



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. _____

din _____ 2026

Chișinău

Privind modificarea anexei nr. 1 a Hotărârii Guvernului nr. 599/2025 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și a cotelor maxime de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2030

În temeiul art. 10 alin. (1) litera e), e¹) 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:

- Anexa nr. 1 a Hotărârii Guvernului nr. 599/2025 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și a cotelor maxime de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2030 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, Nr. 494-497 art. 615), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:
 - Anexa nr. 1 va avea următorul cuprins:

Anexa nr. 1
la Hotărârea Guvernului nr.599/2025

**Limitele de capacitate și cotele maxime de capacitate
în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile
până la data de 31 decembrie 2030**

Nr. crt.	Tehnologia de producere a energiei electrice	Cotele maxime de capacitate pentru tipurile de centrale electrice considerate, MW			Limita de capacitate, MW
		TOTAL MW	surse la tarif fix	surse la preț fix	
Categorie I. Surse intermitente					
1.	Centrale electrice eoliene	170	-	170 ¹	4 MW
SUBTOTAL		170	-	170	–
Categorie II. Surse nonintermitente					
2.	Centrale electrice de cogenerare pe bază de biogaz, total: <i>din care:</i>	40		–	–
2.1.	unități în cogenerare de pe bază de biogaz (produs prin valorificarea potențialului energetic al dejectiilor		10	–	–

	animaliere, deșeurilor zootehnice, deșeurilor agricole, culturilor agricole, plantelor energetice, deșeurilor industriei alimentare, inclusiv a amestecului dintre acestea)				
2.2.	unități în cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biogaz produs prin valorificarea deșeurilor municipale solide		20		—
2.3.	unități în cogenerare pe bază de biogaz produs prin valorificarea deșeurilor municipale lichide/ rezultat al tratării apelor reziduale		10		—
3.	centrale electrice de cogenerare de înaltă eficiență utilizând arderea directă a biocombustibilului solid ² , deșeurilor agricole, culturi/plante energetice, deșeuri menajere solide, deșeuri periculoase, cu excepția produselor din silvicultură	35	35	—	—
4	Instalații de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz produs prin valorificarea biocombustibilului solid ² , deșeurilor agricole, culturi/plante energetice, deșeurilor menajere solide, deșeurilor periculoase, cu excepția produselor din silvicultură	20	20	-	-
SUBTOTAL		95	95	—	—
TOTAL		265	95	170	

Note:

¹ cu obligația instalării unui sistem de stocare a energiei electrice de minimum 0.25MWh/MW din capacitatea instalată a centralei eoliene.

² *biocombustibil solid* – noțiune definită în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 778/2024 pentru aprobarea Regulamentului cu privire la biocombustibilul solid.

Prim-ministru

Vasile TOFAN

Contrasemnează:

Ministrul energiei

Dorin Junghietu

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

la proiectul Hotărârii Guvernului 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 2030

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ
Proiectul Hotărârii Guvernului pentru modificarea anexei nr.1 a Hotărârii Guvernului 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 2030, 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 prevederilor articolului 10 alin. (1) litera e),e ¹⁾ din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (în continuare - Legea nr. 10/2016), Guvernul stabilește, aprobă și actualizează limita/limitele de capacitate, în conformitate cu Legea nr.139/2012 cu privire la ajutorul de stat și cu angajamentele asumate în cadrul Tratatului de constituire a Comunității Energetice, și cotele maxime de capacitate, inclusiv pe categorii de capacitate, care urmează a fi oferite pentru implementarea schemelor de sprijin stabilite în conformitate cu prezenta lege în vederea atingerii obiectivelor naționale prevăzute în Planul național integrat privind energia și clima, de asemenea poate stabili obligații de instalare, de către investitor, a sistemelor de stocare a energiei pentru o producție integrată variabilă de energie din surse regenerabile.
2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil și a deficiențelor/lacunelor normative
<p>Tehnologia de producere a energiei electrice „<i>Instalații de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz produs prin valorificarea biocombustibilului solid², deșeurilor agricole, culturi/plante energetice, deșeurilor menajere solide, deșeurilor periculoase, cu excepția produselor din silvicultură</i>” a fost prevăzută în cadrul normativ anterior, respectiv în 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, care era distinctă de categoria centralelor electrice de cogenerare utilizând arderea directă. Astfel, cadrul normativ aplicabil la acel moment trata cele două tehnologii ca fiind categorii separate, fiecare având caracteristici tehnice și economice proprii. În consecință, la aprobarea tarifelor fixe aferente schemei de sprijin, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică stabilea tarife distincte pentru fiecare dintre aceste categorii, corespunzător particularităților tehnologice și indicatorilor utilizați la calculul acestora. Odată cu aprobarea Hotărârii Guvernului nr. 599/2025, prin care a fost stabilit cadrul aplicabil pentru perioada 2026-2030, această categorie tehnologică nu a mai fost inclusă în lista tehnologiilor eligibile pentru mecanismele de sprijin aplicabile producătorilor de energie electrică din surse regenerabile.</p> <p>Excluderea acestei tehnologii din noul cadru de reglementare a redus posibilitatea investitorilor interesați de a accesa mecanismul de sprijin prin „tarif fix”, aplicabil anterior acestei categorii de capacități. În cazul instalațiilor de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz, în special al celor care utilizează deșeuri agricole și alte tipuri de biocombustibili solizi, existența unui mecanism predictibil de valorificare a energiei electrice reprezintă un element important pentru fundamentarea deciziei investiționale, având în vedere nivelul investițiilor necesare, costurile de operare și necesitatea asigurării continue a materiei prime. În acest context, predictibilitatea veniturilor pe durata perioadei de recuperare a investiției constituie un</p>

