



**RAPORT PRIVIND MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII PROSUMATORILOR  
pentru anul 2023**

**2024**

## 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.....	8
2. Promovarea energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor .....	10
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.....	10
2.1.1. Condiții de aplicabilitate.....	10
2.2. Obligațiile operatorilor de distribuție și furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii .....	14
2.2.2. Obligațiile furnizorilor de energie electrică privind prosumatorii.....	15
3. Monitorizarea dezvoltării și funcționării prosumatorilor .....	16
3.1. Monitorizarea dezvoltării și funcționării capacităților electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor.....	17
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 .....	21
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.....	23
3.3. Monitorizarea informațiilor privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii .....	25
4. Rezultatele monitorizării prosumatorilor.....	30
5. Considerente privind informarea prosumatorilor .....	36
Concluzii: .....	36

## 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 2023 (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 2023.

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 prin utilizarea 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, România și-a asumat pentru orizontul de timp 2030 o țintă de 30,7% 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 2021÷2030, cu propunerea de modificare la 36,2% prin Proiectul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021÷2030, aflat în procesul de consultare publică pe site-ul Ministerului Energiei.

În contextul menționat, prosumatorul poate fi considerat unul din elementele centrale 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.

În vederea promovării energiei electrice produse în capacități electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor, la nivelul României s-au făcut pași importanți care se regăsesc descriși în paginile prezentului *Raport*.

## 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.*

## 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 2023 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, cu modificările și completările ulterioare, introduse prin Ordinul ANRE nr .90/2022 .*

## 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.

- 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 Energie, 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>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

<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 niciuna 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/periodele 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 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 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 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. Regularizare 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 2023 se regăsește în tabelul mai jos:

*Tabelul nr. 1*

Luna	Pret mediu ponderat
	Lei/MWh
Ian	692.10
Feb	691.66
Mar	544.52
Apr	475.68
May	438.42
Jun	434.49
Jul	500.22
Aug	541.22
Sep	534.16
Oct	550.58
Nov	527.17
Dec	422.75

## **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 periodicitățile convenite 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 $\leq 400$ 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 2023 are în vedere datele și informațiile transmise de 10 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 *Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr 52/2021, cu modificări și completări ulterioare.*

În cursul anului 2023, 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 2023, se constată următoarele:

- a) 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 31.12.2023 este prezentat în tabelul nr. 2.

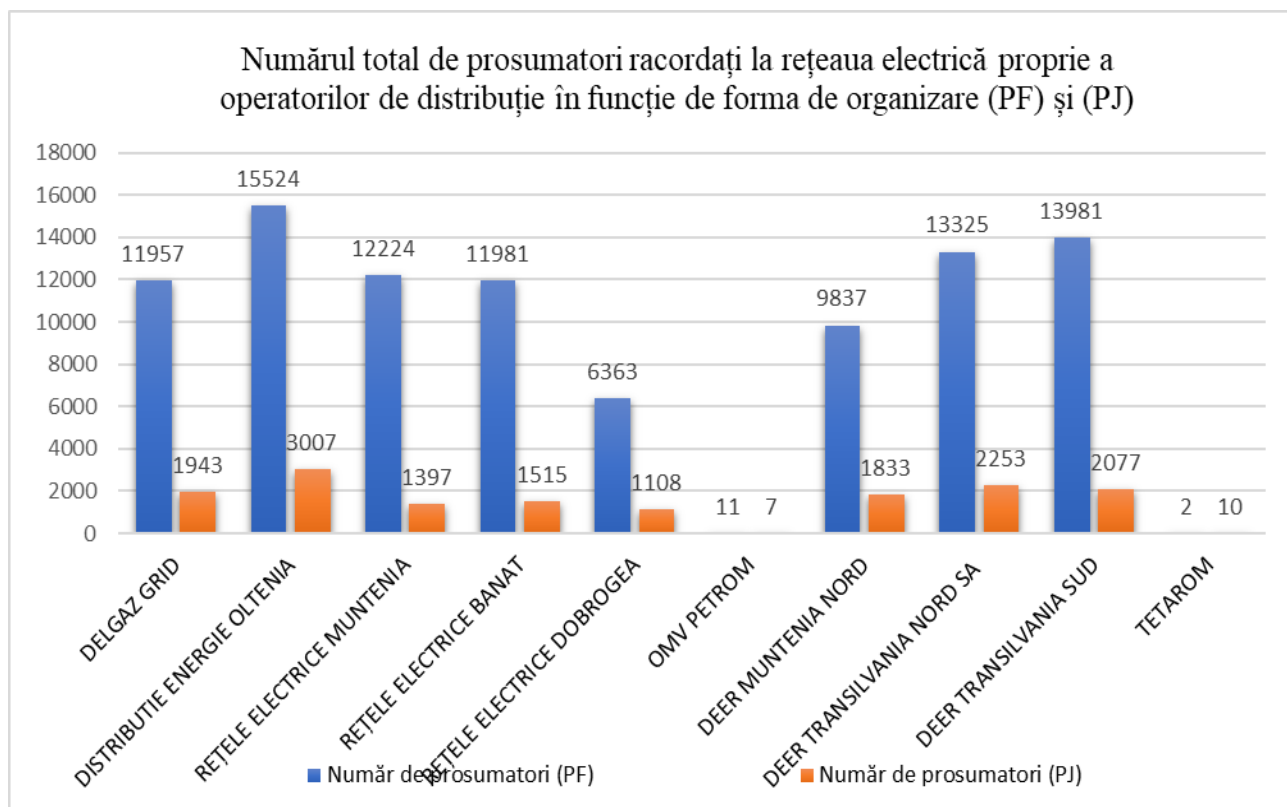
**Tabelul nr. 2**

Operator de distribuție	Număr prosumatori (PF)	Număr prosumatori (PJ)	Total număr prosumatori
DELGAZ GRID	11957	1943	13900
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	15524	3007	18531
REȚELE ELECTRICE MUNTENIA	12224	1397	13621
REȚELE ELECTRICE BANAT	11981	1515	13496
REȚELE ELECTRICE DOBROGEA	6363	1108	7471
OMV PETROM	11	7	18
DEER MUNTENIA NORD	9837	1833	11670
DEER TRANSILVANIA NORD SA	13325	2253	15578
DEER TRANSILVANIA SUD	13981	2077	16058
TETAROM	2	10	12
<b>Total</b>	<b>95205</b>	<b>15150</b>	<b>110355</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 31.12.2023 este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 1**



Din analiza datelor raportate se constată că, funcție de operatorul de distribuție, numărul de prosumatori persoane fizice variază de la 7 prosumatori în cazul OMV Petrom, la 15524 prosumatori persoane fizice în cazul Distribuție Energie Oltenia, respectiv pentru prosumatori persoane juridice variază de la 2 prosumatori în cazul Tetarom, la 3007 prosumatori persoane juridice în cazul Distribuție Energie Oltenia.

De asemenea, se constată că pentru anul 2023 majoritatea solicitărilor de racordare la rețeaua proprie a operatorului de distribuție sunt adresate de către persoane fizice.

