



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. ____

din _____ 2025

Chișinău

Pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025

În temeiul art. 10 alin. (1) lit. e), e¹) și i) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 69-77, art. 117), cu modificările ulterioare, Guvernul HOTĂRĂȘTE:

1. Hotărârea Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2021, nr. 302-306, art. 684), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1.1. la punctul 1², subpunctul 6) va avea următorul cuprins:

„6) instituția publică care asigură suportul în implementarea politicii statului în domeniul eficienței energetice și în promovarea utilizării energiei din surse regenerabile monitorizează nivelul de dare în exploatarea a centralelor electrice în cadrul mecanismului de facturare netă și informează Ministerul Energiei despre atingerea a 90 % din cota de capacitate stabilită în anexa nr. 2”;

1.2. anexa nr. 2 va avea următorul cuprins:

„Anexa nr. 2
la Hotărârea Guvernului nr. 401/2021

**Cotele de capacitate și plafoanele de capacitate individuală
ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului
de facturare netă până la data de 31 decembrie 2025**

Cota de capacitate pentru implementarea mecanismului de facturare netă, MW	Categoria de consumatori	Plafoanele de capacitate individuale, kW
100	Pentru instalațiile PV, instalațiile eoliene și pentru instalațiile de biogaz montate de către consumatorii casnici	Consumatorii casnici pot alege între: un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 10 kW; sau un plafon de capacitate individuală determinat conform formulei: $PC = \frac{CMA_{max3}}{GA_{pv}},$ unde: PC este plafonul de capacitate individuală calculat pentru consumatorul casnic respectiv; CMA_{max3} – valoarea maximă a consumului anual din ultimii 3 ani calendaristici a consumatorului final de energie electrică; GA_{pv} – coeficientul ce exprimă energia electrică generată pe parcursul unui an calendaristic de o centrală electrică pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puterea instalată de 1 kW, care pentru: o instalație PV este egală cu 1200 kWh/kW, pentru o instalație eoliană este egală cu 1600 kWh/kW, iar pentru o instalație de biogaz este egală cu 6100 kWh/kW
	Pentru instalațiile PV, instalațiile eoliene și pentru instalațiile de biogaz montate de către instituțiile bugetare finanțate din bugetul de stat sau din bugetele locale	Se determină individual pentru fiecare consumator final de energie electrică conform formulei: $PC = \frac{CMA_{max3}}{GA_{pv}},$

	Pentru instalațiile PV, instalațiile eoliene și pentru instalațiile de biogaz montate de către alți consumatori finali	unde: PC este plafonul de capacitate individuală calculat pentru consumatorul noncasnic respectiv; CMA_{max3} – cea mai mare valoare dintre: – valoarea maximă a consumului anual din ultimii 3 ani calendaristici a consumatorului noncasnic de energie electrică; și – produsul dintre puterea contractată a locului de consum și consumul mediu anual pentru 1 kW al consumatorilor din categoria din care face parte consumatorul noncasnic de energie electrică pentru care se calculează plafonul de capacitate individuală, determinat pentru zona de activitate a operatorului sistemului de distribuție la care este/urmează a fi racordată centrala electrică a consumatorului noncasnic respectiv; GA_{pv} – coeficient ce exprimă energia electrică generată pe parcursul unui an calendaristic de o instalație PV cu puterea instalată de 1 kW, care pentru: o instalație PV este egală cu 1200 kWh/kW, pentru o instalație eoliană este egală cu 1600 kWh/kW, iar pentru o instalație de biogaz este egală cu 6100 kWh/kW”.
--	---	--

2. Consumatorii casnici care, la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, au semnat contracte de facturare netă, pot solicita operatorului sistemului de distribuție și furnizorului de energie electrică modificarea plafonului individual de capacitate, conform valorii stabilite în anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (în continuare – *Hotărârea Guvernului nr. 401/2021*).

3. Consumatorii casnici cu multiple locuri de consum, care dețin o centrală electrică situată în afara locului/locurilor de consum și respectă prevederile art. 39¹ alin. (5) și ale art. 39² din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, pot semna contracte de facturare netă cu furnizorul de energie electrică la valoarea plafonului de capacitate individuală stabilită în anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 401/2021 sau conform plafonului de capacitate individuală determinat conform formulei privind consumul maxim anual din ultimii 3 ani la locurile de consum raportat la coeficientul ce exprimă energia electrică generată pe parcursul unui an calendaristic de o centrală electrică pentru

producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie cu puterea instalată de 1 kW, dar nu mai mult de 200 kW.

4. Pentru consumatorii noncasnici cu multiple locuri de consum, care dețin o centrală electrică situată în afara locului/locurilor de consum și respectă prevederile art. 39¹ alin. (5) și ale art. 39² din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, plafonul de capacitate individual se va calcula ca suma plafoanelor de capacitate individuală, stabilite pentru fiecare loc de consum în conformitate cu anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 401/2021, cu condiția ca totala capacitate sumară să nu depășească 200 kW.

5. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Prim-ministru

DORIN RECEAN

Contrasemnează:

Ministrul energiei

Dorin Junghietu

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

la proiectul Hotărârii Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ

Proiectul Hotărârii Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr.401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 a fost elaborat de către Ministerul Energiei.

2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ

2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ

Conform **Articolului 10** alin. (1) litera e), e¹) și i) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (în continuare - Legea nr. 10/2016), Guvernul stabilește, aprobă și actualizează cotele de capacitate, pe categorii de consumatori finali, pentru care pot fi stabilite și plafoane de capacitate individuală pentru fiecare centrală electrică, ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă.

2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil și a deficiențelor/lacunelor normative

Mecanismul de sprijin „*facturare netă*” a fost introdus ca urmare a modificărilor aduse Legii nr. 10/2016 adoptate la data de 09 noiembrie 2023 prin Legea nr. 331/2023.

Prin introducerea acestui mecanism, legiuitorul a avut intenția de a rezolva o serie de probleme identificate pe parcursul aplicării mecanismului de sprijin „*contorizare netă*” după cum urmează:

Subvenționarea încrucișată a beneficiarilor mecanismului „*contorizare netă*” de către toți consumatorii de energie electrică. Având în vedere că surplusul de energie electrică generat de centrala electrică a beneficiarului este injectat în rețea, iar în perioadele în care acesta nu produce suficientă energie pentru propriul consum utilizează energia din rețea, apare un dezechilibru financiar. Costul energiei electrice nu este constant pe parcursul anului, ci tinde să fie mai redus vara (când producția fotovoltaică este ridicată, iar consumul mai scăzut) și mai ridicat iarna. În plus, componentele serviciului de distribuție și transport, deși esențiale pentru asigurarea accesului la rețea, nu sunt achitate integral de către beneficiar, chiar dacă acesta este conectat și utilizează infrastructura de transport și distribuție.

Supradimensionarea centralelor fotovoltaice de către unii beneficiari care a transformat mecanismul, inițial conceput pentru reducerea costurilor facturilor la energie electrică, într-un mecanism comercial. Astfel, pe lângă eliminarea totală a costurilor cu energia electrică pe tot parcursul anului, unii beneficiari primesc și recompense financiare pentru surplusul de energie neconsumat.

Un alt efect al acestei practici este **limitarea accesului altor potențiali beneficiari** la mecanismul de contorizare netă, cauzată de creșterea artificială a „puterii contractate” la racordarea în rețea, urmată de instalarea unor centrale fotovoltaice cu o capacitate egală cu această putere contractată.

Pentru a corecta problema supradimensionării centralelor electrice, la data de 10 ianuarie 2024, Guvernul a aprobat Hotărârea nr. 26 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 privind aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile, valabile până la 31 decembrie 2025. Prin această hotărâre, s-au stabilit cotele de capacitate și

plafoanele de capacitate individuală pentru implementarea mecanismului de facturare netă până la 31 decembrie 2025, conform anexei nr. 2.

Astfel, anexa 2, stabilește formula de calcul a plafonului individual de capacitate, care se determină individual pentru fiecare beneficiar potențial al mecanismului „facturare netă”, care poate selecta valoarea maximă dintre consumul anual din ultimii 3 ani calendaristici sau produsul dintre puterea contractată a locului de consum și consumul mediu anual pentru 1 kW al consumatorilor din categoria din care face parte consumatorul final de energie electrică pentru care se calculează plafonul de capacitate individuală, determinat pentru zona de activitate a operatorului sistemului de distribuție la care este/urmează a fi conectat consumatorul final de energie electrică respectiv.

Astfel, după un an de la aplicarea formulei de calcul, puterea medie instalată a centralelor fotovoltaice beneficiarilor mecanismului de „facturare netă” a scăzut comparativ cu puterea medie instalată a beneficiarilor mecanismului „contorizare netă” cu 42% la persoane fizice și 12% la persoane juridice. În tabelele de mai jos este prezentată informația detaliată.

Tabelul 1. Puterea instalată, numărul beneficiarilor și puterea medie unitară a beneficiarilor mecanismului facturare netă.