factor important pentru asigurarea bancabilității proiectelor.

Pe parcursul ultimului an, Ministerul Energiei a constatat o creștere semnificativă a interesului investitorilor pentru instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz. În acest context, evoluțiile de pe piețele internaționale de energie, determinate inclusiv de conflictele din Orientul Mijlociu și din Ucraina, amplifică necesitatea diversificării și securizării surselor de aprovizionare cu resurse energetice utilizate pentru producerea energiei electrice și termice. Dezvoltarea unor astfel de proiecte ar contribui la consolidarea capacităților interne de producere, bazate pe valorificarea resurselor locale, diminuând totodată expunerea sectorului energetic la volatilitatea piețelor externe de combustibili.

Structura actuală a capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile evidențiază o concentrare semnificativă în tehnologii cu producție variabilă. Din cei 1 089,70 MW de capacități E-SER instalate, instalațiile fotovoltaice însumează 808,34 MW, reprezentând aproximativ 74% din total, iar instalațiile eoliene - 256,22 MW, reprezentând aproximativ 23%. În același timp, capacitățile instalațiilor pe biogaz însumează 8,39 MW, iar capacitățile hidro - 16,75 MW.

În imaginea de mai jos este prezentată repartizarea capacităților instalate SER pe tehnologie și mecanisme de sprijin.

Capacități existente de producere a energiei electrice din E-SER la finele lunii iulie 2026, MW*							
	Producători eligibili			Piața liberă	Contorizare Netă	Facturare Netă	Total
	Legea 160- XVI/2007	Legea 10/2016/ Tarif fix	Legea 10/2016/ Preț fix				
PV	0,59	155,63	60,00	367,04	115,31	109,77	808,34
Eolian	27,23	0	0	228,99	0	0	256,22
Biogaz	5,17	1,90	0	1,32	0	0	8,39
Hidro	0,25	0	0	16,50	0	0	16,75
Total	33,25	157,53	60,00	613,85	115,31	109,77	1089,70

Figura 1. Capacități existente de producere a energiei electrice la finele lunii iulie 2026, [MW]

Sursa: Centrul Național pentru Energie Durabilă

Evoluția anuală a capacităților instalate de surse de energie regenerabilă este prezentată mai jos în Figura 2.

Evoluția anuală a capacităților E-SER instalate

Anul	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Iulie 2026
Total anual, MW	61,153	62,658	77,370	120,006	231,981	335,975	579,398	980,984	1,089,702