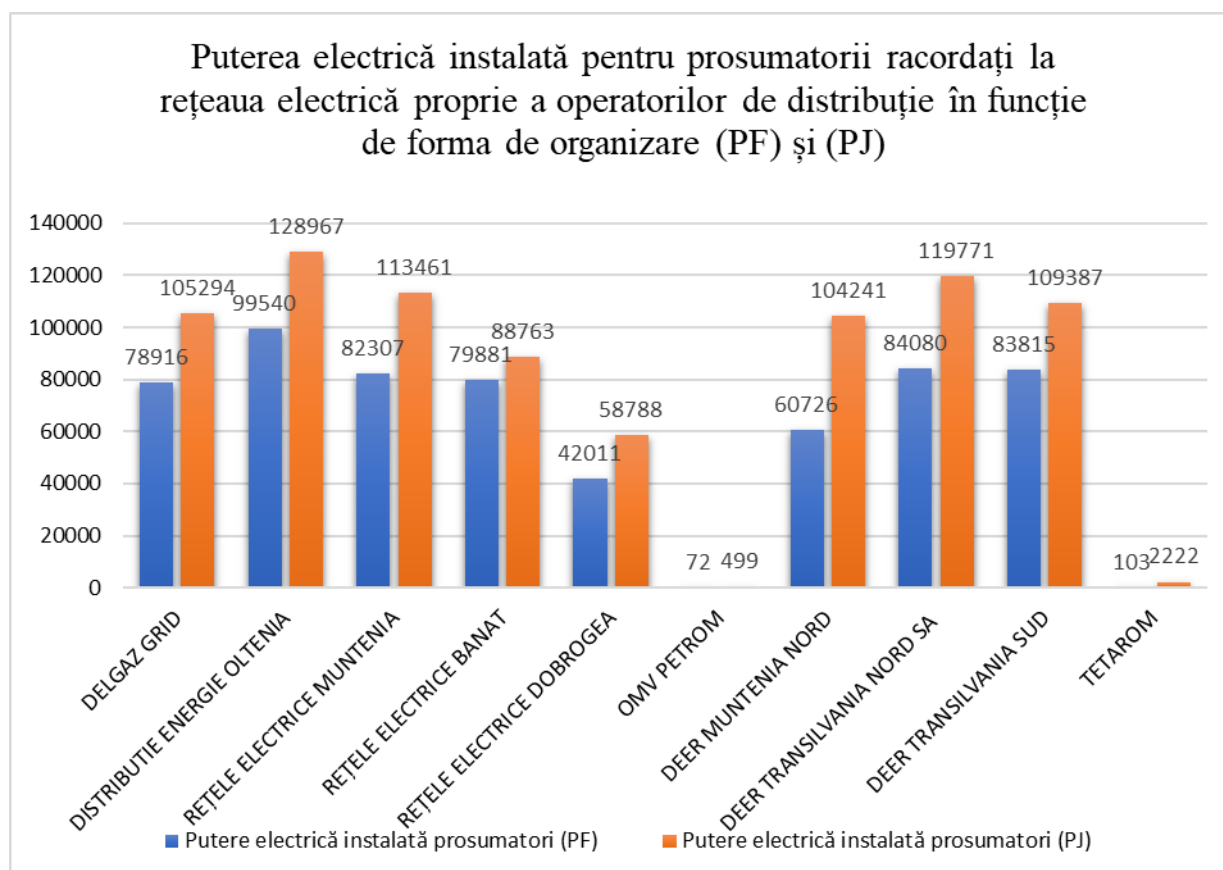
- b) Puterea instalată pentru toți prosumatorii racordați la rețelele electrice ale operatorilor de distribuție, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2023 este prezentată în tabelul nr. 3.

**Tabelul nr. 3**

Operator de distribuție	Putere electrică instalată prosumatori PF (kW)	Putere electrică instalată prosumatori PJ (kW)	Total Putere electrică instalată prosumatori (kW)
DELGAZ GRID	78916	105294	184211
DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	99540	128967	228507
REȚELE ELECTRICE MUNTENIA	82307	113461	195768
REȚELE ELECTRICE BANAT	79881	88763	168643
REȚELE ELECTRICE DOBROGEA	42011	58788	100799
OMV PETROM	72	499	571
DEER MUNTENIA NORD	60726	104241	164967
DEER TRANSILVANIA NORD SA	84080	119771	203851
DEER TRANSILVANIA SUD	83815	109387	193202
TETAROM	103	2222	2325
<b>Total</b>	<b>611451</b>	<b>831393</b>	<b>1442844</b>

Reprezentarea grafică a puterii instalate pentru toți prosumatorii, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice și pe operatori de distribuție la data de 31.12.2023 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 72 kW în cazul OMV Petrom, la 99 540 kW în cazul Distribuție Energie Oltenia, respectiv puterea electrică instalată pentru prosumatorii persoane

juridice variază de la 499 kW în cazul OMV Petrom, la 128 967 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 operatorii de distribuție.

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

**Tabelul nr. 4**

Nr. crt.	Operator de distribuție	Max Putere instalată (kW)
1	DELGAZ GRID	2800
2	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	400
3	RETELE ELECTRICE MUNTENIA	6760
4	RETELE ELECTRICE BANAT	1584
5	RETELE ELECTRICE DOBROGEA	4604
6	OMV PETROM	200
7	DEER MUNTENIA NORD	4480
8	DEER TRANSILVANIA NORD	1750
9	DEER TRANSILVANIA SUD	999
10	TETAROM	880

Din analiza datelor raportate de operatorii de distribuție se constată că, pentru 8 operatori de distribuție, au fost instalate capacități de producere energie electrică cu putere 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 Rețele Electrice Dobrogea un prosumator cu putere instalată de 4604 kW și pentru DEER Muntenia Nord un prosumator cu putere instalată de 4480 kW.

Operatorii 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.

- d) Situația centralizatoare a capacităților de producere energie electrică cu putere instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor pentru cei opt operatori de distribuție, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, se regăsește în tabelul nr. 5.

**Tabelul nr. 5**

Nr. crt.	Operator de distribuție	Număr prosumatori persoane fizice PF	Total Putere instalată persoane fizice (kW)	Număr prosumatori persoane juridice PJ	Total Putere instalată persoane juridice (kW)	Total Putere instalată (kW)
1	DELGAZ GRID	0	0	17	12546.1	12546.1
2	RETELE ELECTRICE MUNTENIA	0	0	24	30186.8	30186.8
3	RETELE ELECTRICE BANAT	0	0	8	5244	5244
4	RETELE ELECTRICE DOBROGEA	0	0	9	9888.79	9888.79
5	DEER MUNTENIA NORD	0	0	22	19664.96	19664.96
6	DEER TRANSILVANIA NORD	0	0	12	8868.12	8868.12
7	DEER TRANSILVANIA SUD	0	0	10	7276.5	7276.5
8	TETAROM	0	0	2	1650	1650
<b>Total an 2024</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>104</b>	<b>95325.27</b>	<b>95325.27</b>

Conform datelor prezentate în tabelul nr. 5 se constată că nu există nici o persoană fizică, prosumator care să dețină instalație de producere energie electrică cu putere instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum. De asemenea, se constată că există un număr de 104 prosumatori cu putere instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum dețin o puterea electrică total instalată de aproximativ 95 MW.

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

**Tabelul nr. 6**

Nr.crt	Tip E-SRE	Numar prosumatori	Total putere electrica instalata [MW]
1	Solar	110338	1434.4
2	Biogaz	1	6.8
3	biomasa	6	1.1
4	eolian	6	0.3
5	hidro	4	0.4
<b>Total</b>		<b>110355</b>	<b>1443</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.

### **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**

Situația centralizată privind numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, puterea instalată și cantitatea de energie electrică produsă și livrată, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, la data de 31.12.2023 este prezentată în tabelul nr. 7.

**Tabelul nr. 7**

Nr. crt.	Operator de distribuție	Numar prosumatori cu $P_i \leq 400$ kW		Putere instalata pentru prosumatorii cu $P_i \leq 400$ kW		Cantitatea de energie electrica produsa si livrata (kWh) de către prosumatorii cu $P_i \leq 400$ kW	
		Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)
1	DELGAZ GRID	11957	1926	78916	92748	43817925	23476471
2	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	15524	3007	99540	128967	72012692	57738386
3	RETELE ELECTRICE MUNTENIA	12224	1373	82307	83274	48664943	18259843
4	RETELE ELECTRICE BANAT	11981	1507	79881	83519	45941708	24035160
5	RETELE ELECTRICE DOBROGEA	6363	1099	42011	48900	24018623	13166289
6	OMV PETROM	11	7	72	499	45830	277449
7	DEER MUNTENIA NORD	9837	1811	60726	84576	34538497	29985252
8	DEER TRANSILVANIA NORD	13325	2241	84080	110903	38440990	25897213
9	DEER TRANSILVANIA SUD	13981	2067	83815	102111	39254673	24910690
10	TETAROM	2	9	103	572	305	1802
<b>Total an 2023</b>		<b>95205</b>	<b>15047</b>	<b>611451</b>	<b>736068</b>	<b>346736186</b>	<b>217748555</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.

