

Bruxelles, 24 iunie 2022
(OR. fr, en)

10488/22

Dosar interinstituțional:
2021/0218 (COD)

ENER 319
CLIMA 301
CONSOM 160
TRANS 419
AGRI 279
IND 246
ENV 637
COMPET 519
FORETS 52
IA 99
CODEC 958

NOTĂ

Sursă:	Comitetul Reprezentanților Permanenți (partea I)
Destinatar:	Consiliul
Nr. doc. ant.:	10347/22
Nr. doc. Csie:	10746/21 + ADD 1
Subiect:	Propunere de DIRECTIVĂ A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI de modificare a Directivei (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului, a Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului și a Directivei 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului - Abordare generală

I. INTRODUCERE

1. La 14 iulie 2021, Comisia a transmis Parlamentului European și Consiliului, în cadrul pachetului „Pregătiți pentru 55”, o propunere de revizuire a Directivei privind energia din surse regenerabile (RED II).

2. Directiva vizează o creștere la 40 % a obiectivului pentru 2030 referitor la ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final de energie în UE. Totodată, ea consolidează dispozițiile sectoriale în vederea atingerii acestui nou obiectiv și a reducerii emisiilor din sectorul energetic.
3. La 18 mai 2022, în urma cererii formulate de șefii de stat sau de guvern în cadrul reuniunii Consiliului European din martie 2022, Comisia a publicat pachetul REPowerEU, care vizează reducerea rapidă a dependenței de combustibilii fosili rusești prin intermediul unei accelerări puternice a tranziției verzi.

II. EXAMINAREA DE CĂTRE CELELALTE INSTITUȚII

4. Parlamentul European a desemnat Comisia ITRE drept comisie responsabilă de această propunere, numindu-l pe dl Markus PIEPER (DE, PPE) în calitate de raportor. Comisia ENVI [raportor N. TORVALDS (FI, RENEW)], responsabilă de dispozițiile referitoare la bioenergie, și-a adoptat avizul la 17 mai. Se preconizează că Parlamentul European va adopta poziția sa în cadrul Comisiei ITRE în iulie 2022 și în plen în septembrie 2022.
5. Avizul Comitetului Economic și Social European referitor la această propunere a fost adoptat la 8 decembrie 2021. Avizul Comitetului Regiunilor a fost adoptat la 8 aprilie 2022.

III. STADIUL LUCRĂRILOR ÎN CADRUL CONSILIULUI

6. Grupul de lucru pentru energie și-a început lucrările pe marginea propunerii în iulie 2021. Evaluarea impactului realizată de Comisie a fost examinată în cadrul grupului respectiv la 6 septembrie 2021.
7. Consiliul TTE (Energie) a organizat, în cadrul reuniunii sale din 2 decembrie 2021, o dezbatere de orientare privind continuarea lucrărilor pe marginea dosarului.

8. În timpul președinției franceze discuțiile au continuat în cadrul grupului de lucru, mai întâi în blocuri tematice și apoi pe baza unor propuneri globale. Pe parcursul discuțiilor care au avut loc în cadrul Grupului de lucru pentru energie, președinția a propus o serie de compromisuri și noi soluții de echilibrare care vizau în special sporirea flexibilității principalelor dispoziții, menținând totodată nivelul maxim de ambiție generală. În ceea ce privește obiectivele secundare obligatorii, compromisul s-a axat în special pe obiectivele propuse pentru sectorul transporturilor, al industriei, al încălzirii și răcirii.
9. Comitetul Reprezentanților Permanenți a examinat în cadrul a patru reuniuni, la 13 aprilie, 25 mai, 17 și 22 iunie, textele de compromis redactate de președinție. Aceste reuniuni au servit la măsurarea echilibrului de forțe în ceea ce privește i) obiectivele secundare obligatorii pentru combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică în sectorul industriei și al transporturilor; ii) obiectivul în domeniul încălzirii și răcirii; iii) obiectivul de reducere a intensității gazelor cu efect de seră în sectorul transporturilor; iv) acordarea de autorizații pentru proiectele privind energia din surse regenerabile; v) rolul biomasei forestiere; vi) rolul combustibililor cu emisii scăzute de carbon. Aceste reuniuni au scos adesea la lumină poziții divergente cu privire la aceste aspecte. În urma orientărilor furnizate de delegații, s-a putut ajunge la un text echilibrat în cadrul reuniunii Comitetului Reprezentanților Permanenți din 22 iunie. Compromisul la care s-a ajuns astfel, anexat la prezentul document, este prezentat ca abordare generală Consiliului Energie din 27 iunie 2022, spre aprobare.