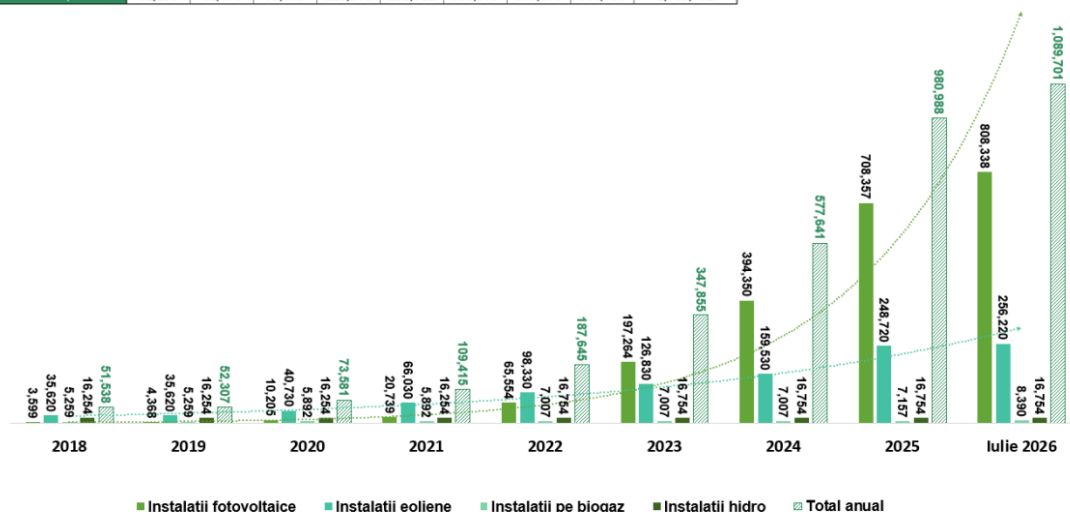


Figura 2. Evoluția capacităților E-SER instalate în perioada 2018 - iulie 2026, MW

Această structură evidențiază necesitatea diversificării portofoliului tehnologic prin promovarea unor capacități regenerabile cu caracter nonintermitent și cu posibilitatea de producere controlabilă a energiei electrice. În acest context, instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz prezintă un interes deosebit, întrucât pot valorifica resurse locale, inclusiv deșeuri agricole și alte biocombustibile solide, și pot asigura producerea controlabilă a energiei electrice, concomitent cu valorificarea energiei termice. Dezvoltarea unor astfel de capacități poate contribui atât la diversificarea mixului energetic, cât și la valorificarea fluxurilor de deșeuri municipale și reziduuri rezultate din activitățile agricole și agroindustriale.

Necesitatea intervenției normative este susținută și de informațiile disponibile în Registrul producătorilor mici pentru perioada 2022-2025, gestionat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică. Potrivit datelor analizate, pentru Categoria II - surse nonintermitente nu au fost solicitate avize pentru capacități de producere a energiei electrice. Această situație indică un nivel redus de materializare a proiectelor în categoria capacităților nonintermitente și evidențiază necesitatea unor condiții de reglementare și de sprijin care să permită valorificarea efectivă a capacității disponibile.

Totodată, este important de menționat că reintroducerea tehnologiei de producere a energiei electrice prin instalații de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz nu presupune majorarea limitei totale de capacitate stabilite pentru Categoria II - surse nonintermitente. Limita totală aferentă acestei categorii se menține la nivelul de 95 MW, intervenția propusă vizând exclusiv diversificarea tehnologiilor eligibile în cadrul capacității deja aprobate.

În acest sens, capacitatea de 55 MW prevăzută pentru centrale electrice de cogenerare utilizând arderea directă, pe biocombustibil solid, deșeuri agricole, inclusiv culturi/plante energetice, deșeuri menajere solide, cu excepția produselor din silvicultură, va putea fi valorificată, în condițiile stabilite de cadrul normativ, și prin instalații de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz. Prin urmare, includerea tehnologiei respective nu conduce la crearea unei capacități suplimentare peste limita stabilită pentru Categoria II, ci permite utilizarea aceleiași capacități alocate printr-o gamă mai largă de soluții tehnologice.

Instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz prezintă caracteristici de producere comparabile cu alte tehnologii de cogenerare bazate pe biomasă și biolichide, inclusiv din perspectiva

caracterului nonintermitent al producției și a posibilității de asigurare a unei producții controlabile. În acest sens, includerea tehnologiei în Categoria II este justificată de caracteristicile sale tehnice și de contribuția potențială la diversificarea capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile.

Necesitatea reintroducerii tehnologiei respective a fost evidențiată și în cadrul consultărilor cu părțile interesate din sector, inclusiv cu potențiali investitori, producători existenți de biogaz, reprezentanți ai sectorului agricol și agroindustrial, precum și asociații de profil. În cadrul acestor consultări a fost semnalat interesul pentru dezvoltarea unor proiecte bazate pe tehnologii de gazeificare și cogenerare, însă materializarea investițiilor este condiționată de existența unui mecanism de valorificare a energiei electrice care să ofere un nivel suficient de predictibilitate pe durata perioadei de recuperare a investiției.

În același timp, dezvoltarea capacităților de cogenerare este influențată de mai mulți factori, inclusiv costurile de investiție și operare, posibilitatea valorificării energiei termice generate de instalații în cadrul tarifului stabilit de ANRE, disponibilitatea și organizarea infrastructurii de colectare a deșeurilor biodegradabile, precum și accesul la finanțare pentru proiecte agricole și agroindustriale. În aceste condiții, existența unui mecanism de sprijin predictibil poate contribui la diminuarea riscurilor investiționale și la crearea condițiilor necesare pentru dezvoltarea unor proiecte noi.