Facturare netă	Puterea instalată (MW)	număr de beneficiari	Puterea instalată, unitară, medie (kW)
Persoane fizice	6.122	1142	5.4
Persoane juridice	31.555	544	59.3

Tabelul 2. Puterea instalată, numărul beneficiarilor și puterea medie unitară a beneficiarilor mecanismului contorizare netă.

Contorizare netă	Puterea instalată (MW)	număr de beneficiari	Puterea instalată, unitară, medie (kW)
Persoane fizice	36	3873	9.3
Persoane juridice	79.3	1178	67.3

Cu toate că putere instalată medie a fost redusă, s-a depistat că consumatorii cu scopul de a obține un plafon individual de capacitate mai mare (justificat de faptul că conform istoricului de consum, plafonul de capacitate individuală este sub nivelul a 3 kW , fapt care face inefficientă investiția) solicită majorarea puterii contractate și astfel aplică această parte a formulei „*produsul dintre puterea contractată a locului de consum și consumul mediu anual pentru 1 kW al consumatorilor din categoria din care face parte*” care, ținând cont de limitele tehnice a rețelelor de distribuție, duce la îngrădirea artificială a accesului a altor doritori.

De asemenea aplicarea formulei de calcul prin utilizarea celei mai mari valori a istoricului de consum din ultimii 3 ani, a generat situații când potențialilor beneficiari li se atribuia plafoane de capacitate individuale cu o putere de sub 3 kW, instalarea căreia, din punct de vedere economic, nu este rentabilă, având în vedere că costurile de proiectare și achiziție a echipamentelor comparate la economiile generate la factură nu permit recuperarea investițiilor într-o perioadă de cel mult 7 ani.

O altă problemă identificată pe parcursul aplicării prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 este utilizarea neproporțională a cotelor de capacitate alocate categoriilor de consumatori, consumatori casnici, persoane juridice – instituții bugetare și persoane juridice -companii private.

Acest lucru este prezentat și în tabelul nr. 3 care descrie situația la data de 31.01.2025, privind avizele de racordare eliberate pentru prosumatori în comparație cu cotele de capacitate alocate.

Tabelul 3. Avize de racordare eliberate pentru prosumatorii de energie și contractele semnate cu furnizorii (31.03.2025)

Categorie	Cota de capacitate (MW)	Avize noi eliberate (%) (Date OSD)		Contracte semnate (date Furnizori)	
		MW	%	MW	%
Instalații PV (fotovoltaice) ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă, din care:	100				
1.1 Instalații PV montate de către consumatorii casnici (Persoane fizice)	43	13,48	31	6,12	14
1.2 Instalații PV montate de către instituțiile bugetare (Persoane juridice – Instituții bugetare)	7	15,03	215	3,90	56
1.3 Instalații PV montate de către alți consumatori finali (Persoane juridice – Companii private)	50	75,61	151	27,65	66

Conform ultimelor informații, publicate de către Centrul Național pentru Energie Durabilă¹ pentru perioada 01.01.2024 – 31.03.2025, s-au emis avize pentru mai multe capacități decât cele alocate inițial. De exemplu, pentru categoria 1.1 (consumatori casnici), unde cota de capacitate alocată este de 43 MW, au fost emise avize pentru 13,48 MW, ceea ce reprezintă 31% din cota alocată. La categoria 1.2 (instituții bugetare), unde cota alocată este de 7 MW, s-au emis avize pentru 15,03 MW, depășind cotele alocate cu 215%. În cazul categoriei 1.3 (companii private), unde cota de capacitate este de 50 MW, avizele emise au fost pentru 75,61 MW, ceea ce reprezintă o depășire cu 151% a cotelor alocate.

Este evident că, cotele alocate prin Hotărârea 401/2021 nu reprezintă interesul real al potențialilor prosumatori, iar depășirea pe acestora în cazul unor alte categorii de consumatori limitează accesul acestora la mecanismul Facturare netă.

Suplementar la cele menționate a fost identificată și problema imposibilității majorării plafonului de capacitate individuală după ce centrala electrică fotovoltaică a fost pusă în funcțiune. Imposibilitatea rezultă din formula de stabilire a plafonului de capacitate individuală care se referă la consumul istoric de energie electrică citit de către operatorul sistemului de distribuție din datele de la contorul de energie electrică. Ori, în cazul în care prosumatorul consumă energie electrică generată de centrala proprie contorul de energie electrică nu înregistrează acest consum, respectiv nu poate fi oferită dovada de creștere a necesarului de energie electrică. De asemenea s-a decis includerea posibilității aplicării mecanismului „facturare netă” și pentru instalațiile de biogaz și cele eoliene.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Prin proiectul de hotărâre se dorește atingerea următoarelor obiective:

Sporirea atractivității mecanismului „facturare netă” pentru consumatorii casnici, prin atribuirea unui plafon minim individual de capacitate care ar asigura atractivitatea financiară a instalării panourilor fotovoltaice și recuperarea investițiilor într-un termen rezonabil de timp. Proiectul de modificare își propune alocarea unui plafon de capacitate minim fix în valoare de până la 10 kW pentru consumatorii casnici.

¹ <https://cned.gov.md/ro/content/mecanismul-de-facturare-neta>

La stabilirea valorii de 10 kW a plafonului de capacitate individual, a fost analizată puterea medie instalată a consumatorilor casnici beneficiari ai mecanismului „facturare netă” de 5,4 kW și respectiv impactul invertoarelor monofazate comparativ cu cele trifazate asupra rețelei dar și disponibilitatea acestora pe piață. O gospodărie casnică cu o putere instalată de 10 kW poate alimenta majoritatea echipamentelor electrice utilizate zilnic, asigurând un echilibru între consum și producție. Mai jos este o listă cu principalele echipamente electrice și consumul lor aproximativ:

Electrocasnice esențiale:

- Frigider + congelator – 100-300 W (funcționează intermitent)
- Mașină de spălat rufe – 2.000 W (ciclic, 1-2 ore per utilizare)
- Mașină de spălat vase – 1.500-2.000 W (ciclic)
- Cuptor electric – 2.000-3.000 W (utilizat ocazional)
- Plită electrică – 1.000 - 2.000 W per arzător (dar rareori toate simultan)
- Cuptor cu microunde – 800-1.500 W
- Fierbător de apă – 1.500-2.000 W (scurtă durată)

Iluminat și aparate electronice

- Televizor LED – 50-150 W
- Laptop / Computer – 50-300 W
- Sistem audio – 50-200 W
- Iluminat LED – 5-15 W per bec (total 200-400 W pentru o casă)

Climatizare și confort

- Aer condiționat – 700-2.500 W (în funcție de model)
- Ventilator – 50-100 W
- Boiler electric (instant) – 2.000-3.000 W (dar nu funcționează continuu)

Echipamente mici și alte consumatori

- Aspirator – 800-1.500 W (utilizat ocazional)
- Mașină de călcat – 1.000-2.500 W (pe durate scurte)
- Pompe de apă – 500-1.500 W (dacă este o casă cu fântână)

De ce 10 kW sunt suficienți?

- ☒ În mod obișnuit, majoritatea acestor echipamente nu funcționează simultan.
- ☒ La un consum echilibrat, 10 kW pot acoperi toate necesitățile zilnice ale unei gospodării.
- ☒ Dacă sunt utilizate eficient, chiar și un sistem fotovoltaic de 10 kW poate asigura o mare parte din consum.
- ☒ Oferă posibilitatea instalării pompei de căldură

Dacă gospodăria are necesități mai mari (ex. pompe de căldură, mai multe aparate puternice folosite simultan, stație de încărcare a vehiculelor electrice), se poate justifica un necesar mai mare pe baza istoricului de consum.

- Reducerea efectului supradimensionării de către consumatorii casnici a puterii contractate pentru a permite accesul mai multor doritori să beneficieze de mecanismul „facturare netă” prin excluderea din formula de calcul a plafonului de capacitate individuală a posibilității calculului acestuia utilizând valoarea puterii contractate;
- Valorificarea până la sfârșitul anului curent a capacității de 100 MW alocate pentru mecanismul facturare netă prin excluderea categoriilor de consumatori;
- Introducerea centralelor electrice eoliene în lista tehnologiilor pentru care se poate aplica „facturarea

netă”.

- Introducerea instalațiilor de biogaz în lista tehnologiilor pentru care se poate aplica „facturarea netă”.

Totodată, merită a fi menționat impactul potențial al invertoarelor monofazate și trifazate asupra calității tensiunii în rețea. Invertoarele monofazate, utilizate în instalațiile de capacitate mică (*până la 6 kW*), pot crea dezechilibre între fazele rețelei, influențând negativ stabilitatea tensiunii și afectând performanța echipamentelor sensibile. Invertoarele trifazate, utilizate în instalațiile mai mari (*peste 7 kW*), au avantajul distribuirii mai uniform sarcina pe cele trei faze ale rețelei, ceea ce reduce impactul negativ asupra calității tensiunii. Acestea sunt mai eficiente din punct de vedere al stabilității rețelei, având un impact mai mic asupra dezechilibrelor de fază și asupra fluctuațiilor de tensiune.