10. În raport cu propunerea inițială a Comisiei, acest compromis aduce următoarele modificări: i) prevede, la articolul 25, posibilitatea ca statele membre să aleagă, în ceea ce privește obiectivul secundar privind transporturile, între un sistem de contorizare a reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și sistemul bazat pe conținutul energetic utilizat în prezent. La același articol, obiectivul referitor la hidrogen în sectorul transporturilor este acum orientativ; ii) introduce mai multă flexibilitate și progresivitate în calcularea obiectivelor secundare privind încălzirea și răcirea de la articolele 23 și, respectiv, 24; iii) propune, în ceea ce privește industria, o creștere mai treptată a obiectivului secundar de la articolul 22a; iv) clarifică caracterul neobligatoriu al obiectivului de 49 % privind energia din surse regenerabile în clădiri de la articolul 15a; v) clarifică și adaugă elemente de flexibilitate la dispozițiile privind biomasa forestieră și la principiul utilizării în cascadă de la articolele 3 și 29; vi) menține, la articolul 19, normele actuale privind gestionarea garanțiilor de origine; vii) clarifică, la articolul 20a, dispozițiile privind integrarea energiei electrice din surse regenerabile în sistemul energetic; viii) consolidează elementele care vizează accelerarea acordării de autorizații pentru proiectele privind energia din surse regenerabile, la articolul 15, ținând seama de anumite elemente ale planului REPowerEU; ix) menține, adăugând totodată flexibilitate, elementele legate de cooperarea regională; x) consolidează, la articolul 30, măsurile prevăzute pentru limitarea fraudei legate de durabilitatea biocombustibililor; xi) modifică, la articolul 31a, dispozițiile privind baza de date a Uniunii pentru a maximiza sinergiile cu bazele de date naționale.
11. În comparație cu documentul ST 9887/22, porțiunile de text nou sunt **redate cu caractere aldine subliniate și evidențiate cu gri**. Porțiunile de text eliminat sunt marcate prin „[...]”. Modificările aduse versiunilor precedente sunt **redate cu caractere aldine subliniate** sau marcate prin „[...]”.

IV. CONCLUZIE

12. Având în vedere cele menționate anterior, Consiliul este invitat:

- să examineze textul de compromis, astfel cum figurează în anexa la prezenta notă;
 - să confirme, în cadrul reuniunii Consiliului TTE (Energie) din 27 iunie 2022, o abordare generală asupra propunerii de directivă a Parlamentului European și a Consiliului de modificare a Directivei (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului, a Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului și a Directivei 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului.
-

Brussels, 14.7.2021
COM(2021) 557 final

2021/0218 (COD)

Proposal for a

DIRECTIVE OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL

amending Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council, Regulation (EU) 2018/1999 of the European Parliament and of the Council and Directive 98/70/EC of the European Parliament and of the Council as regards the promotion of energy from renewable sources, and repealing Council Directive (EU) 2015/652

{SEC(2021) 657 final} - {SWD(2021) 620 final} - {SWD(2021) 621 final} -
{SWD(2021) 622 final}

Propunere de

DIRECTIVĂ A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI

de modificare a Directivei (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului, a Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului și a Directivei 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește promovarea energiei din surse regenerabile și de abrogare a Directivei (UE) 2015/652 a Consiliului

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, în special articolul 114 și articolul 194 alineatul (2),

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

după transmiterea proiectului de act legislativ către parlamentele naționale,

având în vedere avizul Comitetului Economic și Social European¹,

având în vedere avizul Comitetului Regiunilor²,

hotărând în conformitate cu procedura legislativă ordinară,

¹ JO C , , p. .

² JO C , , p. .

întrucât:

- (1) **În comunicarea sa din 11 decembrie 2019 intitulată „Pactul verde european”³, Comisia** a stabilit[...] obiectivul Uniunii de realizare a neutralității climatice până în 2050 într-un mod care să contribuie la economia Europei, la creșterea sa economică și crearea de locuri de muncă în Europa. Acest obiectiv, **precum și** [...] obiectivul de reducere cu 55 % a emisiilor de gaze cu efect de seră până în 2030, astfel cum este stabilit în **Comunicarea Comisiei din 17 septembrie 2020 intitulată „Stabilirea unui obiectiv mai ambițios în materie de climă pentru Europa în perspectiva anului 2030 – Investirea într-un viitor neutru din punct de vedere climatic, în interesul cetățenilor” („Planul privind obiectivul climatic pentru 2030”⁴)**, care a fost aprobat atât de Parlamentul European⁵, cât și de Consiliul European⁶, necesită o tranziție energetică și **o** pondere semnificativ mai mare [...] a surselor regenerabile de energie într-un sistem energetic integrat.
- (2) Energia din surse regenerabile joacă un rol fundamental pentru punerea în practică a Pactului verde european și pentru atingerea neutralității climatice până în 2050, având în vedere faptul că sectorul energetic contribuie cu peste 75 % la emisiile totale de gaze cu efect de seră din Uniune. Prin reducerea acestor emisii de gaze cu efect de seră, energia din surse regenerabile contribuie, de asemenea, la abordarea provocărilor legate de mediu, cum ar fi pierderea biodiversității.

³ Comunicarea Comisiei COM (2019) 640 final din 11.12.2019, intitulată Pactul verde european.

⁴ Comunicarea Comisiei COM (2020) 562 final din 17.9.2020, intitulată Stabilirea unui obiectiv mai ambițios în materie de climă pentru Europa în perspectiva anului 2030 – Investirea într-un viitor neutru din punct de vedere climatic, în interesul cetățenilor.

