice (PJ)

Din analiza solicitărilor de racordare la rețeaua operatorilor de distribuție se constată că majoritatea certificatelor de racordare emise de operatorii de distribuție certificate cu calitatea de prosumator aparțin persoanelor fizice, cu un procent de 89 %, cu o ușoară creștere comparativ cu anul 2023 când a fost de 86%, respectiv de 11 % aparțin prosumatorilor persoane juridice cu o ușoară scădere comparativ cu anul 2023 când a fost de 14%.

**Figura nr. 11**

### Distribuția puterii instalate de prosumatori în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice

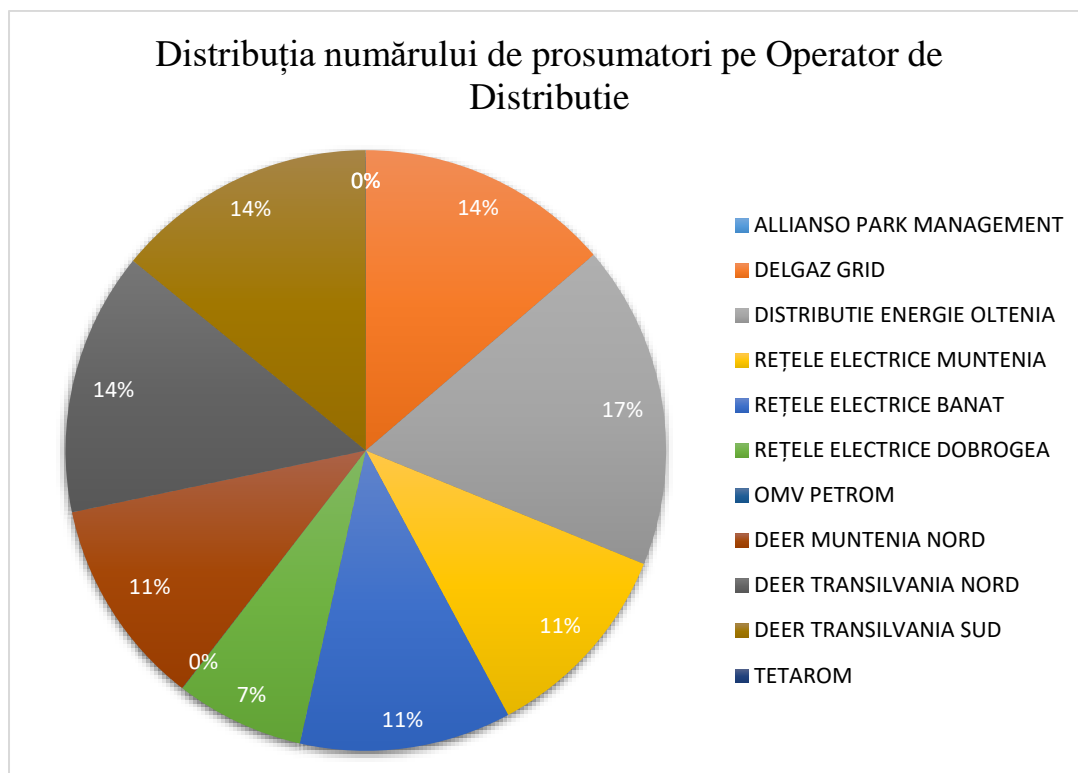


- Distribuția puterii instalate de prosumatori - persoane fizice (PF)
- Distribuția puterii instalate de prosumatori - persoane juridice (PJ)

Din analiza datelor prezentate se constată că puterea instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție pentru persoane juridice a depășit jumătate din totalul puterii instalate pentru prosumatori, ajungând la valoarea de 54 % din totalul puterii instalate.