Având în vedere că capacitățile distribuite pe categorii de consumatori au fost deja depășite, în cazul persoanelor juridice, este important ca proiectul să intre în vigoare la data publicării în monitorul oficial.

3.2. Opțiunile alternative analizate și motivele pentru care acestea nu au fost luate în considerare

Opțiunea alternativă analizată este a nu face nimic. În acest scenariu, categoriile de beneficiari care au depășit cotele de capacitate nu ar mai putea primi avize pentru noi proiecte. Aceasta ar permite alocarea capacităților doar pentru cei care nu au depășit încă cotele stabilite. Totodată, pentru unii consumatori casnici, avizele de racordare eliberate în urma calculului plafonului de capacitate au alocat o putere prea mică, de doar **2-3 kW**, ceea ce face imposibilă construirea unui proiect fezabil financiar și tehnic pe termen mediu și lung. Aceste valori nu permit implementarea unui proiect sustenabil și nu sunt viabile din punct de vedere economic pentru gospodării, limitând astfel dezvoltarea surselor de energie regenerabilă la nivel casnic.

Consumatorii casnici, cu scopul de a obține un plafon de capacitate individuală mai mare vor continua să solicite majorarea puterii contractate limitând accesul la rețea a altor consumatori.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Prezentul proiect de modificare a Hotărârii Guvernului nr. 401/2021, este necesar pentru a permite implementarea efectivă a mecanismului de facturare netă prin aprobarea unui nou calcul a cotelor de capacitate și adaptarea plafoanelor individuale, instituțiile bugetare vor avea acces la capacitățile alocate într-un mod mai flexibil, fără a fi restricționate de cotele stabilite anterior. În prezent, cota de capacitate pentru instituțiile bugetare este de **7 MW**, însă avizele eliberate au depășit această limită, ajungând la **15,03 MW** (215% din cota alocată). Astfel, instituțiile vor putea accesa capacități suplimentare, fără a fi limitate de plafonul actual.

Această schimbare va permite instituțiilor publice să participe mai activ la tranziția energetică, să implementeze proiecte extinse de energie regenerabilă și să beneficieze de fonduri suplimentare destinate eficienței energetice și surselor regenerabile, inclusiv prin intermediul fondurilor naționale și europene. Accesul la totalul capacități alocate va sprijini instituțiile în atingerea obiectivelor naționale și internaționale privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.

Aprobarea proiectului și implementarea acestuia nu va necesita cheltuieli financiare sau alocarea mijloacelor financiare suplimentare de la bugetul de stat. Intervenția propusă nu implică careva schimbări instituționale, necesare pentru implementarea măsurilor propuse, monitorizarea implementării acesteia urmând a fi realizată în limita atribuțiilor și obligațiilor legale ale autorităților publice și instituțiilor publice vizate, și anume – Ministerul Energiei cu suportul Centrului Național pentru Energie Durabilă

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Aprobarea proiectului și implementarea acestuia nu va necesita cheltuieli financiare sau alocarea mijloacelor financiare suplimentare de la bugetul de stat. Intervenția propusă nu implică careva schimbări instituționale, necesare pentru implementarea măsurilor propuse, monitorizarea implementării acesteia urmând a fi realizată în limita atribuțiilor și obligațiilor legale ale autorităților publice și instituțiilor publice vizate, și anume – Ministerul Energiei cu suportul Centrului Național pentru Energie Durabilă
Nu necesită suport financiar din bugetul de stat.
4.3. Impactul asupra sectorului privat
Conform modificărilor propuse, persoanele juridice - companiile din sectorul privat vor beneficia de un acces mai mare la capacitățile de energie regenerabilă alocate, fără a fi limitate de cotele stabilite anterior. Pentru sectorul privat, cota alocată este de 50 MW, iar avizele emise au depășit această limită, ajungând la 75,61 MW, ceea ce reprezintă 151% din cota alocată. Astfel, sectorul privat va putea accesa capacități suplimentare, permițând o dezvoltare mai amplă a proiectelor de energie regenerabilă. Modificările propuse vor stimula atât companiile să participe activ la tranziția energetică, să investească în sisteme de energie regenerabilă și să beneficieze de fonduri suplimentare disponibile prin diverse scheme naționale și europene. Consumatorii casnici vor beneficia de posibilitatea obținerii unui plafon de capacitate individuală mai mare, care ar justifica investițiile inițiale ridicate, vor permite recuperarea acestora într-un termen mai mic și vor descuraja majorarea artificială a puterii contractate.
4.4. Impactul social
În urma modificărilor propuse, beneficiarii mecanismului de facturare netă vor avea posibilitatea să primească avize de racordare fără a fi restricționați de cotele de capacitate, ceea ce va stimula dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă, atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru instituțiile publice și sectorul privat. Aceasta va permite o distribuie mai echitabilă a capacităților, iar sistemul de energie regenerabilă va deveni mai accesibil pentru o gamă largă de beneficiari, inclusiv pentru gospodării și micile afaceri. Odată cu creșterea utilizării surselor de energie regenerabilă, care sunt mai ieftine pe termen lung, costurile cu energia electrică vor scădea, ceea ce va beneficia nu doar consumatorii casnici, dar și întreprinderile mici și mijlocii. Aceasta va duce la o reducere a poverii financiare pentru gospodării și va contribui la creșterea puterii de cumpărare a cetățenilor, sprijinind în același timp dezvoltarea economică a comunităților locale. Promovarea surselor de energie regenerabilă prin acest mecanism va crea noi locuri de muncă în sectorul de instalare și mentenanță a sistemelor fotovoltaice și a altor tehnologii de energie verde, ceea ce va contribui la reducerea șomajului și va sprijini integrarea socială a persoanelor din zonele rurale sau defavorizate. Un alt efect important va fi îmbunătățirea calității vieții în zonele care adoptă în mod activ energia verde, prin reducerea emisiilor de CO₂ și a poluării aerului. Astfel, proiectele de energie regenerabilă vor contribui la un mediu mai curat, ceea ce va îmbunătăți sănătatea publică și va reduce costurile asociate cu îngrijirea sănătății pe termen lung.
4.5. Impactul asupra datelor cu caracter personal
Nu este aplicabil.
4.6. Impactul asupra echității și egalității de gen

Nu este aplicabil.
4.7. . Impactul asupra mediului
Modificările propuse vor avea un impact semnificativ asupra mediului, contribuind direct la atingerea obiectivelor naționale și internaționale ale Republicii Moldova în domeniul energiei regenerabile și al reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră. Implementarea mecanismului de facturare netă va sprijini tranziția către surse de energie mai curate și sustenabile, favorizând dezvoltarea capacităților de producție din surse regenerabile, cum ar fi energia solară, eoliană dar și energia produsă din biogaz. Acest lucru va reduce dependența de sursele tradiționale de energie, care sunt mai poluante, contribuind astfel la îmbunătățirea calității aerului și la reducerea poluării atmosferice. Conform Planului Național Integrat privind Energia și Clima 2025-2030, unul dintre obiectivele strategice ale Republicii Moldova este ca, până în 2030, 27% din consumul final de energie să provină din surse regenerabile. Modificările propuse vor juca un rol esențial în atingerea acestui obiectiv, încurajând investițiile în proiecte de energie verde, care vor sprijini dezvoltarea unui sistem energetic durabil și performant. De asemenea, în concordanță cu acest plan, un alt obiectiv important este reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) cu 68,6%, sau nu mai mult de 9,1 milioane de tone CO₂ echivalent până în 2030 față de nivelul din 1990. Creșterea utilizării energiei regenerabile va contribui direct la acest obiectiv prin reducerea emisiilor generate de centralele pe combustibili fosili, sprijinind astfel protecția mediului și combaterea schimbărilor climatice.
4.8. Alte impacturi și informații relevante
Nu este aplicabil.
5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE
5.1. Măsurile normative necesare pentru transpunerea actelor juridice ale UE în legislația națională
Proiectul nu conține norme de armonizare a legislației naționale cu legislația Uniunii Europene.
5.2. Măsurile normative care urmăresc crearea cadrului juridic intern necesar pentru implementarea legislației UE
Proiectul nu conține norme de armonizare a legislației naționale cu legislația Uniunii Europene.
6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ
Anunțul de inițiere a proiectului a fost plasat pe platforma web (https://particip.gov.md/ro/document/stages/*/14168) în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică. Adițional, în conformitate cu pct. 171 alin. 3) al Hotărârii Guvernului nr. 610/2018, a fost remis spre consultare proiectul de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 prin scrisoarea nr. 04-1048 din 15 aprilie 2025 și plasat pe platforma web (https://particip.gov.md/ro/document/stages/*/14300), termenul fiind 30 aprilie 2025.

Suplimentar, în conformitate cu pct. 239 al Hotărârii Guvernului nr. 610/2018 privind aprobarea Regulamentului Guvernului, în contextul promovării proiectului privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025, autorul a asigurat publicarea pe site-ul web oficial al autorității și pe platforma particip.gov.md a versiunii definitive a proiectului, împreună cu nota de fundamentare și sinteza actualizată, care reflectă inclusiv recomandările recepționate după publicarea anunțului privind inițierea elaborării proiectului și după consultarea publică a acestuia (https://particip.gov.md/ro/document/stages/*/14300).