Informațiile privind unitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor prezentate tabelul nr. 7 conform prevederilor legislative aplicabile în cursul anului 2023, se regăsesc detaliate după cum urmează:

- Pentru 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;
- Pentru 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) Pentru 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:

Numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW aparținând prosumatorilor, puterea instalată și cantitatea de energie electrică produsă și livrată, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, la data de 31.12.2023 este prezentată în tabelul nr. 8.

**Tabelul nr. 8**

Nr. crt.	Operator de distribuție	Numar prosumatori cu $P_i \leq 200$ kW		Putere instalata pentru prosumatorii cu $P_i \leq 200$ kW		Cantitatea de energie electrica produsa si livrata (kWh) de către prosumatorii cu $P_i \leq 200$ kW	
		Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)
1	DELGAZ GRID	11957	1843	78916	65983	43793127	19040173
2	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	15521	2859	98880	82093	71770979	37713963
3	RETELE ELECTRICE MUNTENIA	12224	1266	82307	48029	48664943	11463025
4	RETELE ELECTRICE BANAT	11980	1418	79631	55508	45805102	18112112
5	RETELE ELECTRICE DOBROGEA	6363	1056	42011	35997	23881903	10970196
6	OMV PETROM	11	7	72	499	45830	277449
7	DEER MUNTENIA NORD	9836	1724	60525	56082	34293937	21164798
8	DEER TRANSILVANIA NORD	13325	2140	84080	79468	38433699	20658066
9	DEER TRANSILVANIA SUD	13981	1950	83815	63148	39241720	17596513
10	TETAROM	2	9	103	572	305	1802
<b>Total an 2023</b>		<b>95200</b>	<b>14272</b>	<b>610339</b>	<b>487379</b>	<b>345931545</b>	<b>156998098</b>

b) Pentru 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:

Numărul de deținători de unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată între 200 kW și de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, puterea instalată și cantitatea de energie electrică produsă și livrată, defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, la data de 31.12.2023 este prezentată în tabelul nr. 9.

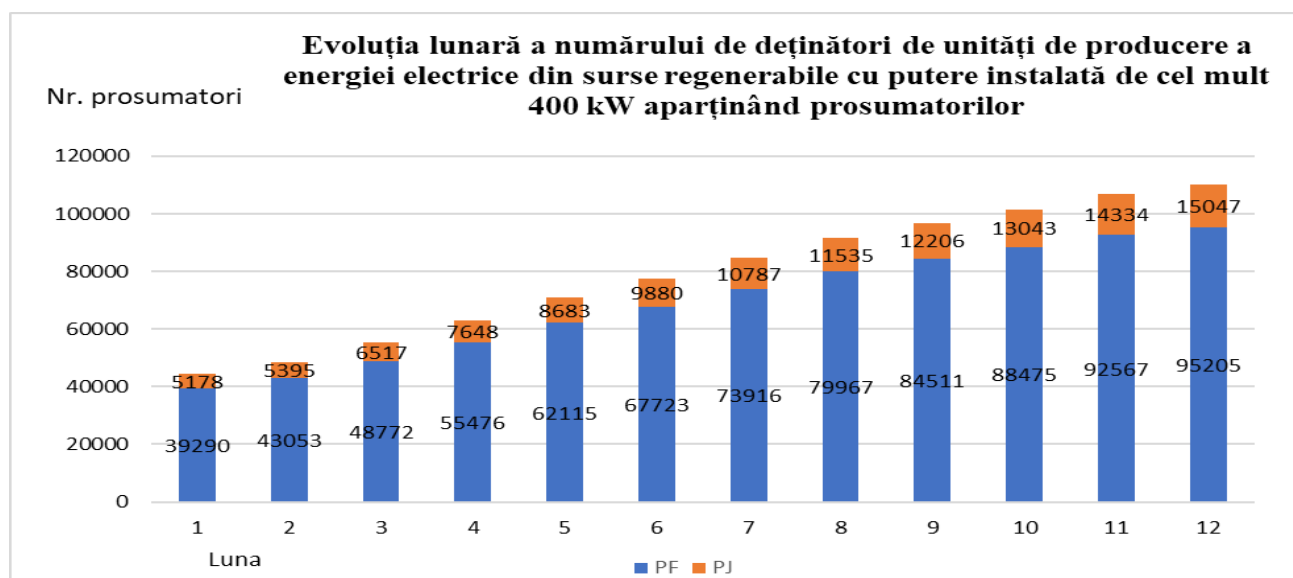
**Tabelul nr. 9**

Nr. crt.	Operator de distribuție	Numar prosumatori cu Pi 200=400 kW		Putere instalata pentru prosumatorii cu Pi 200=400 kW		Cantitatea de energie electrica produsa si livrata (kWh) de către prosumatorii cu Pi 200=400 kW	
		Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)	Persoane fizice (PF)	Persoane juridice (PJ)
1	DELGAZ GRID		83		26765	24798	4436297
2	DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA	3	148	660	46874	241713	20024423
3	RETELE ELECTRICE MUNTENIA		107		35245		6796818
4	RETELE ELECTRICE BANAT	1	89	250	28011	136606	5923048
5	RETELE ELECTRICE DOBROGEA		43		12903	136720	2196093
6	OMV PETROM						
7	DEER MUNTENIA NORD	1	87	202	28494	244560	8820454
8	DEER TRANSILVANIA NORD		101		31435	7291	5239147
9	DEER TRANSILVANIA SUD		117		38963	12953	7314177
10	TETAROM						
<b>Total an 2023</b>		<b>5</b>	<b>775</b>	<b>1112</b>	<b>248689</b>	<b>804641</b>	<b>60750457</b>

### 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

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 400 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție defalcat pe persoane fizice și persoane juridice, în anul 2023.

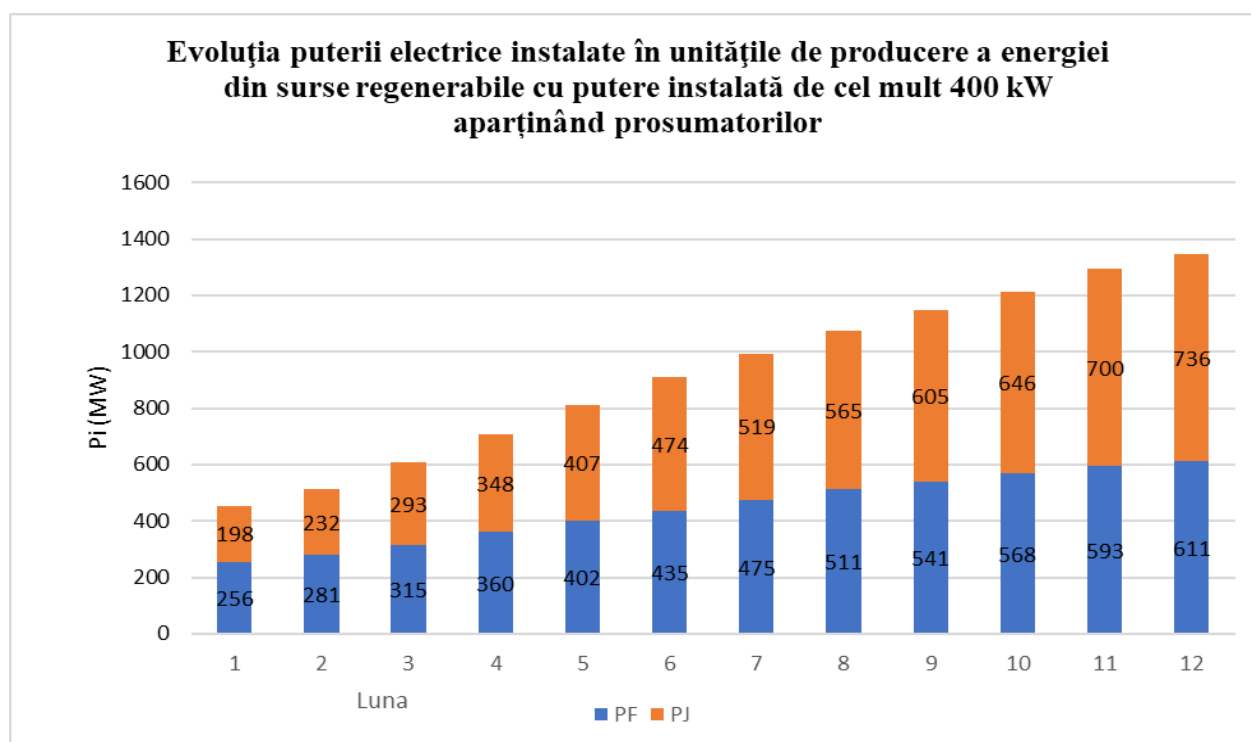
**Figura nr. 3**



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 400 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la un număr 44 468 de prosumatori în luna ianuarie 2023 la un număr de 110 252 la sfârșitul lunii decembrie 2023, o creștere care depășește de două ori și jumătate numărul prosumatorilor înregistrați la începutul anului 2023.