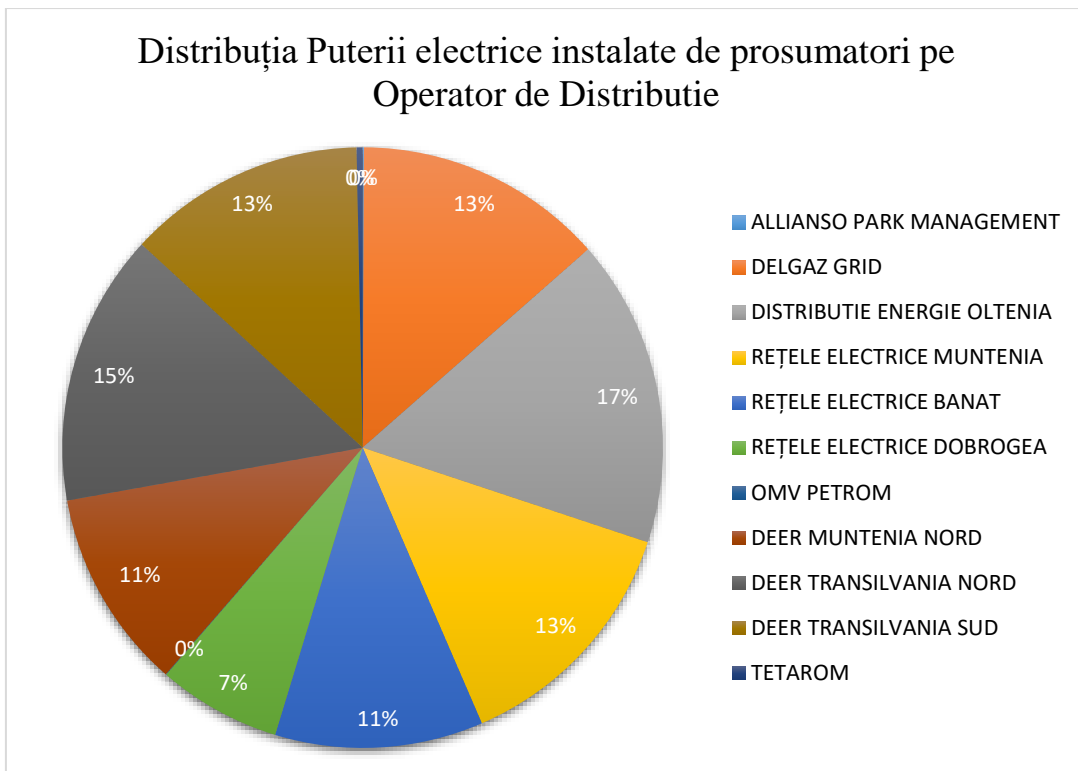
d) distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate pentru unitățile de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor pe operator de distribuție este prezentată în figurile nr. 12 și nr.13:

**Figura nr. 12**



Situația privind distribuția prosumatorilor pe operator de distribuție ne indică faptul că operatorul de distribuție Distribuție Energie Oltenia are racordați la rețeaua proprie un procent de 17% din totalul prosumatorilor, ceilalți operatori de distribuție au racordați prosumatori care reprezintă un procent cuprins între 7 și 14% din totalul prosumatorilor, mai puțin operatorii de distribuție OMV Petrom, Tetarom și Allianso Park Management care dețin în portofoliu un număr total de 50 prosumatori.

**Figura nr. 13**



Din analiza datelor pentru distribuția puterii instalate aferentă unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție se constată că Operatorul de distribuție Distribuție Energie Oltenia deține un portofoliu de 17 % din totalul puterii instalate, 6 operatori de distribuție se situează între 11% și 15% din totalul puterii instalate, cu un portofoliu de 75 %, iar ceilalți 3 operatori de distribuție se situează sub 10 % din totalul puterii instalate, cu un portofoliu de 7 %.