Având în vedere că, în procesul de expertizare, Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare a transmis avizul nr. 2025PHG-1175 din 25.04.2025 și ținând cont de prevederile art. 234 din Hotărârea Guvernului nr. 610/2018 privind aprobarea Regulamentului Guvernului, la solicitarea Cancelariei de Stat prin scrisoarea Nr. 04-1407 din 21 mai 2025, Ministerul Energiei a solicitat Ministerului Agriculturii și Industriei Alimentare să analizeze argumentele prezentate de Ministerul Energiei și, după caz, să comunice lipsa de obiecții. Prin urmare, la data de 26.05.2025, prin scrisoarea Nr.2025PHG-1449 din 26.05.2025, Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare a reiterat lipsa de obiecții și propuneri.

7. Concluziile expertizelor

Proiectul Hotărârii Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), a fost transmis spre expertizare prin scrisoarea Nr. 04-1220 din 05 mai 2025. Ulterior, au fost recepționate expertizele din partea Centrului Național Anticorupție (nr. EHG25/10557 din 14.05.2025) și Ministerul Justiției (nr. 04/2-4413 din 12.05.2025) – proiectul de Lege fiind avizat pozitiv, iar comentariile/propunerile de îmbunătățire au fost integrate.

8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent

Aprobarea proiectului Hotărârii Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), nu implică modificări la cadrul normativ existent.

9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ

Implementarea prevederilor proiectului Hotărârii Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), se atribuie Operatorilor Sistemelor de Distribuție și furnizorilor de energie electrică.

Secretară de Stat

/semnat electronic/

Carolina NOVAC

Ex. Dan BRAGA,
e-mail: dan.braga@energie.gov.md

SINTEZA

obiecțiilor și propunerilor (recomandărilor) a Proiectului de de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cuprinderea aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025

(număr unic 295/MEn/2025)

Participantul la avizare (expertizare)/consultare publică	Conținutul obiecției/ propunerii (recomandării), comentarii	Argumentarea autorului proiectului
Avizare și consultare publică		
Congresul Autorităților Locale din Moldova	Congresul Autorităților Locale din Moldova a examinat adresarea Cancelariei de Stat a Republicii Moldova nr. 18-69-4186 din 14.04.2025, privind avizarea proiectului de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobare a limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025). Recomandăm autorului proiectului examinarea oportunității formulării unei norme derogatorii pentru potențialii consumatori care vor solicita capacități individuale ce vor depăși cotele maxime stabilite, în condițiile în care vor garanta instalarea de capacități proprii de stocare în baterii a energiei produse din sursele regenerabile (pentru întreaga capacitate sau, alternativ, pentru capacitatea considerată rezonabilă de autorul proiectului).	<i>Nu se acceptă.</i> Prevederile legale actuale (Art. 28.2. alin. (4) din Legea 10/2016) permit deja instalarea unor capacități de generare peste limita plafonului de capacitate individuală. Astfel, un potențial prosumator poate alege să instaleze o baterie de stocare a energiei electrice. Totodată, informăm că Ministerul a elaborat un studiu privind perioada de recuperare a investițiilor într-un sistem de baterii de stocare și necesarul de surse financiare pentru un program național de subvenționare a bateriilor de stocare pentru prosumatori. Astfel, în planul de dezvoltare a Moldovei a fost introdus și realizarea acestui program de subvenționare a bateriilor de stocare.

Asociația Patronală a Producătorilor de Energie din Surse Regenerabile “ECOENERGETICA”	Prin prezenta, Asociația Patronală a Producătorilor de Energie din Surse Regenerabile „ECOENERGETICA”, propune spre redactare modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025, și anume, cotele de capacitate și plafoanele de capacitate individuală ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă până la 31 decembrie 2025, cu următorul conținut: Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 10 kW. Notă de argumentare Propunerea din proiect pentru instituirea plafonului de capacitate individual de 7 kW pentru consumatorii casnici, considerăm oportun de a fi majorată până la 10 kW din următoarele considerente: 1. Majoritatea producătorilor de invertoare au în producere invertoare cu capacitatea de 3,4,5,6,8,10 kW, respectiv limitarea la 7 kW automat duce la o reducere tehnică de până la 6 kW. 2. Invertoarele de până la 8 kW, aproape în toate cazurile, sunt invertoare monofazate, care în anumite condiții pot duce la distorsionarea tensiunii pe o anumită fază a rețelei (în special în sectorul rural). Invertoarele de 8/10 kW sunt invertoare trifazate, care asigură o mai bună tensiune a întregii rețele de 0,4 kV. 3. Practica a demonstrat că, cele mai fezabile proiecte din punct de vedere financiar, sunt proiectele fotovoltaice mai mari de 8 kW (inverții-cost). 4. Plafonarea până la 7 kW ar însemna o producere medie anuală de energie electrică de aproximativ 8 000 kW și având în vedere că 60% din generarea anuală va fi produsă în lunile mai-august prin aplicarea mecanismului de facturare netă, consumul real, inclusiv cel achitat în perioada de toamnă-primăvară, va putea acoperi maxim 5 600 kW. 5. Instalarea unui sistem de 10 kW oferă posibilitatea instalării unei pompe de căldură sau a unui cazan electric pentru încălzire, instalat în paralel cu cel de gaz, ceea ce dă posibilitate multor gospodării să facă un tranzit lent de la gaz la electricitate. Limitarea la 7 kW face imposibilă această tranziție.	Se acceptă. Având în vedere că această solicitare a fost adresată și din partea operatorilor sistemelor de distribuție care au invocat despre efectele tehnice ale invertoarelor monofazate și trifazate s-a decois de a ține cont de această propunere.
--	---	---

Societatea pe Acțiuni „REȚELELE ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE NORD” <i>(La etapa de fundamentare a proiectului)</i>	În contextul inițierii procesului de modificare a Hotărârii Guvernului nr.401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025, ținem să menționăm că salutăm intenția de modificare a Hotărârii Guvernului nr.401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și anume ce ține de cotele de capacitate individuale pentru implementarea mecanismului de facturare netă la consumatorii casnici. Referitor la propunerile de modificare suntem de părerea pentru stabilire a unui singur plafon de capacitate individual, cu o putere de pînă la 10 kW pentru toți consumatorii casnici. Argumentele pot fi ca dacă la moment ei nu au istoric de consum dar intenționează în cel mai scurt timp să utilizeze energia electrică produsă din SER pentru acoperirea altor necesități casnice așa cum ar fi încălzirea locuințelor cu utilizarea atît a pompelor de căldură cît și a altor receptori electrici tradiționali (cămine electrice, climatizoare, etc.). Ar fi binevenit ca pe viitor să fie micșorate numărul de invertoare monofazate racordate la rețelele electrice de distribuție pe motiv că cu majorarea lor vor influența negativ la parametrii de calitate a energiei electrice. Din alt aspect tehnic, credem este momentul de utilizat și termenul „primul venit, primul servit”, nu numai capacitățile disponibile. În timpul apropiat nu o să fie posibil la infinit de racordat invertoare de capacități mici în sistemele electrice de distribuție locale în legătură cu faptul că, odată cu majorarea capacităților de generare pe bază de invertoare vor crește și distorsiunile sinusoidale ale curenților, niveluri de tensiuni ridicate, apariția diferitor graduri de armonici cu impact negativ asupra calității energiei electrice.	Se acceptă. Având în vedere că această solicitare a fost adresată și din partea operatorilor sistemelor de distribuție care au invocat despre efectele tehnice ale invertoarelor monofazate și trifazate s-a decis de a ține cont de această propunere.
Ministerul Muncii și Protecției Sociale	Ministerul Muncii și Protecției Sociale a examinat proiectul de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025) și, în limita competențelor funcționale, comunică susținerea acestuia fără obiecții sau propuneri.	Se ia act.