Având în vedere aceste circumstanțe, există riscul ca organizarea unei proceduri concurențiale pentru această categorie tehnologică să nu genereze un număr suficient de ofertanți și să introducă un nivel suplimentar de incertitudine pentru potențialii investitori, în condițiile în care tehnologia nu beneficiază în prezent de același cadru de eligibilitate. În aceste condiții, reintroducerea tehnologiei în mecanismul de „tarif fix” poate reprezenta o soluție proporțională pentru stimularea investițiilor într-un sector care poate contribui la securitatea energetică, diversificarea mixului de producere și valorificarea resurselor locale.

De asemenea, promovarea unor proiecte de valorificare energetică a deșeurilor, inclusiv prin instalații de cogenerare de înaltă eficiență, poate contribui la atingerea obiectivelor privind eficiența energetică, reducerea emisiilor și economia circulară. Aplicarea unor asemenea măsuri trebuie realizată cu respectarea principiului ierarhiei deșeurilor și a condițiilor aplicabile ajutorului de stat, inclusiv a cerințelor relevante privind eficiența a resurselor și, după caz, încadrarea instalațiilor în categoria cogenerării de înaltă eficiență. În același context, este relevant cadrul european privind ajutorul de stat pentru protecția mediului și energie. Orientările Comisiei Europene privind ajutoarele de stat pentru climă, protecția mediului și energie 2022 (CEEAG) stabilesc condițiile în care măsurile de sprijin pentru producerea energiei din surse regenerabile, eficiență energetică și valorificarea energetică a deșeurilor pot fi considerate compatibile cu normele privind ajutorul de stat. În cazul producerii energiei din deșeuri, Orientările prevăd în mod expres că sprijinul poate fi considerat compatibil, în anumite condiții, atunci când deșeurile sunt utilizate drept combustibil în instalații care corespund definiției cogenerării de înaltă eficiență. Totodată, aplicarea sprijinului trebuie să respecte principiul ierarhiei deșeurilor și să nu conducă la eludarea acestuia.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Scopul principal al proiectului este asigurarea continuității și dezvoltării coerente a cadrului normativ necesar pentru atingerea angajamentelor Republicii Moldova în temeiul Tratatului de instituire a Comunității Energetice și țintele asumate prin PNIEC 2025-2030, prin stimularea investițiilor în capacități noi de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie.

Intervenția este necesară pentru a:

- contribui la atingerea țintelor naționale privind decarbonizarea și creșterea ponderii energiei regenerabile în mixul energetic;

- crea un cadru predictibil, coerent și adaptat realităților pieței pentru perioada 2026-2030;
- valorifica potențialul național în materie de surse regenerabile;
- integra în mod eficient noile tehnologii.

Proiectul de Hotărâre a Guvernului propune extinderea tehnologiilor Hotărârii nr. 599/2025 până la data de 31 decembrie 2030. Acesta are scopul de a susține implementarea Țintelor stabilite prin PNIEC și de a crea un climat investițional favorabil, prin reglementări clare și predictibile. Principalele prevederi includ:

În cadrul proiectului se propune reintroducerea **instalațiilor de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz** în categoria tehnologiilor eligibile pentru mecanismul de sprijin prin „tarif fix”, în vederea valorificării potențialului energetic al biocombustibililor solizi și al deșeurilor agricole, inclusiv al altor materii prime eligibile pentru producerea singazului. Tehnologia prezintă avantajul producerii controlabile a energiei electrice, concomitent cu producerea energiei termice în regim de cogenerare, contribuind astfel la diversificarea surselor de producere și la creșterea flexibilității sistemului electroenergetic.

Pentru includerea acestei tehnologii nu se propune majorarea limitei totale de capacitate stabilite pentru categoria II - „Surse nonintermitente”, de 95 MW. În acest scop, din capacitatea de 55 MW prevăzută pentru „*Centrale electrice de cogenerare utilizând arderea directă (pe biocombustibil solid, deșeuri agricole, inclusiv culturi/plante energetice, deșeuri menajere solide, cu excepția produselor din silvicultură)*” se realocă 20 MW pentru instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz. Astfel, limita de capacitate aferentă cogenerării prin ardere directă se ajustează corespunzător, iar capacitatea de până la 20 MW este destinată tehnologiei de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz, în cadrul aceleași limite totale de 95 MW pentru sursele nonintermitente.