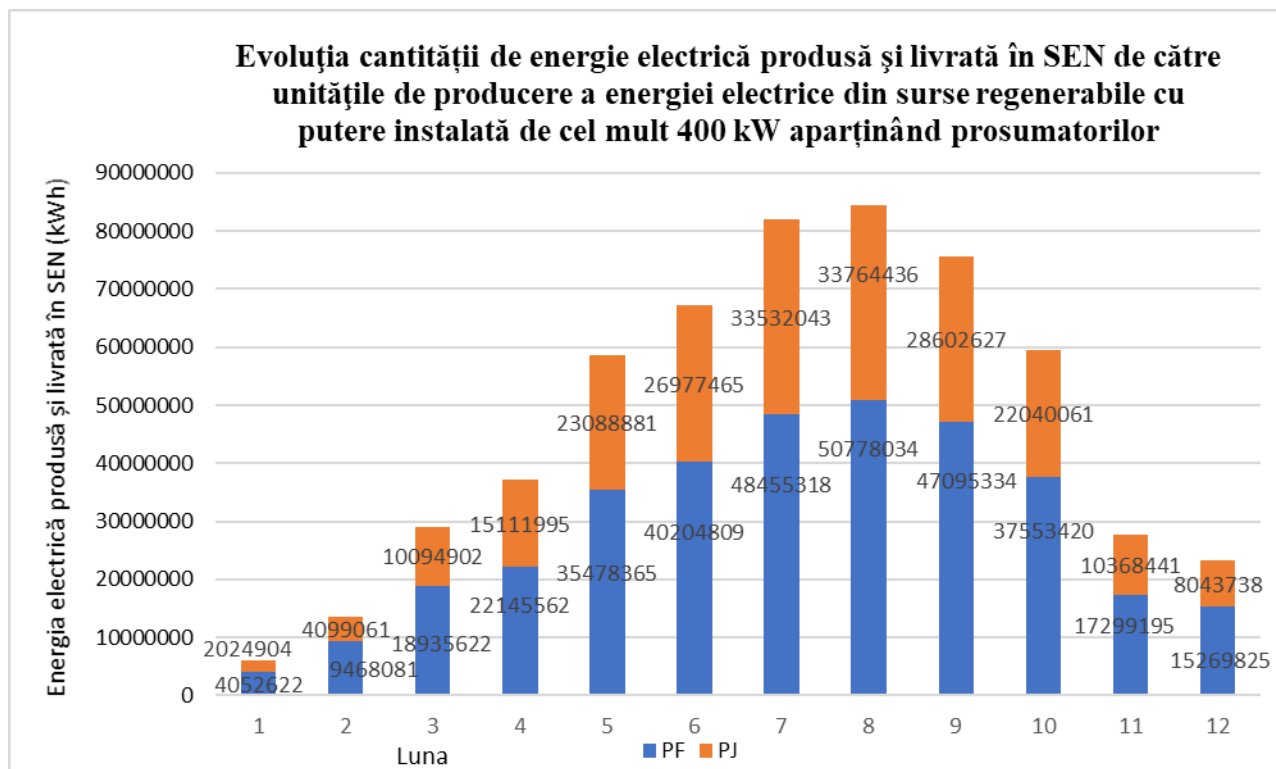
Evoluția puterii electrice instalate în unitățile de producere a energiei din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 4**



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 400 kW aparținând prosumatorilor racordați la rețeaua proprie a operatorilor de distribuție de la valoarea puterii instalate totală de la 454 MW în luna ianuarie 2023 la valoarea de 1348 MW la sfârșitul lunii decembrie, o creștere care depășește de trei ori puterea instalată la începutul anului 2023 .

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 400 kW aparținând prosumatorilor 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 400 kW aparținând prosumatorilor se constată o evoluție crescătoare de la valori cumulate pentru luna ianuarie de aproximativ 6 GWh, până la valori de aproximativ 75-80 GWh în lunile de vară iunie, iulie, august, urmată de o scădere în lunile următoare, ajungând la valoarea de 23 GWh în luna decembrie 2023.

Având în vedere datele raportate de operatorii de distribuție pentru anul 2023, o cantitate de energie electrică de cca 564 GWh produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW aparținând prosumatorilor, a beneficiat de comercializare prin mecanismele de compensare cantitativă/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 2023, 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 2023 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, 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 ( $P_i < 200 \text{ kW}$ );

- Macheta Anexa Nr. 8.3 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 ( $200 \text{ kW} < P_i \leq 400 \text{ kW}$ );

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

**Tabelul nr. 10**

Nr.crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată (kW) - conform certificat de racordare	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh) în anul 2023	Cantitatea de energie electrică reportată (kWh) în anul 2023	Cantitatea de energie electrică consumată din report (kWh) în anul 2023
1	E.ON ENERGIE ROMANIA	9437	117617	50757213	17716193	6894053
2	ELECTRICA FURNIZARE	28478	263335	94643483	61019083	5850552
3	ENERGY CORE DEVELOPMENT	25	2130	540066	85387	70216
4	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES	22	1720	428615	30079	57660
5	ENERGY GRID	1	14	126	0	0
6	ENERGY TECH ENTERA SRL	42	564	151720	81698	11890
7	ENGIE ROMANIA	1063	20918	5943063	2423043	270242
8	ENTREX SERVICES	41	3202	1189599	27616	937043

Nr.crt.	Denumire furnizor energie electrică	Număr Contracte	Putere electrică instalată (kW) - conform certificat de racordare	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh) în anul 2023	Cantitatea de energie electrică reportată (kWh) în anul 2023	Cantitatea de energie electrică consumată din report (kWh) în anul 2023
9	EOL ENERGY	10	511	238425	48748	17162
10	EYE MALL	25	1677	617197	0	0
11	GETICA 95 COM	73	4574	704377	165989	25447
12	GRENERG	68	1135	608286	0	0
13	Hermes Energy International	4	390	1826	0	0
14	ICCO ENERG	33	1356	692399	218452	49625
15	ICPE Electrocond Technologies	2	213	480	0	0
16	INDUSTRIAL ENERGY	1	30	360	0	0
17	Ingka Investments Renewable Energy Romania	2	264	53710	34779	4807
18	MAZARINE ENERGY ROMANIA	8	755	169197	104592	48677
19	MET ROMANIA ENERGY	10	808	357681	92862	64370
20	MONSSON TRADING	7	154	21	0	0
21	NEXT ENERGY PARTNERS	6	238	35180	30365	1682
22	NOVA POWER & GAS	674	16600	5885134	25557	0
23	OMV PETROM	45	2598	289039	61925	3908
24	PPC ENERGIE	14011	141925	76755781	0	0
25	PPC ENERGIE MUNTENIA	7160	72884	38444328	0	0
26	PREMIER ENERGY FURNIZARE	14351	131877	64947536	11745498	0
27	RES ENERGY SOLUTIONS	10	108	47479	19053	9270
28	RESTART ENERGY ONE	62	2804	813385	541979	98193
29	SOCIETATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE IN HIDROCENTRALE HIDROELECTRICA	23613	213880	18057926	7611673	1182787
30	SOLPRIM	16	1670	638948	0	0
31	TETAROM	3	155	0	0	0
32	TINMAR ENERGY	24	1827	784944	0	0
<b>Total</b>		<b>99327</b>	<b>1007933</b>	<b>363797523</b>	<b>102084571</b>	<b>15597584</b>