ÎCS “Premier Energy Distribution” SA <i>(La etapa de fundamentare a proiectului)</i>	Prin prezenta, Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A., informează că a examinat proiectul modificării Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025, și menționăm că suntem de acord cu excluderea diferențierii între cotele de capacitate pentru implementarea mecanismului de facturare netă între categoriile de consumatori. Considerăm că această abordare va contribui la o aplicare mai uniformă a reglementărilor, reducând complexitatea administrativă și facilitând un proces mai eficient pentru operatorii sistemului de distribuție (OSD). Totodată, Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A., vine cu propunerea de modificare a reglementării referitoare la plafonul de capacitate individuală pentru consumatorii casnici: Consumatorii casnici pot alege între: - Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 10 kW; Astfel, considerăm că abordarea unui plafon uniform de până la 10 kW pentru toți consumatorii, fără a diferenția între cei care utilizează pompe de căldură și cei care nu le utilizează, ceea ce ar simplifica semnificativ implementarea și monitorizarea reglementărilor, reducând complexitatea administrativă pentru OSD și furnizor. Aceasta ar elimina necesitatea unei monitorizări suplimentare a echipamentelor individuale ale consumatorilor, precum și a verificării prezenței pompelor de căldură, facilitând astfel un proces mai eficient din punct de vedere al resurselor. De asemenea, trebuie luat în considerare și impactul potențial al invertoarelor monofazate și trifazate asupra calității tensiunii în rețea. Invertoarele monofazate, utilizate în instalațiile de capacitate mică (până la 6 kW), pot crea dezechilibre între fazele rețelei, influențând negativ stabilitatea tensiunii și afectând performanța echipamentelor sensibile. Invertoarele trifazate, utilizate în instalațiile mai mari (peste 7 kW), au avantajul să distribuie mai uniform sarcina pe cele trei faze ale rețelei, ceea ce reduce impactul negativ asupra calității tensiunii. Invertoarele trifazate sunt mai eficiente din punct de vedere al stabilității rețelei, având un impact mai mic asupra dezechilibrelor de fază și asupra fluctuațiilor de tensiune. Astfel, stabilirea unui plafon uniform de 10 kW ar contribui la o administrare mai simplă și mai eficientă din perspectiva OSD și furnizor, fără a complica procesele de monitorizare a echipamentelor individuale. În același timp, reglementările ar trebui să țină cont de impactul invertoarelor monofazate și a celor trifazate asupra calității tensiunii.	Se acceptă. Având în vedere că această solicitare a fost adresată și din partea operatorilor sistemelor de distribuție care au invocat despre efectele tehnice ale invertoarelor monofazate și trifazate s-a decois de a ține cont de această propunere.
---	--	---

Veaceslav Peresnicenco (parvenit ca comentariu platforma particip.gov.md)	Comentariu privind proiectul de modificare a HG nr. 401/2021 (proiect 295-men-2025) În octombrie 2022 am realizat o investiție majoră în tranziția energetică a gospodăriei mele: • Sistem fotovoltaic de 10 kW; • Sistem de încălzire prin pompă de căldură; • Întreaga gospodărie funcționează electric, inclusiv încărcarea unui vehicul electric acasă (procurat recent). La momentul investiției, unicul mecanism legal în vigoare era contorizarea netă, reglementat de Legea nr. 10/2016. Nu existau programe de susținere sau subvenții, iar investiția s-a bazat exclusiv pe încrederea în cadrul legal existent și în angajamentele statului. Ulterior: • Parlamentul a modificat legea, limitând aplicabilitatea contorizării nete până la 31.12.2027; • Acum, proiectul de Hotărâre introduce și un plafon de 7 kW pentru gospodării, afectând retroactiv prosumatorii existenți. Această schimbare: • Extinde semnificativ perioada de recuperare a investiției; • Creează inechitate între prosumatorii din 2022 și cei care investesc acum (care beneficiază de costuri de investiții mai mici (50%) și posibil subvenții); • Compromite încrederea în stat ca partener de tranziție energetică. Conform Art. 5 alin. (3) din Legea nr. 10/2016: „...revizuite într-un mod care să nu afecteze negativ drepturile conferite [...] și care să nu afecteze viabilitatea economică a proiectelor care beneficiază deja de sprijin...” Prin urmare, modificarea retroactivă a condițiilor reprezintă o încălcare a garanțiilor legale. ----- În cazul în care, totuși, se adoptă această modificare, solicit includerea explicită a următoarei prevederi legale, care este fundamentală pentru funcționarea mecanismului de echilibrare și a contorizării anuale: Art. 39 alin. (4) lit. b) din Legea nr. 10/2016: „În cazul în care, la sfârșitul lunii, cantitatea de energie electrică pe care consumatorul final deținător al centralei electrice a primit-o de la furnizor este mai mică decât cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, furnizorul de energie electrică calculează soldul energiei livrate în rețeaua electrică și al celei consumate din rețea, iar diferența de cantitate se include în contul consumatorului final respectiv pentru a fi utilizată în lunile următoare. Până la data de 31 martie a fiecărui an, consumatorul final deținător al centralei electrice este în drept să solicite achitarea	Nu se acceptă. <i>Proiectul de modificare a Hotărârii vizează doar actualii beneficiari ai mecanismului facturare netă și nu va afecta beneficiarii de mecanismul contorizare netă.</i> Nu se acceptă. <i>Proiectul de modificare a Hotărârii vizează doar actualii beneficiari ai mecanismului facturare netă și nu va afecta beneficiarii de mecanismul contorizare netă.</i> <i>De la 1 ianuarie 2028, actualii beneficiari ai mecanismului contorizare neta, vor tranzita la mecanismul facturare netă.</i>
--	--	--

	energiei electrice livrate în exces în rețea. Furnizorul stabilește dacă consumatorul final deținător al centralei electrice a livrat în rețeaua electrică o cantitate de energie care depășește cantitatea de energie electrică ce a fost consumată din rețea și procură de la consumatorul final respectiv energia electrică neutilizată până la data de 31 martie a fiecărui an la prețul mediu de procurare a energiei electrice pe piață de către furnizorul serviciului universal în anul calendaristic precedent.”	
	----- Formulă propusa este profund inechitabilă pentru gospodării ca a mea, care au înregistrat o creștere recentă și semnificativă a consumului. În Noiembrie anul trecut am achiziționat un autovehicul electric, iar consumul suplimentar anual este de aproximativ 3500 kWh. Totuși, nu voi putea dovedi acest consum în baza unui istoric de 3 ani până la finele anului viitor, ceea ce mă exclude în mod arbitrar de la posibilitatea legală de a justifica o capacitate mai mare. Mai mult, soarta energiei produse în exces (peste plafonul stabilit conform acestei formule restrictive) nu este descrisă nicăieri în proiect. Dacă această energie este pur și simplu livrată gratuit în rețea, atunci avem de-a face cu o confiscare indirectă a energiei verzi produse legal — ceea ce contravine flagrant principiului echității și Art. 5 alin. (3) din Legea nr. 10/2016. ----- Solicit introducerea urgentă a: • unui mecanism alternativ sau estimativ pentru consumuri noi (ex: pe baza profilului etnic de utilizare al pompei de căldură și vehiculul electric); • unei perioade de grație de cel puțin 12 luni în care prosumatorii să poată demonstra consumul real crescut;	Nu se acceptă. Prezenta propunere excede din prevederile prezentei propuneri de modificare a Hotărârii.

	• clarificări explicite privind tratamentul energiei livrate în rețea care nu se încadrează în plafonul calculat prin această formulă. • Excluderea expresă a aplicării retroactive a plafonului de 7 kW pentru prosumatorii existenți; • Introducerea unei clauze de protecție a investițiilor efectuate înainte de 2023; • Implementarea integrală și clară a Art. 39 alin. (4) lit. b); • Clarificări privind modul de verificare a echivalenței producție/consum, tratamentul excedentului și marjele (toleranța) de calcul. Vă mulțumesc pentru posibilitatea consultării și vă îndemn să respectați atât drepturile legale ale prosumatorilor, cât și încrederea publicului în Statul de drept și în angajamentele pentru tranziție verde.	Nu se acceptă. Propunerea vizează actualii și viitori beneficiari ai mecanismului facturare netă. Prosumatorii actuali care au semnat contractul de prosumatori conform formulei privind determinarea plafonului de capacitate individual cu o putere inferioară (<10 kW), vor putea solicita resemnarea contractului până la 10 kW, sau peste 10 kW după ce aplică formula. Potențialii beneficiari ai mecanismului facturare netă, vor putea de sine stătător alege între o putere contractată de până la 10 kW, sau conform valorii maxime a consumului anual din ultimii 3 ani calendaristici a consumatorului final de energie electrică raportată la coeficientul generare a unei instalații anual(1kWp =1200 kWh).
MINISTERUL MEDIULUI AL REPUBLICII MOLDOVA	Ministerul Mediului a examinat proiectului de hotărâre „privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025” (număr unic 295/MEn/2025), și în limitele competențelor funcționale comunică lipsă de obiecții și propuneri	Se ia act.

Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale al Republicii Moldova	Ca urmare a examinării proiectului de hotărâre a Guvernului privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), prin prisma competențelor legale, comunicăm lipsa obiecțiilor și propunerilor. Totodată, menționăm că, în clauza de adoptare se face referire la art. 10 lit. e), e1) și i) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, însă, potrivit art. 51 alin. (5) al Legii nr. 100/2017 cu privire la actele normative, articolul poate fi divizat în aliniate. Astfel, se va indica și alineatul la referința normativă prenotată din clauza de adoptare.	<i>Se acceptă.</i>
S.A. "FEE-Nord"	Varianta existent: Consumatorii casnici pot alege între: - Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 7 kW, sau - Un plafon de capacitate individuală determinat conform formulei: - Produsul dintre puterea contractată a locului de consum și consumul mediu anual pentru 1 kW al consumatorilor din categoria din care face parte consumatorul noncasnic de energie electrică pentru care se calculează plafonul de capacitate individuală, determinat pentru zona de activitate a operatorului sistemului de distribuție la care este/urmează a fi racordată centrala electrică a consumatorului noncasnic respectiv. Propunerile S.A. "FEE-Nord" Consumatorii casnici pot alege între: - Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 5 kW; sau - Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 7 kW, cu instalarea sistemelor de stocare a energiei electrice combinate cu centralele electrice de generare a energiei electrice din surse regenerabile cu capacitate cel puțin dublă față de capacitatea centralei; sau - Un plafon de capacitate individuală determinat conform formulei: - În cazul când locul de consum nu are istoric de consum de minim 1 an calendristic, produsul dintre puterea contractată a locului de consum și consumul mediu anual pentru 1 kW al consumatorilor din categoria din care face parte consumatorul	<i>Se acceptă parțial.</i> Pentru consumatorii casnici, se propune varianta de a alege o putere instalată și contractată până la valoarea de 10 kW, pentru a beneficia de mecanismul facturare netă. Subiectul stocării nu întrunește scopul prezentei propuneri de modificare. Aceasta va fi luată în calcul la sfârșitul anului curent, odată cu epuizarea termenului valabil aplicabil Hotărârii curente.

	noncasnic de energie electrică pentru care se calculează plafonul de capacitate individuală, determinat pentru zona de activitate a operatorului sistemului de distribuție la care este/urmează a fi racordată centrala electrică a consumatorului noncasnic respectiv. Argumente 1. Conform art. 1 și 3 al Legii nr. 10/2016, scopul schemelor de sprijin pentru prosumatori este acoperirea consumului propriu de energie electrică cu energie produsă din surse regenerabile. 2. Supradimensionarea centralei fotovoltaice fără sistem de stocare mărește cantitatea de energie electrică injectată în rețea exclusiv în orele cu soare și nu rezolvă problema deficitului în orele consumului de vârf. 3. Furnizorul nu are acces la date despre producția pe ore a energiei electrice de la centralele electrice ale prosumatorilor fapt ce provoacă dificultăți pentru prognozarea achizițiilor energiei electrice pe ore ceea ce creează dezechilibre pentru furnizor. Costurile furnizorului pentru acoperirea dezechilibrelor sunt incluse în tarif și măresc prețul energiei electrice pentru ceilalți consumatori. 4. Ținând cont că un sistem fotovoltaic de 1 kW generează anual circa 1200 kWh, instalarea unei capacități de 5 kW permite ca 99,3% dintre consumatorii casnici ai FEE-Nord să își acopere integral consumul propriu și să dispună de un excedent de energie. În cazul unei centrale de 7 kW, cota consumatorilor FEE-Nord care își acoperă în totalitate consumul anual crește nesemnificativ la 99,8% din consumatorii casnici, existând în continuare un surplus de energie injectată în rețea. În același timp circa 80% din consumatorii casnici ai FEENord au un consum de până la 2000 kWh anual, respectiv pentru acoperirea totală a consumului propriu ar fi suficientă o centrală cu capacitatea de până la 1,7 kW, ceea ce la fel ar crea excedent injectat în rețea, deoarece circa 56% din consumatori consumă mai puțin de 1200 kWh pe an. Pentru a evita majorarea intenționată a puterii contractate fără o necesitate reală, cu scopul de a obține un plafon de capacitate mai mare și, implicit, de beneficii financiare din energia livrată în rețea această metodă de determinare a plafonului se propune de a fi folosită doar pentru consumatori fără istoric de consum.	
--	--	--

Institutul de Energetică	Prin prezenta Institutul de Energetică al Universității Tehnice a Moldovei de comun cu Asociația Producătorilor și Exportatorilor de Fructe Moldova Fruct a examinat adresarea Ministerului Energiei nr. 04-1048 din 15 aprilie 2025 privind avizarea modificărilor Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025) și vine cu următoarele comentarii: 1. De completat pct.4 din HG 401/2021 cu următorul subpunct: 4¹) Prin derogare de la prevederile alin.(4), din prezentul punct, pentru orice potențial prosumator de energie electrică din surse regenerabile, deținător a unei centrale electrice, care a fost executată conform avizului de racordare emis anterior modificărilor din 01.01.2024 la Legea nr. 10/2016, și admisă în exploatare prin actul de corespundere eliberat de organul supravegherii energetice de stat, se consideră drept plafon de capacitate individuală puterea aprobată prin actul de corespundere, dar nu va depăși 200 kW. 2. De completat Anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 401/2021, coloana „Plafoanele de capacitate individuale, kW”, după conținutul: „Consumatorii casnici pot alege între: Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 7 kW; Sau Un plafon de capacitate individuală determinat conform formulei: $PC = \frac{CMA_{max3}}{GA_{pv}}$, cu următorul conținut: „sau Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 15 kW a instalației PV sau eoliană combinată cu un sistem de stocare a energiei cu o capacitatea de stocare de minim 50% din capacitatea instalației de producere (GMA): GMA=PC·GA” 3. De aplicat conceptul propus mai sus, care promovează creșterea capacității individuale în combinație cu un sistem de stocare, și pentru celelalte categorii de consumatori (instituțiile bugetare finanțate din bugetul de stat sau din bugetele locale, pentru instalațiile PV și pentru instalațiile eoliene montate de către alți consumatori finali) 4. de exclus sintagma „casic” din pct.2 al Proiectului de HG de modificare a HG 401/2021	Nu se acceptă. Prezentele propuneri nu pot fi incluse în cadrul normativ secundar ci doar în cadrul primar. Nu se acceptă. Prezenta propunere excede din scopul prezentelor modificari propuse. Prezenta Hotărâre a Guvernului eset în vigoare până la 31.12.2025, ulterior, la elaborarea unui nou proiect, vor fi luate în considerare. Nu se acceptă. Prezenta propunere excede din scopul prezentelor modificari propuse. Prezenta Hotărâre a Guvernului eset în vigoare până la 31.12.2025, ulterior, la elaborarea unui nou proiect, vor fi luate în considerare. Nu se acceptă.
---------------------------------	--	---

	„2. Consumatorii care la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, au semnat contracte de „facturare netă”, pot solicita de la operatorul sistemului de distribuție și furnizorul de energie electrică modificarea plafonului individual de capacitate la valoarea plafonului de capacitate individuală stabilită în anexa nr. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 401/2021” 5. De adăugat în anexa 2 „pentru instalațiile PV și pentru instalații eoliene montate de către„, consumatorii casnici, „pentru instalațiile PV și pentru instalații eoliene montate de către„, instituțiile bugetare finanțate din bugetul de stat sau din bugetele locale	Doar consumatorilor casnici li se oferă o valoare fixă pentru plafonul de capacitate individual , care poate fi ales individual de către consumator. Se acceptă
BIROUL NAȚIONAL DE STATISTICĂ AL REPUBLICII MOLDOVA	Biroul Național de Statistică comunică lipsă de obiecții și propuneri la proiectul de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025) remis spre avizare.	Se ia act.

Î.S. Moldelectrica	Î.S. Moldelectrica a recepționat scrisoarea Ministerului Energiei prin care se solicită examinarea și formularea de recomandări și propuneri la proiectul de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025) remis spre avizare. În urma examinării conținutului proiectului, comunicăm lipsa propunerilor sau obiecțiilor.	Se ia act.
Ministerul Educației și Cercetării al Republicii Moldova	Ministerul Educației Si Cercetării al Republicii Moldova a examinat proiectul de hotarare privind modificarea Hotararii Guvemului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime si a categoriilor de capacitate in domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile pan5 la data de 31 decembrie 2025 (numat unic 295/MEn/2025), autor - Ministerul Energiei Si in limita competentelor sale va comunica ca nu are obiectii Si avizeaza pozitiv proiectul.	Se ia act.

Agencia Proprietății Publice	Urmare demersului Cancelariei de Stat nr. 18-69-4186 din 14 aprilie 2025, Agenția Proprietății Publice a examinat proiectul de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), autor – Ministerul Energiei și, în limita competențelor funcționale, comunică lipsa obiecțiilor. Totodată, reieșind din prevederile art. 32 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, Agenția Proprietății Publice determină oportun consultarea proiectului cu societățile pe acțiuni din domeniul energetic în care statul deține cotă parte din capitalul social.	Se acceptă.
Expertizare		
Participantul la avizare (expertizare)/consultare publică	Conținutul obiecției/ propunerii (recomandării), comentarii	Argumentarea autorului proiectului
Ministerul Justiției al Republicii Moldova	Urmare examinării proiectului hotărârii Guvernului privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), comunicăm următoarele. Potrivit notei de fundamentare, reglementările propuse prin proiectul prezentat sunt elaborate în temeiul art. 10 alin. (1) lit. e), e¹) și i) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, potrivit căruia, Guvernul stabilește, aprobă și actualizează cotele de capacitate, pe categorii de consumatori finali, pentru care pot fi stabilite și plafoane de capacitate individuală pentru fiecare centrală electrică, ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă. În context, raționamentele expuse de inițiator în notă reflectă motivul elaborării actului normativ. Aferent rigorilor normative, se vor reține următoarele: Potrivit art. 63 alin. (3) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, dacă se modifică un singur element structural (articol, punct, anexă) dintr-un singur act normativ, în denumirea actului de modificare se face referire expresă la elementul	Nu se acceptă.