Eligibilitatea instalațiilor de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz pentru schema de sprijin este condiționată de respectarea criteriilor de cogenerare de înaltă eficiență, a principiului ierarhiei deșeurilor, precum și a cerințelor aplicabile în materie de ajutor de stat.”

Măsura este orientată spre extinderea gamei de soluții tehnologice disponibile investitorilor, fără a depăși plafonul de capacitate deja aprobat pentru categoria respectivă, și spre alinierea mecanismului de sprijin la interesul investițional existent și adaptarea mecanismului de sprijin la interesul investițional existent pentru dezvoltarea unor astfel de instalații. Totodată, reintroducerea tehnologiei creează premise pentru valorificarea energetică a resurselor locale, inclusiv a deșeurilor agricole și a biocombustibililor solizi, precum și pentru dezvoltarea capacităților de cogenerare care pot asigura producție de energie electrică într-un regim controlabil, complementar capacităților de producere din surse regenerabile intermitente.

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

Una dintre opțiunile analizate a fost menținerea cadrului normativ actual, respectiv a Hotărârii Guvernului nr. 599/2025, fără completarea listei tehnologiilor eligibile cu instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz. Această variantă a fost exclusă deoarece, lipsa altor tehnologii ar limita accesul investitorilor la mecanismele de sprijin, ar menține o barieră investițională pentru acest segment tehnologic specific, fără a afecta însă cadrul de sprijin aplicabil celorlalte tehnologii regenerabile. Lipsa unor prevederi clare pentru perioada 2026-2030 ar afecta semnificativ atractivitatea sectorului SRE, întrucât investitorii nu ar mai beneficia de predictibilitatea privind accesul la mecanismul de sprijin și recuperarea investiției sau de posibilitatea recuperării investiției într-un cadru contractual stabil.

De asemenea, a fost analizată opțiunea liberalizării complete a alocării capacităților, fără stabilirea unor cote maxime sau limite tehnologice, respectiv implementarea unor mecanisme de piață fără plafonare. Această abordare, deși aparent flexibilă, nu este adaptată realităților sistemului electroenergetic al Republicii Moldova, care necesită o dezvoltare echilibrată și coordonată a capacităților noi, în corelare cu infrastructura rețelei. În lipsa unor predictibilități clare, ar putea apărea congestii, pierderi sau dezechilibre

în rețea, iar fără mecanisme de sprijin predictibile, investițiile s-ar realiza într-un cadru incert, cu riscuri majore de eșec sau întârziere.

Totodată, a fost analizată și opțiunea alocării capacității pentru instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz printr-o licitație, similar licitațiilor precedente: eolian și solar. Această variantă a fost exclusă având în vedere riscul ca, pentru o tehnologie care nu a beneficiat până acum de cadru de eligibilitate distinct, procedura de licitație să nu atragă un număr suficient de ofertanți, generând un grad suplimentar de incertitudine pentru investitori și întârzieri în valorificarea capacității disponibile.”

De asemenea, a fost prevăzută opțiunea majorării limitei totale de capacitate a Categoriei II - Surse Nonintermitente peste plafonul de 95 MW, pentru a acomoda tehnologia de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz ca și capacitate suplimentară. Această variantă a fost exclusă întrucât ar fi presupus revizuirea limitelor de capacitate deja aprobate pentru perioada 2026-2030, cu implicații asupra planificării dezvoltării echilibrate a rețelei electroenergetice, fiind preferată soluția realocării în cadrul plafonului existent, care nu afectează cotele deja stabilite pentru celelalte tehnologii din categorie.

Ca urmare a analizei acestor variante, a fost reținută soluția reintroducerii tehnologiei de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz prin realocarea a 20 MW din capacitatea existentă de 55 MW. Astfel, capacitatea aferentă cogenerării prin ardere directă se reduce la 35 MW în cadrul aceleiași limite totale de 95 MW pentru Categoria II, capacitate aferentă mecanismului de sprijin prin „tarif fix” fiind soluție considerată proporțională, care nu afectează cadrul de planificare deja aprobat și oferă totodată predictibilitatea necesară investitorilor.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Reintroducerea tehnologiei de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz în categoria tehnologiilor eligibile pentru mecanismul de sprijin prin „tarif fix” se realizează prin realocarea unei capacități deja aprobate, respectiv a 20 MW din cei 55 MW alocați tehnologiei de ardere directă, în cadrul aceluiași plafon total de 95 MW stabilit pentru Categoria II – surse nonintermitente.