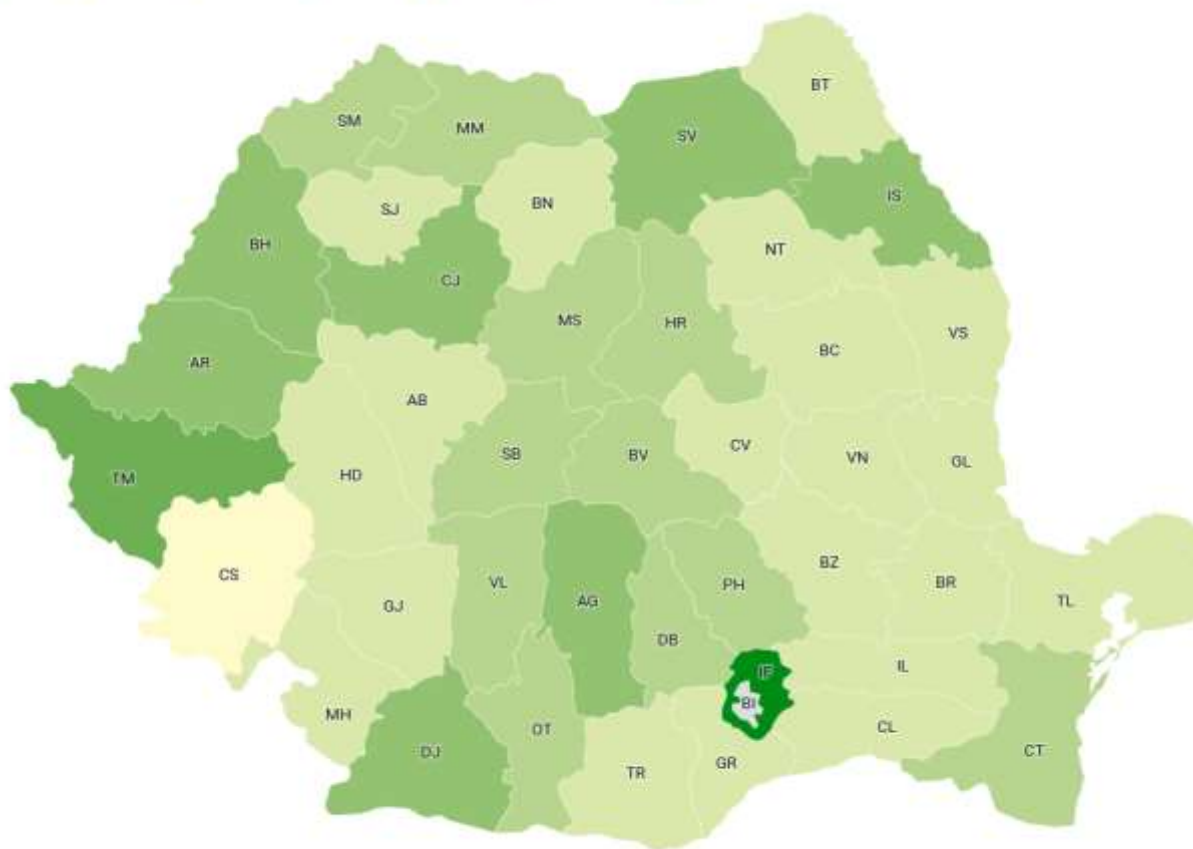
e) Repartizarea numărului de prosumatori și a puterii instalate a capacităților de producere aparținând prosumatorilor pe județele din România.

Distribuția numărului de prosumatori la nivelul județelor din România este prezentată pe harta de mai jos:

**Figura nr. 14**

### Distribuția pe județ a numărului de prosumatori - An 2024

< 2,000 2,000-4,000 4,000-6,000 6,000-8,000 8,000-10,000 10,000-12,000 ≥ 12,000



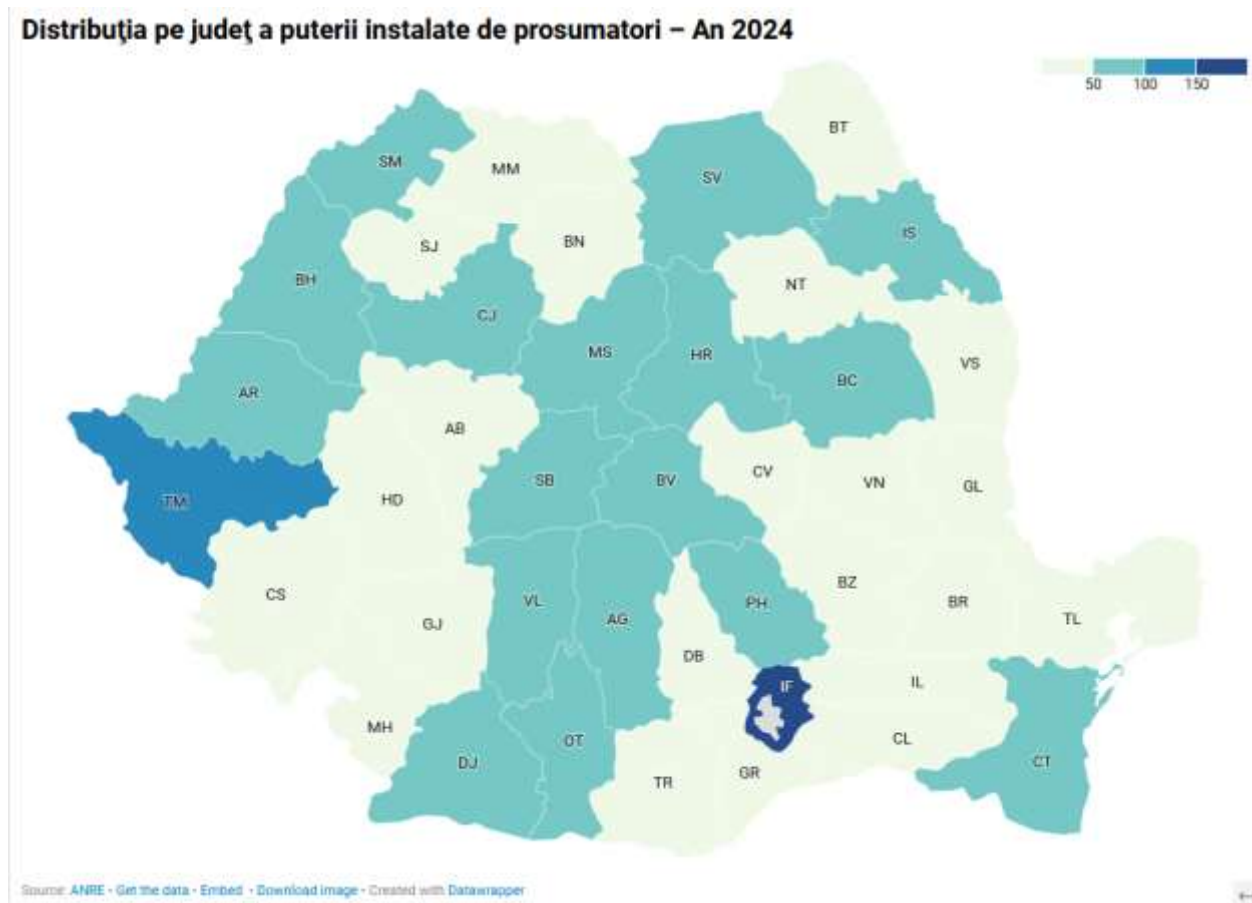
Source: ANRE - Get the data - Embed - Download image - Created with Datawrapper

Harta<sup>11</sup> ilustrează o distribuție inegală a numărului de prosumatori la nivel național, cu o concentrare semnificativ mai mare în județele Timiș, Iași și municipiul București (Ilfov inclus). Aceste zone se remarcă printr-o nuanță mai intensă de verde, indicând peste 10.000 de prosumatori, ceea ce sugerează un grad ridicat de interes în ceea ce privește instalarea de panouri fotovoltaice. La polul opus, județe precum Caraș-Severin și Mehedinți înregistrează cele mai mici valori, cu sub 3.000 de prosumatori, evidențiind posibile decalaje în accesul la finanțări, infrastructură sau informare. Distribuția neuniformă reflectă în parte diferențele regionale în ceea ce privește dezvoltarea economică, urbanizarea și interesul pentru tranziția energetică.

Distribuția pe județ a puterii instalate de către prosumatorii racordați la rețelele operatorilor de distribuție la finalul anului 2024 se regăsește prezentată în figura de mai jos.