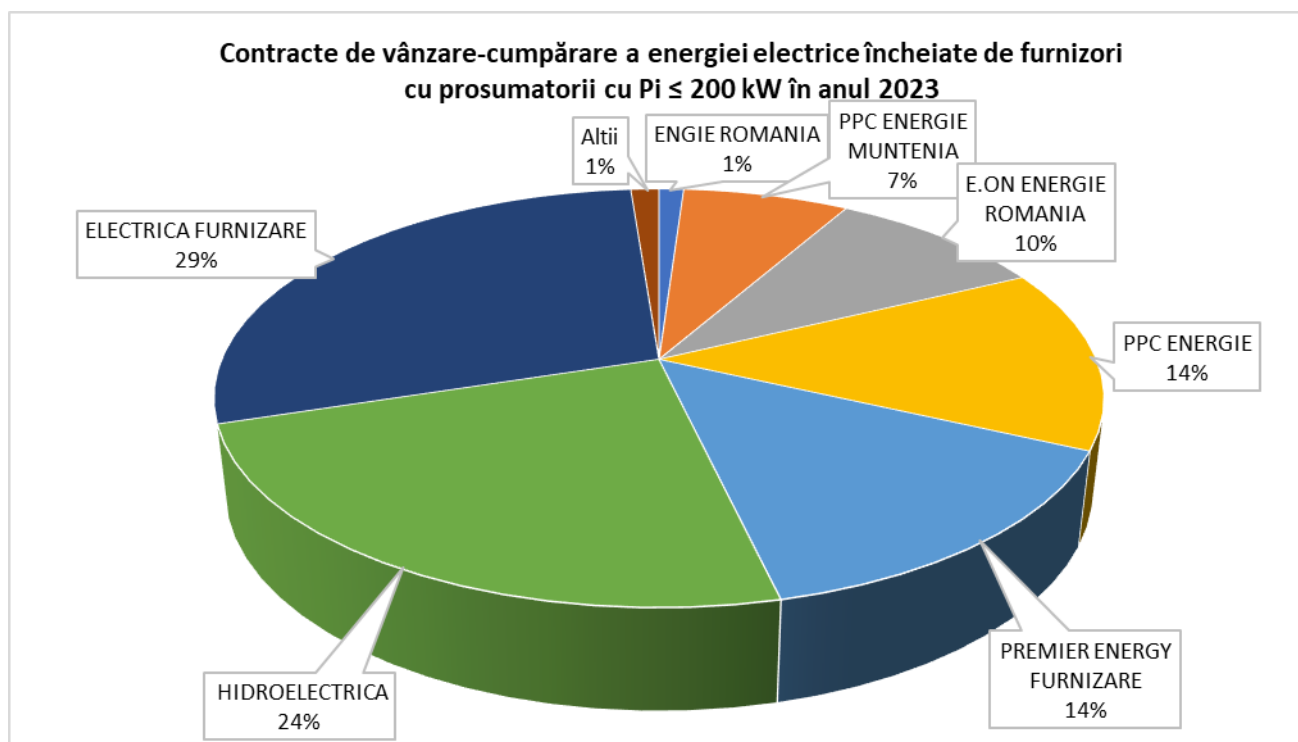
Din datele prezentate în tabelul nr. 10 se remarcă faptul că până la data de 31.12.2023 un număr de 32 furnizori de energie electrică au avut încheiate un număr de 99 327 contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu prosumatorii cu putere instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum, care au beneficiat de compensare cantitativă.

De asemenea, din cantitatea de energie electrică produsă și livrată de către prosumatorii care au beneficiat de compensare cantitativă, cca 28 % a fost reportată în cursul anului 2023.

Totodată, din cantitatea de energie electrică reportată cca 15% a fost consumată de către prosumatori în cursul anului 2023.

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

**Figura nr. 6**



Din figura nr. 6 se poate observa că 99 % dintre cele 99 327 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 7 furnizori de energie electrică, alți 25 de furnizori de energie electrică deținând restul de 1 % .

În tabelul nr. 11 se regăsește situația contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice 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	Nr. contracte	Putere electrică instalată (kW) - conform certificat de racordare	Cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh) în anul 2023
1	ALIVE CAPITAL	3	1016	6667
2	C.E.T. GOVORA	2	799	69428
3	COOPERATIVA DE ENERGIE FURNIZARE	2	571	271541
4	E.ON ENERGIE ROMANIA	82	25799	3901921
5	ENERGY CORE DEVELOPMENT	3	800	245800
6	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES	11	3359	877498
7	ENGIE ROMANIA	32	10909	1935229
8	ENTREX SERVICES	9	3324	423202
9	EOL ENERGY	1	400	72466
10	EYE MALL	5	1894	326461
11	GETICA 95 COM	18	6427	1355631
12	GRENERG	2	600	167252
13	Hermes Energy International	6	1200	1696
14	ICCO ENERG	3	1085	542437
15	Ingka Investments Renewable Energy Romania	2	640	238822
16	MAZARINE ENERGY ROMANIA	3	1074	67406
17	MET ROMANIA ENERGY	2	691	145628
18	NEXT ENERGY PARTNERS	7	2799	69802
19	NOVA POWER & GAS	101	33415	6406174
20	OMV PETROM	4	918	103110
21	PPC ENERGIE	65	20221	6502167
22	PPC ENERGIE MUNTENIA	36	11586	3468953
23	PREMIER ENERGY FURNIZARE	84	24891	3640675
24	RESTART ENERGY ONE	9	3084	747794
25	SOCIETATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE IN HIDROCENTRALE HIDROELECTRICA	14	4686	1024636
26	SOLPRIM	11	3825	1013207
27	TINMAR ENERGY	6	2280	193156
28	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR	4	1477	612312
<b>Total</b>		<b>527</b>	<b>169767</b>	<b>34431071</b>