În prezent, mecanismul de sprijin prin „tarif fix” reprezintă o schemă de ajutor de stat autorizată prin Decizia Plenului Consiliului Concurenței nr. EMAS-30 din 30 septembrie 2024, cu modificările autorizate prin Decizia Plenului Consiliului Concurenței nr. EMAS-37 din 20 noiembrie 2025.

Realocarea celor 20 MW din capacitatea deja autorizată pentru tehnologia de ardere directă către tehnologia de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz, în limita plafonului total de 95 MW aprobat pentru Categoria II – surse nonintermitente, nu constituie, prin ea însăși, o modificare a schemei de ajutor de stat în sensul art. 8¹ din Legea nr. 139/2012 cu privire la ajutorul de stat, întrucât nu conduce la majorarea capacității totale autorizate în cadrul schemei.

Totodată, la etapa stabilirii de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a tarifului fix aplicabil tehnologiei de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz, în cazul în care, în urma determinării acestuia, se va constata o majorare a bugetului schemei cu mai mult de 20%, va fi respectată procedura de notificare prevăzută de legislația privind ajutorul de stat, inclusiv în conformitate cu prevederile art. 8¹ din Legea nr. 139/2012 cu privire la ajutorul de stat.

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 acestora urmând a fi realizată în limita atribuțiilor și obligațiilor legale ale autorităților publice și instituțiilor publice vizate, și anume - Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică și Ministerul Energiei.

4.3. .Impactul asupra sectorului privat
<p>Proiectul Hotărârii Guvernului va avea un impact semnificativ pozitiv asupra sectorului privat, generând oportunități concrete pentru dezvoltarea de noi investiții în domeniul energiei din surse regenerabile, atât pentru întreprinderile mari, cât și pentru întreprinderile mici și mijlocii (IMM-uri).</p> <p>Prin alocarea cotelor noi de capacitate pentru implementarea mecanismului de sprijin „tarif fix”, pentru tehnologia de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz. Acest mecanism este în mod special relevant pentru întreprinderile mari și consorțiile care dispun de capital și capacitate tehnologică pentru proiecte la scară mare, dar poate stimula și apariția de parteneriate locale și regionale.</p> <p>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.</p>
4.4. Impactul social
<p>Proiectul de Hotărâre a Guvernului are un impact social pozitiv, susținând o tranziție energetică echitabilă, în beneficiul populației, autorităților locale și mediului de afaceri din zonele rurale. Producția locală de energie electrică din surse regenerabile reduce volumul de energie achiziționat din piața regională, cu efect favorabil asupra facturilor la electricitate pentru consumatorii finali.</p> <p>Investițiile atrase prin mecanismul de „tarif fix” pentru tehnologiile noi de cogenerare de înaltă eficiență vor genera efecte economice și sociale pozitive la nivel local, prin crearea de noi locuri de muncă în construcția, instalarea și operarea centralelor, dezvoltarea de competențe profesionale și stimularea furnizorilor locali de bunuri și servicii. Fiind o tehnologie orientată spre valorificarea deșeurilor agricole și a biocombustibililor solizi, proiectele vor avea un efect de multiplicare economică preponderent în zonele rurale și agricole, contribuind la diversificarea veniturilor producătorilor agricoli și agroindustriali.</p> <p>Totodată, producția locală și controlabilă de energie electrică, alături de injectarea în rețea a surplusului, contribuie la echilibrarea cererii și ofertei și la reducerea riscurilor de întrerupere a alimentării, cu beneficii directe asupra continuității serviciului pentru consumatorii casnici și instituționali.</p>
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
<p>Proiectul de Hotărâre a Guvernului are un impact favorabil asupra mediului, prin promovarea valorificării energetice a deșeurilor agricole, a biocombustibililor solizi și a altor materii prime eligibile pentru producerea singazului, în conformitate cu principiul ierarhiei deșeurilor.</p> <p>În prezent, o mare parte din deșeurile generate la nivel național ajung în depozite de deșeuri sau sunt eliminate necontrolat. Situația deșeurilor reprezintă o provocare semnificativă pentru mediu și sănătatea publică, iar depozitarea necontrolată contribuie la contaminarea solului și a apei, la apariția de focare de</p>

infecție și la răspândirea bolilor, în timp ce poluarea aerului și a apei afectează direct sănătatea populației. Valorificarea energetică a deșeurilor biodegradabile prin instalații de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz oferă o alternativă superioară eliminării prin depozitare, reducând cantitatea de deșeuri organice ajunse la depozitele de deșeuri și, implicit, emisiile de metan generate prin descompunerea anaerobă a acestora un gaz cu efect de seră cu potențial de încălzire globală semnificativ mai mare decât cel al dioxidului de carbon.