**Figura nr. 15**

<sup>11</sup> Harta poate fi accesată interactiv la adresa <https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/cum-devin-prosumator/>

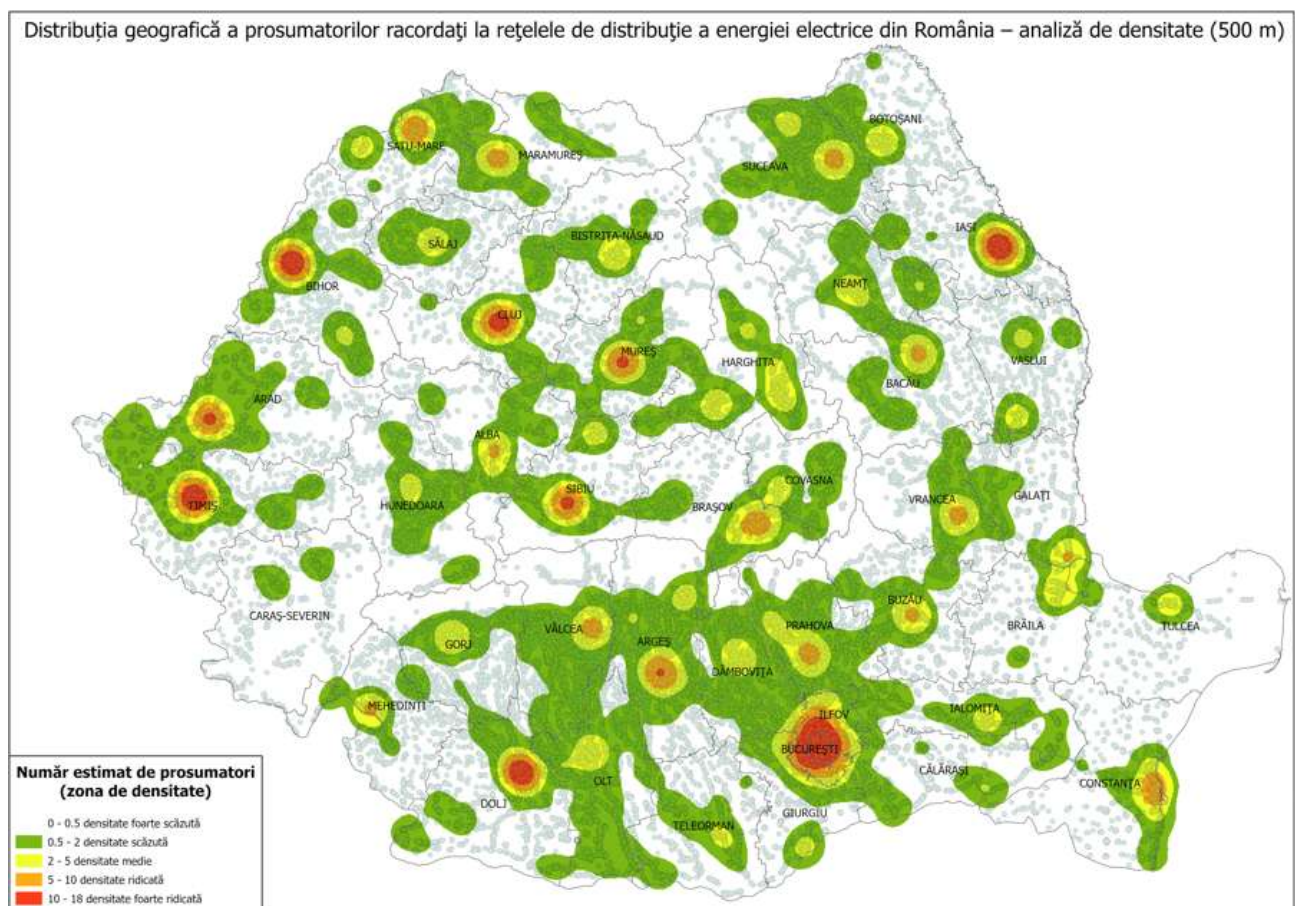


Din datele pentru puterea totală instalată pentru fiecare județ aferentă prosumatorilor se constată că puterea maximă instalată este mai mare în județele din regiunea de sud a României (județele Argeș, Dolj), regiunea de vest (județele Timis, Arad, Bihor) respectiv regiunea de centru (județele Harghita, Mureș, Sibiu) și este în concordanță cu potențialul de radiație solară optimă al României.

