



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. ____

din _____ 2025

Chișinău

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

În temeiul art. 10 litera 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:

- 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:
 - 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 implementare a mecanismului de facturare netă, MW	Categoria de consumatori	Plafoanele de capacitate individuale, kW
---	--------------------------	--

100	Consumatori casnici	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: $PC = \frac{CMA_{max3}}{GA_{pv}},$ 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} – coeficient 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, care pentru: o instalație PV este egală cu 1200 kWh/kW iar pentru o instalație eoliană este egală cu 1600 kWh/kW
	instituțiile bugetare finanțate din bugetul de stat sau din bugetele locale	Se determină individual pentru fiecare consumator final de energie electrică conform formulei: $PC = \frac{CMA_{max3}}{GA_{pv}},$ 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 iar pentru o instalație eoliană este egală cu 1600 kWh/kW
	pentru instalațiile PV și pentru instalațiile eoliene montate de către alți consumatori finali	

- Consumatorii casnici 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”
- Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Prim-ministru

DORIN RECEAN

Contrasemnează:

Ministrul energiei

Dorin Junghietu

Vizează:

Secretar general al Guvernului

Artur MIJA

Aprobată în şedinţă Guvernului
din

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** 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	4.669	859	5.4
Persoane juridice	25.621	432	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 (28.02.2025)

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	11,5	27	5,41	13
1.2 Instalații PV montate de către instituțiile bugetare (Persoane juridice – Instituții bugetare)	7	14,01	200	3,82	55
1.3 Instalații PV montate de către alți consumatori finali (Persoane juridice – Companii private)	50	64,11	128	26,03	52

Conform ultimelor informații, publicate de către Centrul Național pentru Energie Durabilă¹ pentru perioada 01.01.2024 – 28.02.2025, 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 11,5 MW, ceea ce reprezintă 27% din cota alocată. La categoria 1.2 (instituții bugetare), unde cota alocată este de 7 MW, s-au emis avize pentru 14,01 MW, depășind cotele alocate cu 200%. În cazul categoriei 1.3 (companii private), unde cota de capacitate este de 50 MW, avizele emise au fost pentru 64,11 MW, ceea ce reprezintă o depășire cu 128% 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 centralele electrice 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 financiare 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 7 kW pentru consumatorii casnici.

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

La stabilirea valorii de 7 kW a plafonului minim fix, a fost analizată puterea medie instalată a consumatorilor casnici beneficiari ai mecanismului „facturare netă” de 5,4 kW.

O gospodărie casnică cu o putere instalată de 7 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 7 kW sunt suficienți?

- ☒ În mod obișnuit, majoritatea acestor echipamente nu funcționează simultan.
- ☒ La un consum echilibrat, 7 kW pot acoperi toate necesitățile zilnice ale unei gospodării.
- ☒ Dacă sunt utilizate eficient, chiar și un sistem fotovoltaic de 7 kW poate asigura o mare parte din consum.

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”.

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 **12,65 MW** (181% 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 57,91 MW, ceea ce reprezintă 116% 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 și eoliană. 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. Măsuri 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. Măsuri 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.
7. Concluziile expertizelor
Urmează a fi supus expertizei juridice și anticorupție și Grupului de lucru al Comisiei de stat pentru reglementarea activității de întreprinzător.

Secretară de Stat

/semnat electronic/

Carolina NOVAC

Tabelul comparativ la proiectul

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

Conținutul normei în vigoare				Conținutul normei după modificare		
Nr. crt.	Tehnologia de producere a energiei electrice	Cota de capacitate pentru implementarea mecanismului de facturare netă, MW	Plafoanele de capacitate individuale, kW	Cota de capacitate pentru implementarea mecanismului de facturare netă, MW	Categoria de consumatori	Plafoanele de capacitate individuale, kW
1.	Instalații PV (fotovoltaice) ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de facturare netă, din care:	100	-	100	Consumatori casnici	Consumatorii casnici pot alege între: Un plafon de capacitate individuală care este mai mic sau egal cu 7 kW; sau
1.1.	pentru instalațiile PV montate de către consumatorii casnici	43	Se determină individual pentru fiecare consumator final de energie electrică conform formulei: $PC = \frac{CMA_{max3}}{GA_{pv}}$, unde: PC este plafonul de capacitate individual calculat pentru consumatorul respectiv;			Un plafon de capacitate individuală determinat conform formulei: $PC = \frac{CMA_{max3}}{GA_{pv}}$, unde: PC este plafonul de capacitate individuală calculat pentru consumatorul respectiv; CMA_{max3} – valoarea maximă a consumului anual din ultimii 3 ani calendaristici a consumatorului final de energie electrică;
1.2.	pentru instalațiile PV montate de către instituțiile bugetare finanțate din bugetul de stat sau din bugetele locale	7	respectiv; CMA_{max3} – cea mai mare valoare dintre: - valoarea maximă a consumului anual din ultimii 3 ani calendaristici a consumatorului final de energie electrică, și			GA_{pv} – coeficient 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, care pentru: o
1.3.	pentru instalațiile PV montate de către alți consumatori finali decât cei	50	- produsul dintre puterea contractată a locului de			

	de la pct. 1.1 și 1.2	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; GA_{pv} – coeficient ce exprimă energia electrică generată pe parcursul unui an calendaristic de o instalație PV cu puterea instalată de 1 kW, care este egală cu 1200 kWh/kW.	

		conectat consumatorul final de energie electrică 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 iar pentru o instalație eoliană este egală cu 1600 kWh/kW



Nr. 04-976 din 03 aprilie 2025

Cancelaria de Stat
e-mail: cancelaria@gov.md

CERERE
privind înregistrarea de către Cancelaria de Stat
a proiectelor de acte ale Guvernului

Nr. crt.	Criterii de înregistrare	Nota autorului
1.	Categoria și denumirea proiectului	Act normativ: Hotărârea 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
2.	Autoritatea care a elaborat proiectul	Ministerul Energiei
3.	Justificarea depunerii cererii	În temeiul art. 10 alin. (1), lit. e), din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 69-77, art. 117).
3 ¹ .	Referința la documentul de planificare care prevede elaborarea proiectului (<i>PNA, PND, PNR, alte documente de planificare sectoriale</i>)	- Planul de Acțiuni al Ministerului Energiei - Planul Național de Reglementare
4.	Lista autorităților și instituțiilor a căror avizare este necesară	Grupului de lucru al Comisiei de stat pentru reglementarea activității de întreprinzător; Ministerul Finanțelor; Serviciul Fiscal de Stat; Ministerul Muncii și Protecției Sociale;

		Ministerul Mediului; Ministerul Educației și Cercetării; Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării; Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare; Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale; Agenția Proprietății Publice; Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică; Agenția de Stat pentru Proprietate Intelectuală; Agenția Națională pentru Cercetare și Dezvoltare; Biroul Național de Statistică; Congresul Autorităților Locale din Moldova.
5.	Termenul-limită pentru depunerea avizelor/expertizelor	10 zile lucrătoare
6.	Persoana responsabilă de promovarea proiectului	Dan Braga, consultant principal, Direcția Surse de Energie Regenerabilă și Mobilitate Verde Nr. tel. + 373 693 61 246
7.	Anexe	Proiectul Hotărârii Guvernului Nota de fundamentare Tabelul comparativ
8.	Data și ora depunerii cererii	<i>Conform semnăturii digitale</i>
9.	Semnătura	

Secretară de Stat

/semnat electronic/

Carolina NOVAC

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