Din perspectiva schimbărilor climatice, energia electrică produsă din surse regenerabile, inclusiv prin cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz, contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră asociate producerii de energie electrică din combustibili fosili, susținând angajamentele naționale de decarbonizare asumate prin Tratatul de instituire a Comunității Energetice și țintele PNIEC 2026–2030.

Legislația națională în domeniul gestionării deșeurilor nu conține prevederi care să interzică utilizarea tehnologiilor de conversie termochimică a deșeurilor, inclusiv a tehnologiilor de gazificare, ca metodă de tratare și valorificare a deșeurilor. Legea nr. 209/2016 privind deșeurile stabilește că gestionarea deșeurilor trebuie să respecte ierarhia deșeurilor, în cadrul căreia valorificarea energetică reprezintă o operațiune de valorificare recunoscută de legiuitor și situată înaintea eliminării deșeurilor. Totodată, legea definește expres valorificarea energetică drept utilizarea deșeurilor pentru recuperarea conținutului energetic sau pentru producerea energiei.

Fiecare instalație de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz va face obiectul procedurilor naționale de reglementare a mediului, inclusiv, după caz, al evaluării impactului asupra mediului conform Legii nr. 86/2014 privind evaluarea impactului asupra mediului, precum și al obținerii actelor permise necesare privind emisiile în aer și gestionarea deșeurilor rezultate din procesul de ardere (cenușă, reziduuri). Eligibilitatea pentru schema de sprijin este condiționată de respectarea criteriilor de cogenerare de înaltă eficiență, ceea ce asigură un nivel ridicat de valorificare energetică a combustibilului utilizat și limitează impactul de mediu per unitate de energie produsă.

Prin diversificarea capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile și integrarea unor tehnologii bazate pe valorificarea deșeurilor, proiectul contribuie la obiectivele naționale de economie circulară și la reducerea presiunii asupra infrastructurii existente de depozitare a deșeurilor.

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/proiectul-de-hotarare-de-modificare-a-hotararii-guvernului-nr-599-2025-cu-privire-la-aprobarea-lim/18299>) în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică.

Prin demersul Nr. 04-2404 din 7 septembrie 2026, au fost solicitate avizele prealabile de la întreprinderile din sector, inclusiv de la întreprinderile care manifesta interes pentru tehnologia respectivă.

Urmare a avizării prealabile – Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, „Termoelectrica” S.A. au invocat susținerea reincluderii tehnologiei singaz în cotele de capacitate, astfel cum erau prevăzute în Hotărârea Guvernului nr. 401/2021.

Au fost recepționate și procesate avizele preliminare de la părțile interesate, care au fost incluse în tabelul de sinteză.

7. Concluziile expertizelor

Urmează a fi supus expertizei juridice și anticorupție.

8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent

Aprobarea proiectul Hotărârii Guvernului 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 2030, nu implică modificări la cadrul normativ existent.

9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ

Implementarea prevederilor proiectului Hotărârii Guvernului 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 31.12.2030, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică va calcula și aproba „tarifele fixe” pentru implementarea schemei de sprijin

**Secretar general
al ministerului**

/semnat electronic/

Andrei GRIȚCO

**Tabelul comparativ
la proiectul
Hotărârii Guvernului nr. 599/2025 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și a cotelor maxime de capacitate în domeniul
energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2030**

Conținutul normei în vigoare					
Nr. crt.	Tehnologia de producere a energiei electrice	Cotele maxime de capacitate pentru tipurile de centrale electrice considerate, MW			Limita de capacitate, MW
		TOTAL MW	surse la tarif fix	surse la preț fix	
Categorie I. Surse intermitente					
1.	Centrale electrice eoliene	170	-	170 ¹	4 MW
SUBTOTAL		170	-	170	—
Categorie II. Surse nonintermitente					
2.	Centrale electrice de cogenerare pe bază de biogaz, total: <i>din care:</i>	40		—	—
2.1.	unități în cogenerare pe bază de biogaz (produs prin valorificarea potențialului energetic al dejecțiilor animaliere, deșeurilor zootehnice, deșeurilor agricole, culturilor		10	—	—

Modificarea propusă					
Se propune modificarea cotei alocate al pct. 3 „Centrale electrice de cogenerare utilizând arderea directă (pe biocombustibil solid ² , deșeuri agricole, inclusiv culturi/plante energetice, deșeuri menajere solide, cu excepția produselor din silvicultură)” de la cota de „55 MW” la „35 MW”;					
Se propune completarea tabelului cu pct. 4 „Instalații de cogenerare pe bază de singaz (pe biocombustibil solid**, deșeuri agricole, inclusiv culturi/plante energetice, cu excepția produselor din silvicultură)” alocând cota de „20 MW”					