	structural modificat și la actul normativ respectiv. Astfel, denumirea proiectului se va completa cu referința expresă la anexa nr. 2 (observația este valabilă și pentru pct. 1). În clauza de adoptare, pentru precizie, după textul „art. 10” se va completa cu textul „alin. (1)”. La pct. 3 și 4, textul „alin. (5) al art. 39¹ și ale art. 39²” se va substitui cu textul „art. 39¹ alin. (5) și art. 39²”. La pct. 4 se va explica necesitatea includerii condiției suplimentare pentru consumatorii noncasnici, prin mențiunea „<i>cu condiția că capacitatea sumară să nu depășească 200 kW</i>”, în scopul asigurării că această cerință nu depășește limitele cadrului normativ primar.	Prezentul proiect prevede și modificarea Punctul 1² subpunctul 6) dar și anexa nr. 2 Se acceptă. Se acceptă. Se acceptă. Cadrul normativ primar (<i>Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</i>), în speță art. 39¹, Drepturile și obligațiile prosumatorilor de energie electrică, stabilește că pentru beneficiarii mecanismului facturare netă „... <i>capacitatea totală instalată a centralei electrice (centralelor electrice) a prosumatorului este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru respectivul loc de consum și se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, dar nu depășește 200 kW.</i>” Plafonul de 200 kW, a fost stabilit ținând cont de prevederile regulilor Pachetului de integrare Energetică a Uniunii Europene, care, Republica Moldova, având în vedere obiectivul de integrare europeană și respectiv armonizarea legislației naționale l-a preluat. De la acest, plafon în sus, conform pachetului, intervine obligația de plată pentru dezechilibrele cauzate în sistem de către deținătorul centralei electrice.
Centrul Național Anticorupție	I. Analiza riscurilor de corupere a procesului de promovare a proiectului I.1. Pertinența autorului, categoriei propuse a actului și a procedurii de promovare a proiectului Autor al proiectului de act normativ este Guvernul, iar autor nemijlocit este Ministerul Energiei, ceea ce corespunde art.102 din Constituție, art.14 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.	Se acceptă.

Categoria actului normativ propus este Hotărâre a Guvernului, ceea ce corespunde art.102 din Constituție, art.6 și art.14 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.

I.2. Respectarea rigorilor de transparență în procesul decizional la promovarea proiectului

Potrivit art.8 al Legii nr.239/2008 privind transparența în procesul decizional „etapele asigurării transparenței procesului de elaborare a deciziilor sunt:

- a) informarea publicului referitor la inițierea elaborării deciziei;
- b) punerea la dispoziția părților interesate a proiectului de decizie și a materialelor aferente acestuia;
- c) consultarea cetățenilor, asociațiilor constituite în corespundere cu legea, altor părți interesate;
- d) examinarea recomandărilor cetățenilor, asociațiilor constituite în corespundere cu legea, altor părți interesate în procesul de elaborare a proiectelor de decizii;
- e) informarea publicului referitor la deciziile adoptate".

Totodată, art.10 din Legea nr.239/2008 stabilește expres că:

„(1) Autoritatea publică asigură accesul la proiectele de decizii și la materialele aferente acestora prin publicarea obligatorie a lor pe pagina web oficială a autorității publice, prin asigurarea accesului la sediul autorității, precum și prin expediere prin poștă sau prin alte mijloace disponibile, la solicitarea persoanei interesate.

(2) Proiectul de decizie și materialele aferente acestuia se plasează pe pagina web oficială a autorității publice responsabile cel puțin pentru perioada recepționării și examinării recomandărilor". Se constată că anunțul privind organizarea consultării publice, proiectul și nota de fundamentare la acesta au fost plasate pe pagina web a Ministerului Energiei www.energie.gov.md la compartimentul Transparență decizională/Consultări publice, precum și pe portalul www.particip.gov.md

I.3. Scopul anunțat și scopul real al proiectului

În nota de fundamentare se menționează: „Conform Articolului 10 litera e), e1) și i) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (în continuare - Legea nr. 10/2016), Guvernul stabilește, aprobă și actualizează cotele de capacitate, pe categorii de consumatori finali, pentru care pot fi stabilite și plafoane de capacitate individuală pentru fiecare centrală electrică, ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă”.

La compartimentul „Impactul social” din nota de fundamentare se menționează că „În urma modificărilor propuse, beneficiarii mecanismului de facturare netă vor avea posibilitatea să primească avize de racordare fără a fi restricționați de cotele de capacitate, ceea ce va stimula dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă, atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru instituțiile publice și sectorul privat. Aceasta va permite o distribuie mai echitabilă a capacităților, iar sistemul de energie regenerabilă va deveni mai accesibil pentru o gamă largă de beneficiari, inclusiv pentru gospodării și micile afaceri (...)”.

I.4. Interesul public și interesele private promovate prin proiect

Prin proiect se urmărește scopul de aprobare a limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025.

I.5. Justificarea soluțiilor proiectului

I.5.1. Suficiența argumentării din nota informativă.

În conformitate cu art.30 al Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative, proiectele de acte

normative sunt însoțite de „nota de fundamentare care cuprinde:

a) denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului

normativ;

b) condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ;

c) obiectivele urmărite și soluțiile propuse;

d) analiza impactului de reglementare;

e) compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE;

f) avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ;

h) modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent;

i) măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ.”

	Nota de fundamentare stabilește condițiile ce au impus elaborarea proiectului, evidențiază elementele noi și finalitățile urmărite prin promovarea proiectului. I.5.2. Argumentarea economică-financiară. Conform art.30 lit.d) al Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative, nota de fundamentare trebuie să conțină „d) analiza impactului de reglementare”. În nota de fundamentare la compartimentul „Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative” se menționează că: „Aprobarea proiectului și implementarea acestuia nu va necesita cheltuieli financiare sau alocarea mijloacelor financiare suplimentare de la bugetul de stat. Intervenția propusă nu implică careva schimbări instituționale, necesare pentru implementarea măsurilor propuse, monitorizarea implementării acestuia urmând a fi realizată în limita atribuțiilor și obligațiilor legale ale autorităților publice și instituțiilor publice vizate, și anume – Ministerul Energiei cu suportul Centrului Național pentru Energie Durabilă”. II. Analiza generală a factorilor de risc ale proiectului II.1. Limbajul proiectului Potrivit art.54 al Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative „textul proiectului actului normativ se elaborează [...] cu respectarea următoarelor reguli: [...] a) se expune într-un limbaj simplu, clar și concis [...] c) terminologia utilizată este constantă, uniformă și corespunde celei utilizate în alte acte normative, în legislația Uniunii Europene și în alte instrumente internaționale la care Republica Moldova este parte, cu respectarea prevederilor prezentei legi; [...] e) se interzice folosirea neologismelor dacă există sinonime de largă răspândire, [...] f) se evită folosirea [...] a cuvintelor și expresiilor [...] care nu sînt utilizate sau cu sens ambiguu; g) se evită tautologiile juridice; h) se utilizează, pe cât este posibil, noțiuni monosemantice, [...]”. Textul proiectului este expus într-un limbaj simplu, clar și concis, cu respectarea regulilor gramaticale și de ortografie, întrunind cerințele prevăzute de art.54 din Legea nr.100/2017. II.2. Coerența legislativă a proiectului În textul proiectului nu au fost identificate norme contradictorii sau conflicte dintre prevederile acestuia cu reglementările altor acte normative în vigoare. II.3. Activitatea agenților publici și a entităților publice reglementată în proiect	
--	--	--

Proiectul reglementează activitatea entităților publice responsabile de implementarea prevederilor conținute în acesta.
În proiect nu au fost atestate norme care induc confuzie în stabilirea procedurii de exercitare a atribuțiilor acestor entități.

II.4. Atingeri ale drepturilor omului care pot fi cauzate la aplicarea proiectului

Prevederile proiectului nu aduc atingere drepturilor fundamentale ale omului consacrate de Constituția Republicii Moldova, Declarația Universală a Drepturilor Omului și Convenția Europeană a Drepturilor Omului.

III. Concluzia expertizei

În nota de fundamentare se menționează: „Conform Articolului 10 litera e), e1) și i) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (în continuare - Legea nr. 10/2016), Guvernul stabilește, aprobă și actualizează cotele de capacitate, pe categorii de consumatori finali, pentru care pot fi stabilite și plafoane de capacitate individuală pentru fiecare centrală electrică, ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă”.

La compartimentul „Impactul social” din nota de fundamentare se menționează că „În urma modificărilor propuse, beneficiarii mecanismului de facturare netă vor avea posibilitatea să primească avize de racordare fără a fi restricționați de cotele de capacitate, ceea ce va stimula dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă, atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru instituțiile publice și sectorul privat. Aceasta va permite o distribuie mai echitabilă a capacităților, iar sistemul de energie regenerabilă va deveni mai accesibil pentru o gamă largă de beneficiari, inclusiv pentru gospodării și micile afaceri (...)”.