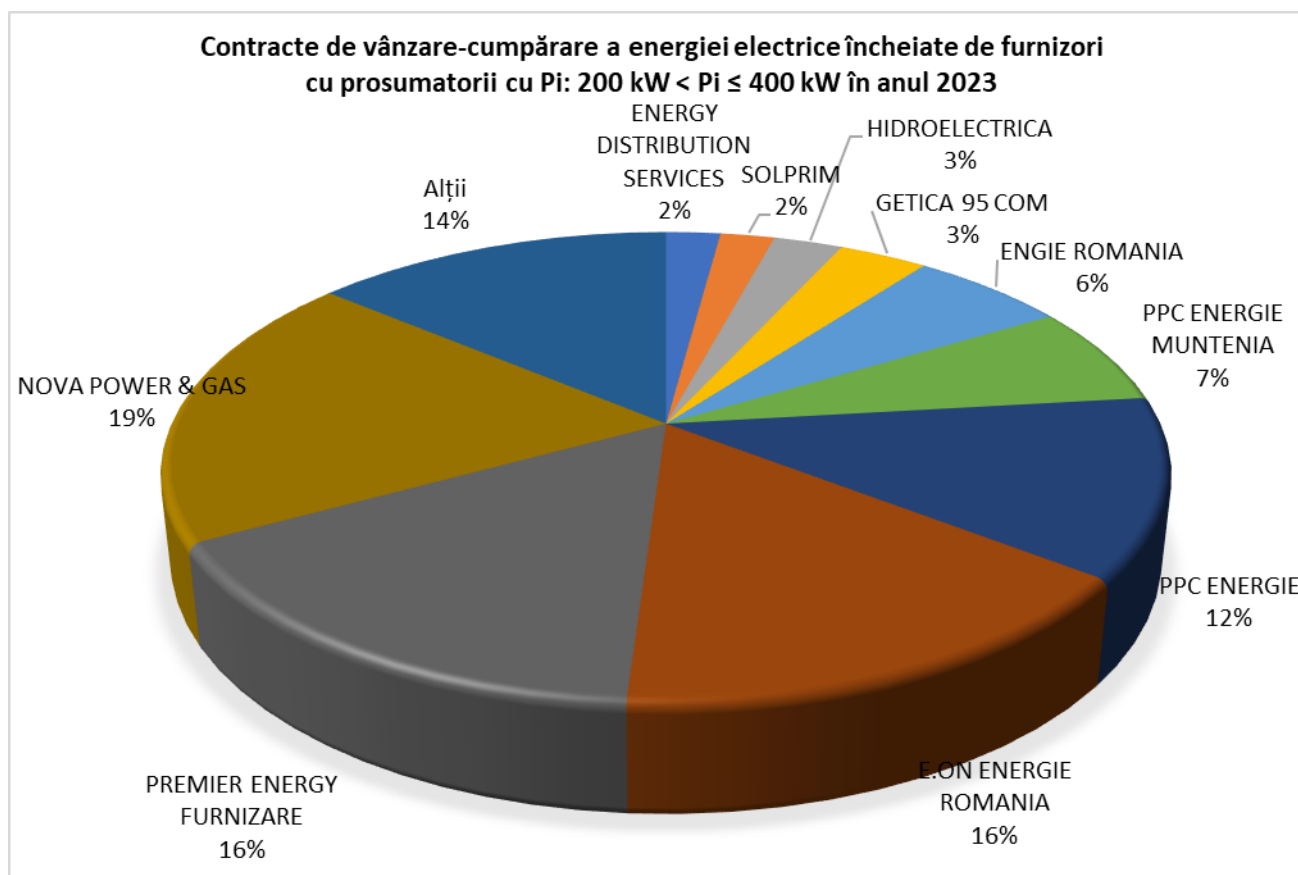
Din datele prezentate în tabelul nr. 11 se remarcă faptul că până la data de 31.12.2023 un număr de 28 furnizori de energie electrică au încheiat un număr de 527 contracte de vânzare-cumpărare a energiei

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 cca. 34 GW în anul 2023.

Distribuția contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii care au beneficiat de mecanismul de regularizare financiară ( $200 \text{ kW} < P_i \leq 400 \text{ kW}$ ) este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 7**



Din figura nr. 7 se poate observa că 86 % contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de furnizori cu prosumatorii cu putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum aparțin unui număr de 10 furnizori de energie electrică, alți 18 furnizori de energie electrică deținând restul de 14 %.

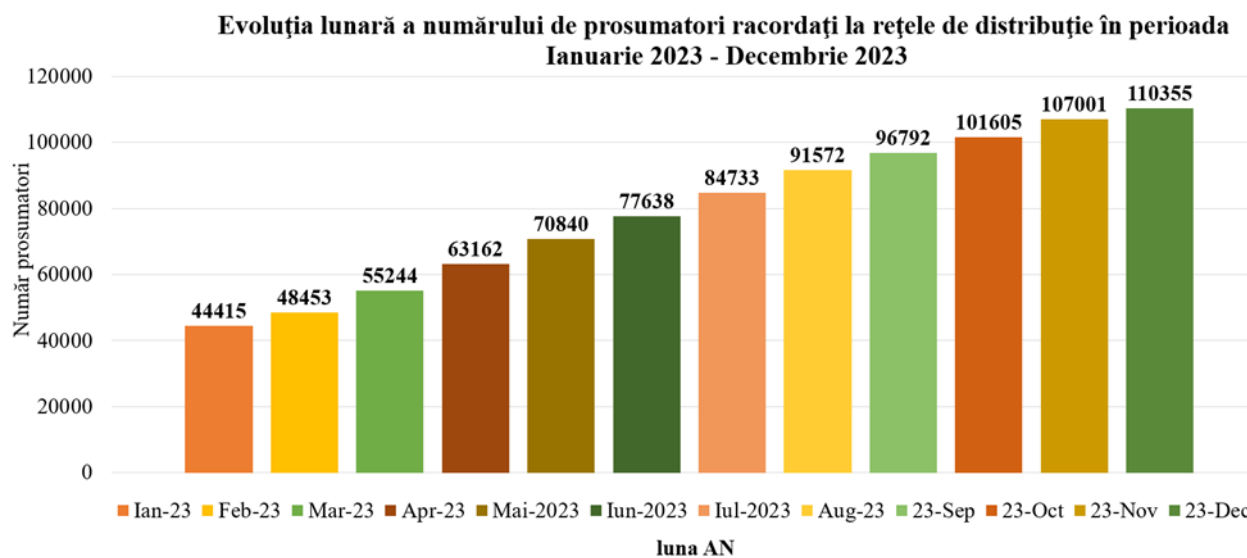
#### **4. Rezultatele monitorizării prosumatorilor**

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 anul 2023 este prezentată în figura de mai jos.

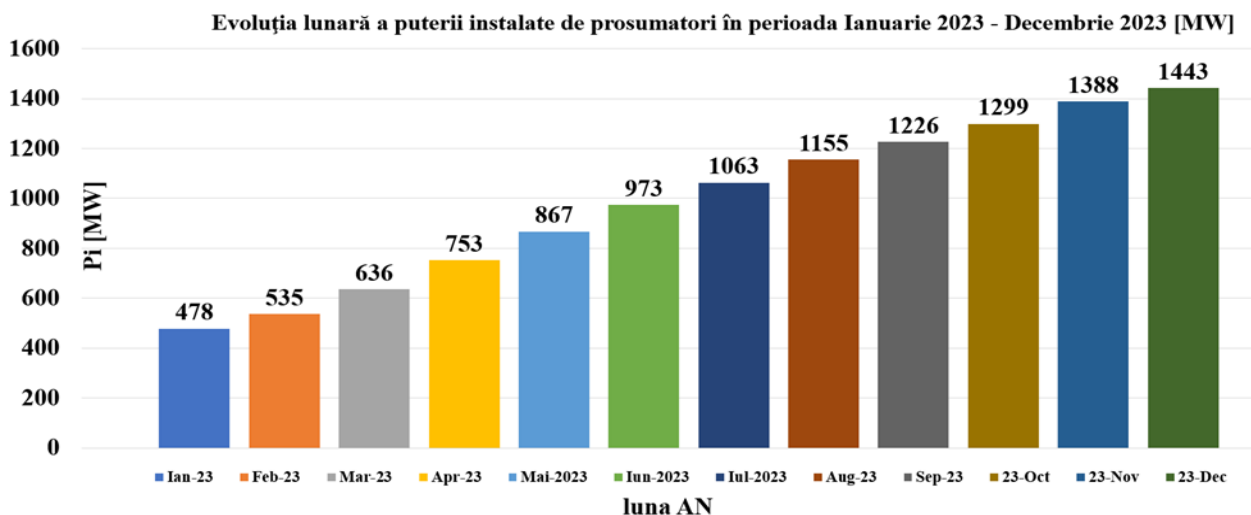
**Figura nr. 8**



În ceea ce privește evoluția numărului de prosumatori, la analiza realizată pentru anul 2023, se constată o creștere liniară a numărului de prosumatori, o creștere semnificativă a numărului de prosumatori, de la un număr de 40 159 ajungând la un număr de 110 355 prosumatori la sfârșitul anului, o creștere de aproximativ 70 000 de prosumatori.