Distribuția teritorială a puterii instalate<sup>12</sup> de prosumatori în anul 2024 evidențiază diferențe semnificative între județe, cu județele Timiș și Ilfov cu valorile cele mai ridicate, indicând atât un interes crescut pentru energia regenerabilă, cât și o capacitate de investiție mai ridicată în aceste zone. În contrast, județele din estul și sudul extrem al țării înregistrează valori mai scăzute ale puterii instalate, sugerând un potențial insuficient valorificat. Această discrepanță subliniază necesitatea unor măsuri de sprijin adaptate regional pentru a asigura o dezvoltare echilibrată a prosumatorilor în România.

**Figura nr. 16**

<sup>12</sup>Harta poate fi accesată interactiv la adresa <https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/cum-devin-prosumator/>



Harta ilustrează densitatea teritorială a prosumatorilor racordați la rețelele de distribuție a energiei electrice din România, calculată pe baza metodei *Kernel Density*, cu o fereastră de analiză de 500 m, evidențiind zonele cu concentrații mai mari sau mai mici de prosumatori. Această analiză de distribuție permite identificarea aglomerărilor teritoriale și a pattern-urilor spațiale de racordare, oferind o imagine de ansamblu asupra modului în care sunt repartizați prosumatorii la nivel național și asupra potențialelor zone de interes pentru dezvoltări viitoare.

## 5. Considerente privind informarea prosumatorilor

ANRE a publicat pe site-ul propriu Ghidul prosumatorului actualizat, prezentând o serie de informații utile pentru a veni în sprijinul prosumatorilor, inclusiv pașii necesari a fi parcurși pentru un utilizator de energie electrică pentru a deveni prosumator.

De asemenea, informații detaliate referitoare la modul de obținere a calității de prosumator, aspecte referitoare la situația promovării energiei electrice produse de capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor se regăsesc disponibile pe pagina de internet a ANRE, accesând link-ul: <https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/cum-devin-prosumator/>.

Informații referitoare la prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică, utilizat de furnizori pentru regularizarea financiară se

regăsesc publicate de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” - S.A. pe site-ul propriu în prima zi lucrătoare din luna următoare lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică, disponibil pentru consultare accesând link-ul: <https://www.opcom.ro/acasa/ro>.

Conform prevederilor art. 23 alin 5 lit. b) din *Metodologie*, operatorii de distribuție publică lunar pe pagina proprie de internet informațiile corespunzătoare coloanelor de la nr. 2 până la 14 din Anexa 8.1 transmisă la ANRE.

Adresele de web pentru accesarea informațiilor publicate de către operatorii de distribuție pe site-urile proprii se regăsesc în Anexa nr. 1 - Adresa web de informare prosumator de către operator de distribuție a energiei electrice.

În plus față de informațiile solicitate prin *Anexa nr. 8.1*<sup>13</sup> pe site-ul tuturor operatorilor de distribuție concesionari au fost găsite informații detaliate și concise privind modul în care un utilizator interesat poate deveni prosumator.

De asemenea, informații de interes au fost transmise către instituții de presă și asociații:

- 1) numărul de asociații de proprietari care dețin certificate de racordare cu calitatea de prosumator:

Categorie Prosumator	Nr. prosumatori	Putere electrica instalată (kW)
Asociații de proprietari	170	3047.705

- 2) situația referitoare la numărul de instituții publice locale și/sau centrale care au calitatea de prosumator și capacitatea instalată a acestor prosumatori, defalcate pe categoriile menționate:

Categorie Prosumator	Nr. prosumatori	Putere electrica instalată (kW)
Spitale	22	1626
Primării	457	9743
Scoli (scoli gimnaziale, colegii, Universități)	314	8129
Sedii Politie	2	29
Sedii CJ sau Prefecturi	47	675
Unități Militare	1	6

Totodată, o sinteză a informațiilor referitoare la prosumatori, actualizate lunar se transmit către instituțiile statului, Ministerul Energiei, Administrației Prezidențiale, Senatului, Parlamentului, precum și către Institutul National de Statistica și CNTEE Transelectrica.