Cu referire la „Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative” se menționează că: „Aprobarea proiectului și implementarea acestuia nu va necesita cheltuieli financiare sau alocarea mijloacelor financiare suplimentare de la bugetul de stat. Intervenția propusă nu implică careva schimbări instituționale, necesare pentru implementarea măsurilor propuse, monitorizarea implementării acesteia urmând a fi realizată în limita atribuțiilor și obligațiilor legale ale autorităților publice și instituțiilor publice vizate, și anume – Ministerul Energiei cu suportul Centrului Național pentru Energie Durabilă”. În final, menționăm că în redacția propusă, proiectul nu conține factori și riscuri de corupție.

Avize parvenite în timpul expertizării		
Participantul la avizare (expertizare)/consultare publică	Conținutul obiecției/ propunerii (recomandării), comentarii	Argumentarea autorului proiectului
Agenția Națională pentru Cercetare și Dezvoltare	AVIZ la proiectul de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 (număr unic 295/MEn/2025). În conformitate cu pct. 221 din Regulamentul Guvernului, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 610/2018 (republicat), Agenția Națională pentru Cercetare și Dezvoltare (ANCD) a examinat proiectul de hotărâre propus de Ministerul Energiei privind modificarea HG nr. 401/2021, care vizează actualizarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate aplicabile în domeniul energiei electrice din surse regenerabile, valabile până la data de 31 decembrie 2025. Agenția Națională pentru Cercetare și Dezvoltare: • Avizează favorabil proiectul de hotărâre cu numărul unic 295/MEn/2025, întrucât acesta contribuie la dezvoltarea sustenabilă a sectorului energetic și la promovarea inovației tehnologice în domeniul energiei verzi. • Recomandă includerea, acolo unde este cazul, a unor mecanisme de stimulare a cercetării și inovării în proiectele eligibile pentru a beneficia de cotele prevăzute.	Nu se acceptă. Pentru stimularea cercetării și inovării, Ministerul Energiei a promovat Legea privind sandbox-urile de reglementare în producția, distribuția sau consumul de energie. Noua lege abordează nevoia emergentă de a stimula inovarea în sector pentru o tranziție energetică justă și o dezvoltare durabilă. Pentru accelerarea procesului de inovare în sectorul energetic va fi instituit un regim special de testare, cu excepții de la anumite prevederi legislative, inclusiv în domeniul fiscal. Aceste scutiri vor fi acordate pentru o perioadă de până la șapte ani, cu posibilitatea de prelungire justificată pentru încă cinci ani. Trecerea de la cadre fixe la reglementări adaptabile va permite companiilor să testeze soluții inovatoare în condiții similare pieței reale din Republica Moldova, într-un mediu sigur. (https://sandbox.energie.gov.md/)

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării al Republicii Moldova	Cu referire la proiectul de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), în limita competențelor funcționale, comunicăm lipsa obiecțiilor și propunerilor.	<i>Se ia act.</i>
Consiliul Concurenței	Plenul Consiliului Concurenței, în cadrul ședinței din 05 mai 2025, a examinat, în temeiul prevederilor art. 39 lit. c) și art. 41 alin. (1) lit. d) ale Legii concurenței nr. 183/2012, proiectul hotărârii de Guvern privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025) și, în limitele competenței sale, comunică despre lipsa obiecțiilor sau propunerilor pe marginea acestuia.	<i>Se ia act.</i>
Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare al Republicii Moldova	În contextul examinării proiectului de hotărâre privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), Vă comunicăm următoarele. Obiecții argumentate și explicite pe marginea cărora trebuie să se ajungă la un acord: 1. Completarea punctului 4 din HG 401/2021 cu un nou subpunct (4¹) sub forma: „Introducerea unei derogări care permite potențialilor prosumatori, care au obținut avizul de racordare înainte de modificările din 01.01.2024, să beneficieze de plafonul de capacitate aprobat prin actul de corespundere, dar care să nu depășească 200 kW.” Această completare protejează investițiile realizate anterior modificării legislației și asigură o tranziție echitabilă, evitând retroactivitatea în aplicarea legii și încurajând finalizarea proiectelor deja demarate. 2. Completarea Anexei nr. 2 (col. „Plafoanele de capacitate individuale, kW”) sub forma „Introducerea unui plafon alternativ de 15 kW pentru prosumatorii care instalează sisteme PV/eoliene combinate cu sisteme de stocare a energiei (minim 50% din capacitatea de producere), conform formulei: $GMA = PC \times GA$”. - Această modificare stimulează integrarea sistemelor de stocare, ceea ce contribuie la echilibrarea rețelei și reducerea efectelor negative ale	Nu se acceptă. Prezentele propuneri nu pot fi incluse în cadrul normativ secundar ci doar în cadrul primar. Nu se acceptă. Prezentele propuneri exced din scopul prezentelor modificări. Actuala Hotărâre este în vigoare până la 31.12.2025, prin urmare la următoarea promovare a Hotărârii, se vor ține cont de propunerile MAIA.

	intermitenței surselor regenerabile. În același timp, susține dezvoltarea prosumatorilor tehnologizați și mai responsabili energetic. 3. Extinderea acestui concept și pentru alte categorii de consumatori sub forma „Aplicarea principiului creșterii capacității individuale în combinație cu sistemele de stocare și în cazul: - instituțiilor bugetare (finanțate din bugetul de stat sau local), - consumatorilor finali non-casnici (ex. companii, asociații, ferme). ” Această măsură asigură echitate în accesul la beneficii pentru toate tipurile de consumatori și încurajează investițiile durabile și inteligente în energie regenerabilă, în special în sectorul public, care poate deveni exemplu de bune practici. 4. Excluderea cuvântului „casnic” pentru a permite tuturor prosumatorilor care au semnat contracte de facturare netă să solicite ajustarea plafonului individual conform noilor reguli. Limitarea doar la prosumatorii casnici este discriminatorie și nejustificată în contextul în care și ceilalți consumatori au făcut investiții în centrale electrice pe baza cadrului legal existent. Această modificare asigură tratament egal. 5. Adăugarea clară în Anexa 2 a specificării că prevederile se aplică: - pentru instalațiile PV și instalațiile eoliene montate de către consumatorii casnici; - pentru instalațiile PV și instalațiile eoliene montate de către instituțiile bugetare finanțate din bugetul de stat sau din bugetele locale. Această completare elimină ambiguitățile privind aplicabilitatea prevederilor și asigură că toate categoriile relevante de consumatori pot beneficia de plafonările și stimulentele prevăzute, în funcție de tipul instalației.	Nu se acceptă. Prezenta propunere excede din scopul prezentelor modificări propuse. Prezenta Hotărâre a Guvernului este în vigoare până la 31.12.2025, ulterior, la elaborarea unui nou proiect, vor fi luate în considerare. Nu se acceptă. Doar consumatorilor casnici li se oferă o valoare fixă pentru plafonul de capacitate individual, care poate fi ales individual de către consumator. Se acceptă.
Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare al Republicii Moldova (26.05.2025 aviz suplimentar)	în contextul examinării repetate a proiectului de Hotărâre a Guvernului pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 401/2021 privind aprobarea limitelor de capacitate, cotelor maxime și categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile, valabile până la data de 31 decembrie 2025 (număr unic 295/MEn/2025), comunicăm lipsa de obiecții și propuneri.	Se ia act

Societatea pe Acțiuni „REȚELELE ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE NORD”	Prin prezenta, administrația S.A. ”RED-Nord” Vă aduce la cunoștință, că a examinat solicitarea D-voastră nr. 04-1220 din 05 mai 2025, cu privire la examinarea proiectului de hotărâre privind modificarea Hotărârii de Guvern nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile pînă la data de 31 decembrie 2025. În acest context venim cu următoarele propuneri: 1. Pentru consumatorii casnici menținem în continuare propunerile din scrisoarea adm-03/678 din 31.03.2025 transmisă către dvs. 2. Pentru consumatorii non casnici (preponderent din agricultură) care au obținut avizul de racordare pînă la intrarea în vigoare la 1.04.2024 a HG nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile pînă la data de 31 decembrie 2025 venim cu propunerea de a nu fi aplicat retroactiv din motivul discriminării față de alte categorii de prosumatori, dar pentru stoparea livrării în rețea a energiei produse depășind limita de capacitate individuală respectiv contractată cu furnizorul, propunem de a instala la sistemul de evidenta limitatoare de rețea, limitând producerea de energie electrica omogenate la plafonul de capacitate, în rest energia electrică poate fi consumată de consum intern. 3. Stabilirea unui plafon de capacitate analogic consumatorilor casnici în baza unor calcule care este mai mic de 200 kW.	<i>Se acceptă.</i> <i>Nu se acceptă.</i> Prezentele propuneri nu pot fi operate în cadrul normativ secundar ci doar în cadrul primar. <i>Se acceptă.</i> Proiectul de modificare prevede această propunere.
---	--	--

Secretară de Stat

/semnat electronic/

Carolina NOVAC

Ex. Dan BRAGA
e-mail: dan.braga@energie.gov.md