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 anul 2023 este prezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 9**

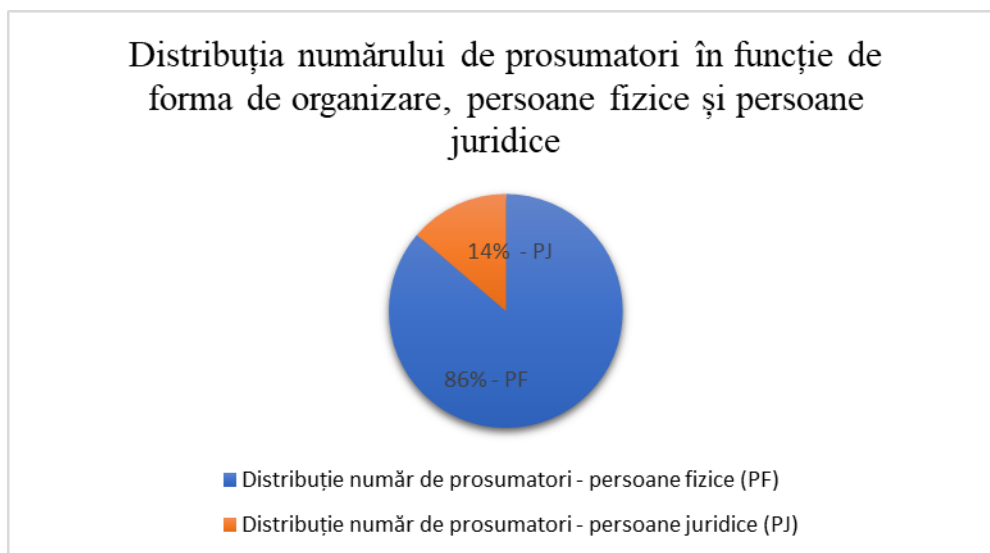


De asemenea se constată o creștere semnificativă a puterii instalate de prosumatori în cursul anului 2023, de la valoarea de 478 MW la începutul anului și ajungând la 1 443 MW la sfârșitul anului, o creștere de aproximativ 1 000 de MW.

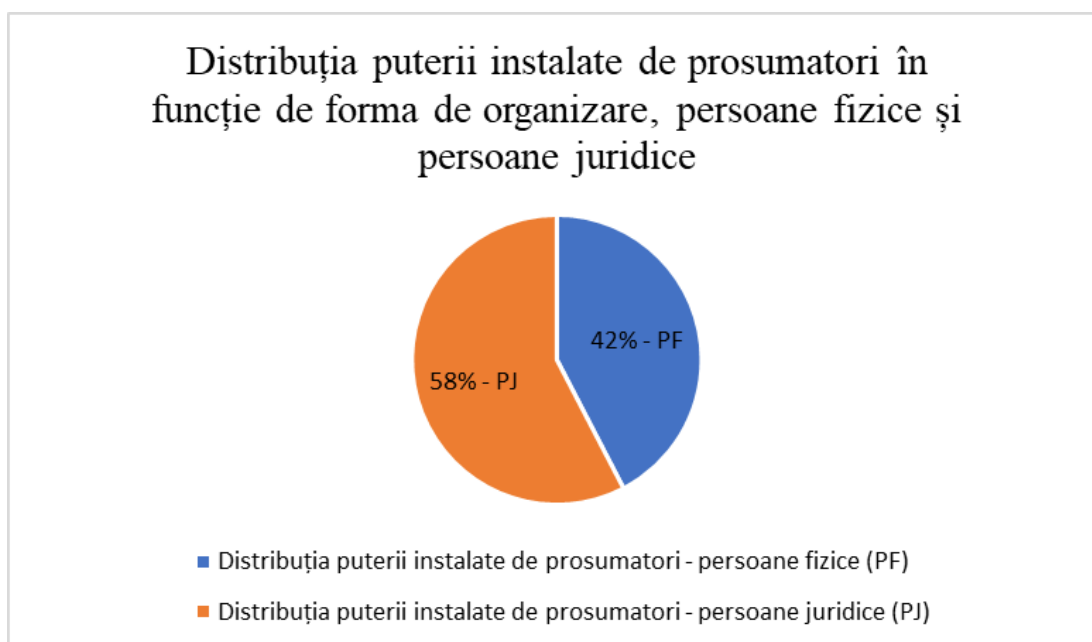
c) Distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate în funcție de forma de organizare, persoane fizice și persoane juridice;

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**



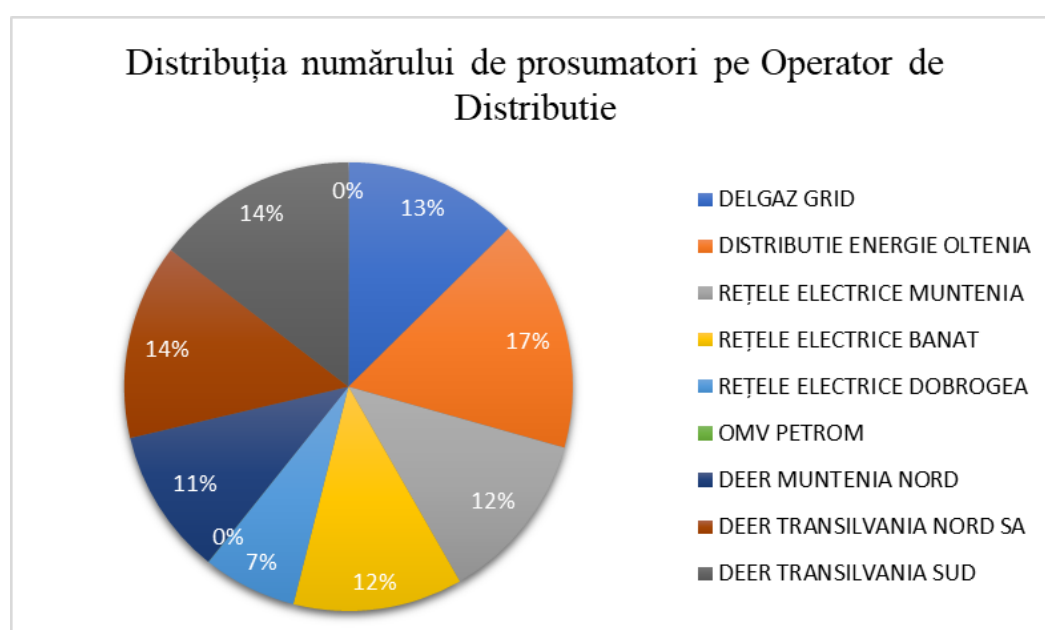
Din analiza solicitărilor de racordare la rețeaua operatorilor de distribuție se constată că majoritatea certificatelor de racordare emise de operatorii de distribuție certificate cu calitatea de prosumator aparțin persoanelor fizice, cu un procent de 86 %, cu o ușoară scădere comparativ cu anul 2022 când a fost de 89%, respectiv de 14 % aparțin prosumatorilor persoane juridice cu o ușoară creștere comparativ cu anul 2023 când a fost de 11%.



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 58 % din totalul puterii instalate.

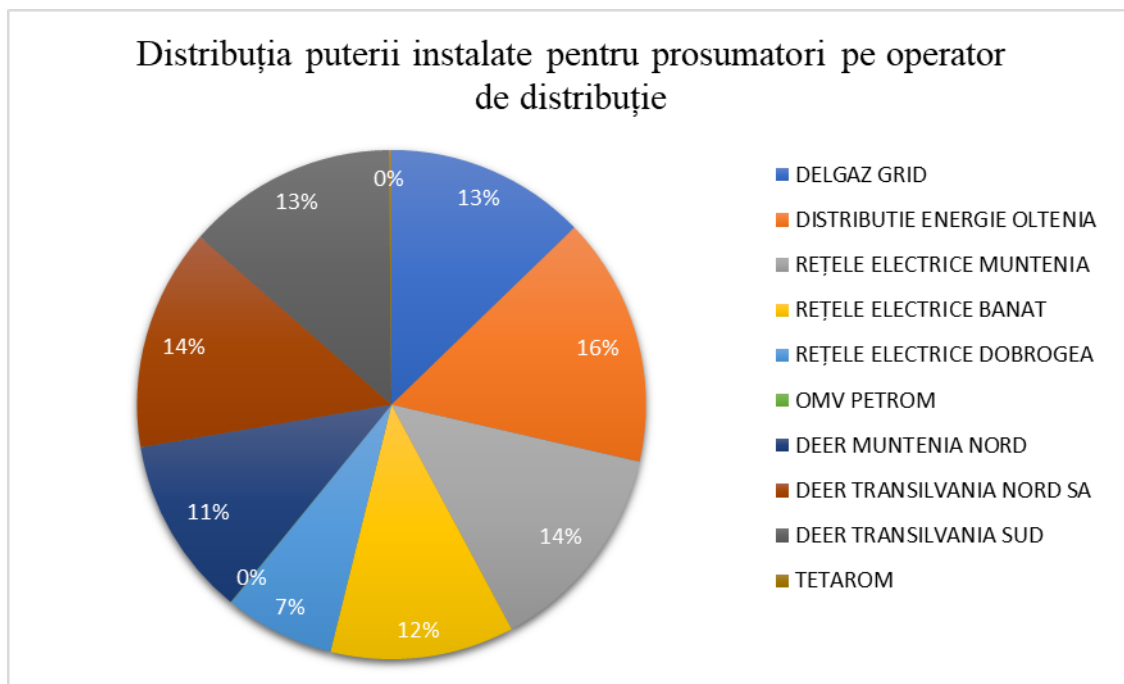
d) distribuția numărului de prosumatori și a puterii instalate pentru unitățile de producere a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile aparținând prosumatorilor pe operator de distribuție este prezentată în figurile nr. 12 și nr.13:

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 operatorul de distribuție OMV Petrom și Tetarom care dețin în portofoliu un număr total de 30 prosumatori.

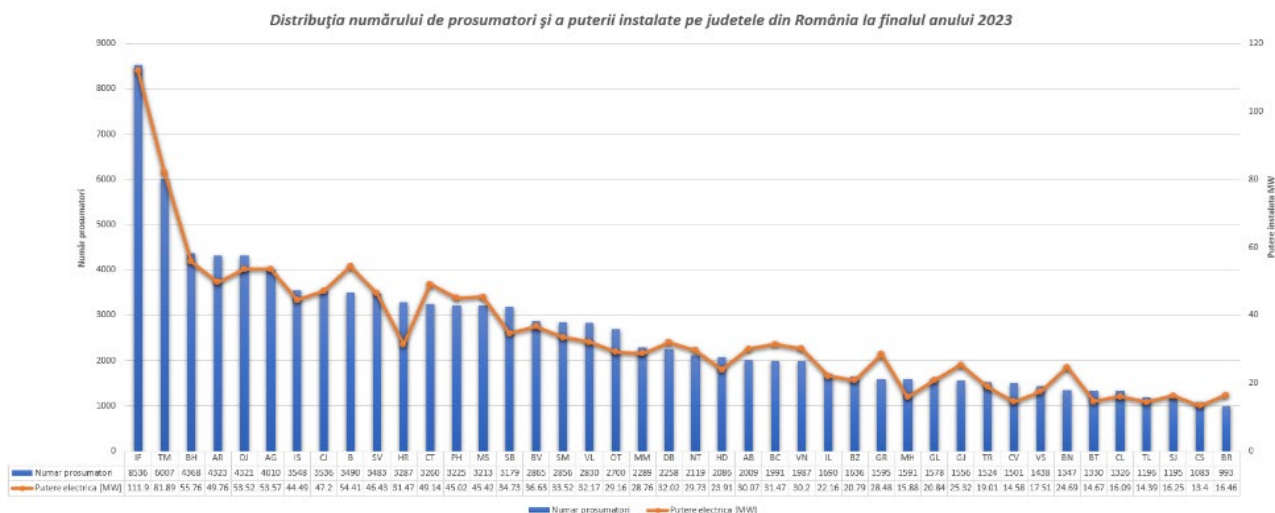
**Figura nr. 13**



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 16 % din totalul puterii instalate, 6 operatori de distribuție se situează între 11% și 14% din totalul puterii instalate, cu un portofoliu de 77 %, 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 este reprezentată în figura de mai jos:

**Figura nr. 14**



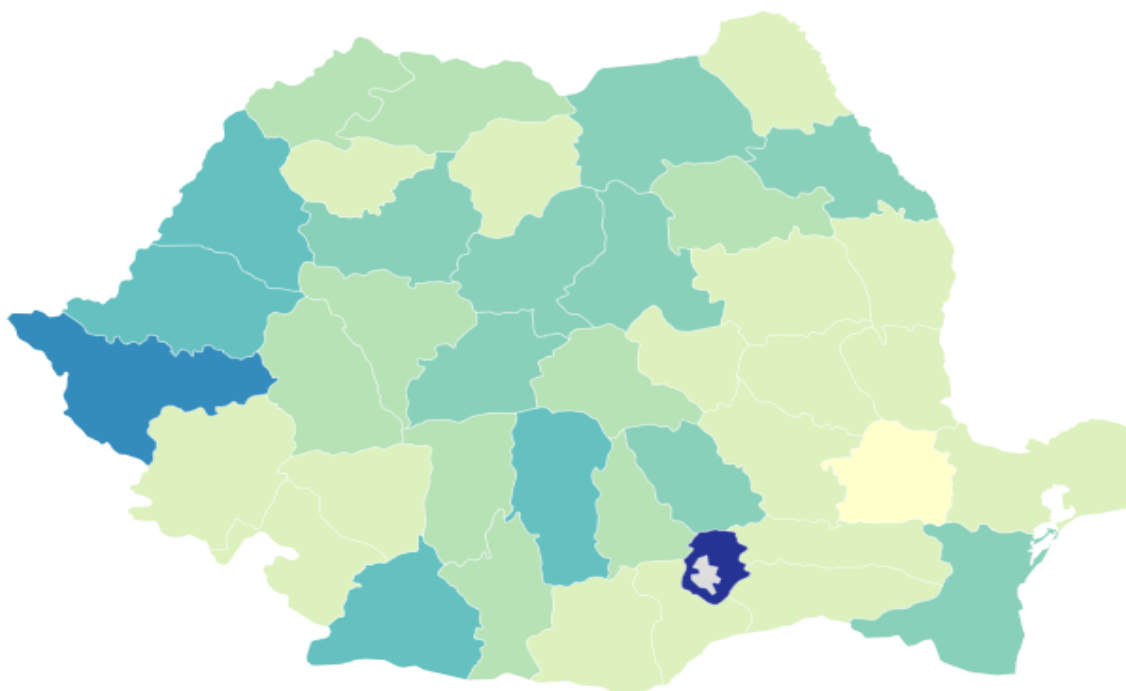
Repartizarea numărului de prosumatori și a puterii instalate a capacităților de producere aparținând prosumatorilor pe județele din România, la data 31.12.2023 ne indică faptul că la ordinea crescătoare pentru numărul de prosumatori nu se respectă ordinea crescătoare și pentru puterea instalată totală pentru același județ.

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

**Figura nr. 15**

### Harta prosumatorilor din România

Numar prosumatori



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.

## 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>11</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.

### Concluzii:

Cele prezentate în acest document, conduc la concluzia că, pe parcursul anului 2023 domeniul prosumatorilor este în continuare unul dintre cele mai dinamice domenii ale sectorului de energie electrică.

---

<sup>11</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

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 86 %, respectiv de 14 % 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 58 % 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 564 GWh.

#### ➤ **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. Pentru punerea în practică, una dintre cele mai interesante opțiuni este implementarea unor sisteme de stocare în instalațiile de producere a energiei electrice aparținând

prosumatorilor care oferă o mai bună gestionare a unităților de producere și care facilitează integrarea în rețeaua electrică.

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.

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.

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

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

[https://www.e-distributie.com/ro/clientii-nostri/prosumatori/cum-devii-prosumator.html#accordion\\_1882332005\\_1](https://www.e-distributie.com/ro/clientii-nostri/prosumatori/cum-devii-prosumator.html#accordion_1882332005_1)

**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/informatii-utile/pentru-prosumatori/machete-prosumatori-transilvania-nord/>

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

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-utile/pentru-prosumatori/machete-prosumatori-muntenia-nord/>

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

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-utile/pentru-prosumatori/machete-prosumatori-transilvania-sud/>

**DELGAZ -GRID**

<https://delgaz.ro/energie-electrica/prosumatori>

**OMV PETROM**

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