<sup>13</sup> Anexa nr. 8.1 din Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2021

## **Concluzii:**

Cele prezentate în acest document, conduc la concluzia că, pe parcursul anului 2024 domeniul prosumatorilor este în continuare unul dintre cele mai dinamice domenii ale sectorului de energie electrică.

Având în vedere certificatele de racordare emise de operatorii de distribuție cu calitatea de prosumator, se constată faptul că acestea aparțin persoanelor fizice într-un procent de 89 %, respectiv de 11 % aparțin prosumatorilor persoane juridice.

Puterea electrică instalată aferentă unităților de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție pentru persoane juridice a depășit jumătate din totalul puterii instalate pentru prosumatori, ajungând la valoarea de 56 % din totalul puterii instalate de către prosumatori.

Cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, care a beneficiat de comercializare prin mecanismele de compensare cantitativă/regularizare financiară a fost de de cca 1 193 GWh, cu o valoare pentru cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor de 1 007 GWh care a beneficiat de mecanismul de compensare cantitativă și respectiv cu o valoare de 186 GWh pentru cantitatea de energie electrică produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor care a beneficiat de mecanismul de regularizare financiară.

### **➤ Propuneri dezvoltare cadru de reglementare**

ANRE are în vedere modificarea și completarea cadrului secundar de reglementare, în sensul introducerii regulilor necesare în vederea realizării mecanismului de decontare prin compensarea financiară între facturile emise de furnizorul de energie electrică/prosumator, după caz, pentru fiecare dintre locurile de producere și consum și locurile de consum nominalizate de prosumator și care intră în această decontare în perioada de facturare, cu respectarea tuturor regulilor aplicabile fiecărui loc de producere și consum/ loc de consum în parte în ceea ce privește emiterea facturilor de energie electrică.

### **➤ Propuneri de valorificare**

Prosumatorul îndeplinește o serie de caracteristici esențiale în tranziția energetică: producția decentralizată de energie regenerabilă, distribuită geografic, acoperind nevoile de autoconsum, în contextul volatilității prețurilor pe piețele angro și a creșterii anticipate a cererii de energie electrică - incluzând pompe de căldură, vehicule electrice, tehnologii industriale bazate pe electricitate, etc.

Având în vedere evoluția accelerată a instalării de noi capacități la prosumatori, este de așteptat să apară congestii sau lipsă de capacitate pentru conectarea de noi capacități regenerabile în rețelele electrice ale operatorilor de distribuție, după un trend similar înregistrat în ceea ce privește conectarea de capacități din surse regenerabile în perioada 2012-2016 asupra rețelelor de transport. De asemenea, este de așteptat apariția și formarea de microgrid-uri și a piețelor locale de energie, odată cu apariția agregatorilor și a comunităților de energie.

Pentru a optimiza instalațiile de producere a energiei electrice aparținând prosumatorilor este esențial asocierea și flexibilizarea valorii producției de energie electrică cu valoarea consumului de energie electrică, realizând astfel maximizarea energiei electrice auto-consumată dar și minimizând surplusul de energie electrică injectat în rețea.

Flexibilizarea producției de energie electrică de către instalațiile de producere a energiei electrice aparținând prosumatorilor prin utilizarea stocării, va permite decongestionarea rețelelor de distribuție profitându-se de energia electrică produsă și neutilizată instantaneu, astfel mutându-se utilizarea pe orele de cel mai mare consum local.