Conținutul normei după modificare					
Nr. crt.	Tehnologia de producere a energiei electrice	Cotele maxime de capacitate pentru tipurile de centrale electrice considerate, MW			Limita de capacitate, MW
		TOTAL MW	surse la tarif fix	surse la preț fix	
Categorie I. Surse intermitente					
1.	Centrale electrice eoliene	170	-	170 ¹	4 MW
SUBTOTAL		170	-	170	—
Categorie II. Surse nonintermitente					
2.	Centrale electrice de cogenerare pe bază de biogaz, total: <i>din care:</i>	40		—	—
2.1.	unități în cogenerare de pe bază de biogaz (produs prin valorificarea potențialului energetic al dejecțiilor animaliere, deșeurilor zootehnice, deșeurilor agricole, culturilor energetice,		10	—	—

	agricole, plantelor energetice, deșeurilor industriei alimentare, inclusiv a amestecului dintre acestea)				
2.2.	unități în cogenerare pe bază de biogaz produs prin valorificarea deșeurilor municipale solide	20		–	
2.3.	unități în cogenerare pe bază de biogaz produs prin valorificarea deșeurilor municipale lichide/apelor reziduale	10		–	
3.	Centrale electrice de cogenerare utilizând arderea directă (pe biocombustibil solid ² , deșeuri agricole, inclusiv culturi/plante energetice, deșeuri menajere solide, cu excepția produselor din silvicultură)	55	55	–	–

	deșeurilor industriei alimentare, inclusiv a amestecului dintre acestea)				
2.2.	unități în cogenerare de înaltă eficiență pe bază de biogaz produs prin valorificarea deșeurilor municipale solide	20		–	
2.3.	unități în cogenerare pe bază de biogaz produs prin valorificarea deșeurilor municipale lichide/ rezultat al tratării apelor reziduale	10		–	
3.	centrale electrice de cogenerare de înaltă eficiență utilizând arderea directă a biocombustibilului solid ² , deșeurilor agricole, culturi/plante energetice, deșeuri menajere solide, deșeuri periculoase, cu excepția produselor din silvicultură	35	35	–	–
4	Instalații de cogenerare de înaltă eficiență pe bază de singaz produs prin	20	20	-	-

<table><tr><td>SUBTOTAL</td><td>95</td><td>95</td><td>–</td><td>–</td></tr><tr><td>TOTAL</td><td>265</td><td>95</td><td>170</td><td></td></tr></table>					SUBTOTAL	95	95	–	–	TOTAL	265	95	170						
SUBTOTAL	95	95	–	–															
TOTAL	265	95	170																
										valorificarea biocombustibilului solid ² , deșeurilor agricole, culturi/plante energetice, deșeurilor menajere solide, deșeurilor periculoase, cu excepția produselor din silvicultură									
										SUBTOTAL	95	95	–	–					
										TOTAL	265	95	170						



Nr. 04 - 2710 din 05 octombrie 2026

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	<u>Act normativ:</u> Hotărâre de Guvern cu privire la modificarea anexei nr. 1 a Hotărârii Guvernului nr. 599/2025 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și a cotelor maxime de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2030
2.	Autoritatea care a elaborat proiectul	Ministerul Energiei
3.	Justificarea depunerii cererii	În temeiul art. 10 alin. (1) 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)
3 ¹ .	Referința la documentul de planificare care prevede elaborarea proiectului (<i>PNA, PND, PNR, alte documente de planificare sectoriale</i>)	N/A
4.	Lista autorităților și instituțiilor a căror avizare este necesară	Grupului de lucru al Comisiei de stat pentru reglementarea activității de întreprinzător; Ministerul Finanțelor; Ministerul Mediului;

		Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării; Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare; Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale; Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică; Congresul Autorităților Locale din Moldova.
5.	Termenul-limită pentru depunerea avizelor/expertizelor	10 zile lucrătoare
6.	Persoana responsabilă de promovarea proiectului	Vlad Vițu, consultant principal Direcția Surse de Energie Regenerabilă și Mobilitate Verde
7.	Anexe	Proiectul Hotărârii Guvernului Nota de fundamentare Tabel de sinteză avizarea preliminară Tabel comparativ
8.	Data și ora depunerii cererii	<i>Conform semnăturii digitale</i>
9.	Semnătura digitală	

**Secretar general
al ministerului**

/semnat electronic/

Andrei GRIȚCO

Ex. Vlad VIȚU
e-mail: vlad.vitu@energie.gov.md