Astfel, pentru o mai bună gestionare a unităților de producere aparținând prosumatorilor și care să faciliteze integrarea acestora în rețeaua electrică este necesar a se avea în vedere implementarea la scară largă a unor sisteme de stocare în instalațiile de producere a energiei electrice aparținând prosumatorilor.

De asemenea, cu cât producția energiei electrice este mai aproape de locul de consum, cu atât pierderile de transport/distribuție ale acesteia sunt mai mici și, implicit, economiile vor devenii mai substanțiale.

O soluție pentru a elimina costurile cu pierderile de transport/distribuție este de a opta pentru descentralizarea sistemului de producție prin crearea unor cooperative de mici producători. Micile cooperative înseamnă descentralizarea sistemului național, dar nu la nivel de individ, ci la nivel de comunități.

Energia solară este o soluție foarte bună pentru clădirile izolate, care nu sunt conectate la rețeaua electrică. Date fiind costurile foarte ridicate de racordare pe care le-ar implica conectarea lor, un sistem de producție fotovoltaică și un set de acumulatori sunt o alegere financiară mai bună.

În acest context, dezvoltarea comunităților de energie din surse regenerabile capătă o importanță strategică, fiind susținută și încurajată de prevederile Directivei (UE) 2023/2413 (RED III). Aceasta stabilește un cadru de implementare pentru recunoașterea și sprijinirea acestor forme de organizare a consumatorilor și producătorilor de energie, încurajând participarea activă a cetățenilor, autorităților locale și IMM-urilor în procesul de producere, consum și partajare a energiei regenerabile. Comunitățile de energie din surse regenerabile pot facilita dezvoltarea unor modele sustenabile și democratice de acces la energie, în care beneficiile economice și sociale sunt menținute la nivel local.

De asemenea, ele pot contribui la echilibrarea sistemului energetic prin autoconsum colectiv, soluții de stocare la scară comunitară și utilizarea flexibilă a resurselor, reducând astfel presiunea asupra rețelelor de distribuție și sporind reziliența în fața volatilității din pieței de energie electrică.

Digitalizarea instalațiilor prosumatorilor joacă un rol central în tranziția către un sistem energetic descentralizat, echitabil și sustenabil, facilitând monitorizarea și optimizarea fluxurilor de energie în timp cât mai aproape de timpul real. Prin integrarea tehnologiilor inteligente, prosumatorii pot deveni actori activi pe piața de energie, contribuind la echilibrarea cererii și ofertei la nivel local. În acest context, implementarea comunităților energetice, în paralel cu soluții precum stocarea locală și automatizarea consumului, devine o direcție strategică pentru valorificarea deplină a potențialului regenerabil din România și pentru integrarea eficientă a acestuia în rețelele de distribuție a energiei electrice.

**Adresele web ale operatorilor de distribuție a energiei electrice  
de informare privind prosumatorii racordați**

**REȚELE ELECTRICE – MUNTENIA, BANAT și DOBROGEA**

<https://www.reteleelectrice.ro/clienti/prosumatori/>

**DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA**

<https://www.distributieoltenia.ro/ro/informatii-utile/prosumatori/informatii-privind-prosumatorii-racordati.html>

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMÂNIA –zona TRANSILVANIA NORD**

<https://www.distributie-energie.ro/racordare-la-retea-prosumator/>

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMÂNIA –zona MUNTENIA NORD**

<https://www.distributie-energie.ro/racordare-la-retea-prosumator/>

**DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMÂNIA –zona TRANSILVANIA SUD**

<https://www.distributie-energie.ro/racordare-la-retea-prosumator/>

**DELGAZ -GRID**

<https://delgaz.ro/energie-electrica/prosumatori/conditii-pentru-a-beneficia-de-pretul-de-vanzare-a-energiei-electrice-in-calitate-de-prosumator>

**OMV PETROM**

<https://www.omvpetrom.com/ro/activitatile-noastre/downstream-gas/electricitate>

**ALLIANSO PARK MANAGEMENT**

<https://www.alinso.group/en/electric-energy-distribution>

**TETAROM**

<https://tetarom.ro/servicii-2/distributie-energie-electrica/>