⁵ Rezoluția Parlamentului European din 15 ianuarie 2020 referitoare la Pactul ecologic european [2019/2956(RSP)].

⁶ Concluziile Consiliului European din 11 decembrie 2020, <https://www.consilium.europa.eu/media/47339/1011-12-20-euco-conclusions-ro.pdf>

- (3) Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului⁷ stabilește un obiectiv obligatoriu al Uniunii de atingere a unei ponderi de cel puțin 32 % a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie al Uniunii până în 2030. În conformitate cu Planul privind obiectivul climatic **pentru 2030**, ponderea energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie ar trebui să se majoreze la 40 % până în 2030 pentru a realiza obiectivul Uniunii de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră⁸. Prin urmare, obiectivul stabilit la articolul 3 din directiva respectivă trebuie să fie majorat.

⁷ Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, JO L 328, 21.12.2018, p. 82.

⁸ Punctul 3 din Comunicarea Comisiei COM (2020) 562 final din 17.9.2020, intitulată Stabilirea unui obiectiv mai ambițios în materie de climă pentru Europa în perspectiva anului 2030 – Investirea într-un viitor neutru din punct de vedere climatic, în interesul cetățenilor.

- (4) Se recunoaște din ce în ce mai mult necesitatea alinierii politicilor în domeniul bioenergiei la principiul utilizării în cascadă a biomasei⁹, în vederea asigurării unui acces echitabil la piața materiilor prime de biomasă în vederea dezvoltării de soluții bioeconomice inovatoare, cu valoare adăugată ridicată, și a unei bioeconomii circulare durabile. Atunci când elaborează scheme de sprijin pentru bioenergie, statele membre ar trebui, prin urmare, să țină seama de disponibilitatea aprovizionării sustenabile cu biomasă pentru uz energetic și pentru alte utilizări și de menținerea absorbantilor de carbon și a ecosistemelor din pădurile naționale, precum și de principiul economiei circulare și al utilizării în cascadă a biomasei și de ierarhia deșeurilor stabilită în Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului¹⁰. În acest scop, statele membre nu ar trebui să acorde sprijin pentru producția de energie din bușteni de gater, bușteni de furnir, buturugi și rădăcini și să evite promovarea utilizării lemnului rotund de calitate pentru producția de energie, cu excepția unor circumstanțe bine definite. În conformitate cu principiul utilizării în cascadă, biomasa lemnoasă ar trebui utilizată în conformitate cu cea mai mare valoare adăugată economică și de mediu, în următoarea ordine a priorităților: 1) produse pe bază de lemn, 2) prelungirea duratei lor de viață, 3) reutilizare, 4) reciclare, 5) bioenergie și 6) eliminare. În cazul în care nicio altă utilizare a biomasei lemnoase nu este viabilă din punct de vedere economic sau potrivită din punctul de vedere al mediului, recuperarea energiei contribuie la reducerea producției de energie din surse neregenerabile. Prin urmare, schemele de sprijin ale statelor membre pentru bioenergie ar trebui să fie direcționate către astfel de materii prime pentru care există o concurență redusă pe piață cu sectoarele materialelor și a căror aprovizionare este considerată ca având un efect pozitiv atât pentru climă, cât și pentru biodiversitate, pentru a se evita stimulentele negative pentru opțiunile nesustenabile în materie de bioenergie, astfel cum au fost identificate în raportul [...] **pentru 2021 al Centrului Comun de Cercetare** intitulat „Utilizarea biomasei lemnoase pentru producția de energie în UE”¹¹. Pe de altă parte, la

⁹ Principiul utilizării în cascadă urmărește să obțină utilizarea eficientă a resurselor de biomasă, acordând prioritate utilizării materiilor prime de biomasă în defavoarea utilizării de energie ori de câte ori este posibil, crescând astfel cantitatea de biomasă disponibilă în cadrul sistemului. În conformitate cu principiul utilizării în cascadă, biomasa lemnoasă ar trebui utilizată în conformitate cu cea mai mare valoare adăugată economică și de mediu, în următoarea ordine a priorităților: 1) produse pe bază de lemn, 2) prelungirea duratei lor de viață, 3) reutilizare, 4) reciclare, 5) bioenergie și 6) eliminare.

¹⁰ Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 noiembrie 2008 privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive (JO L 312, 22.11.2008, p. 3).

¹¹ <https://publications.jrc.ec.europa.eu/repository/handle/JRC122719>

implementarea măsurilor care asigură aplicarea[...] principiului utilizării în cascadă, este necesar să se recunoască particularitățile naționale care ghidează statele membre în elaborarea schemelor lor de sprijin. Preîntâmpinarea generării de deșeuri, reutilizarea și reciclarea deșeurilor ar trebui să fie opțiunea prioritară. Statele membre ar trebui să evite crearea unor scheme de sprijin care ar fi contrare obiectivelor privind tratarea deșeurilor și care ar duce la utilizarea inefficientă a deșeurilor reciclabile. În plus, pentru a asigura o utilizare mai eficientă a bioenergiei, [...] statele membre nu ar trebui să mai acorde sprijin centralelor care produc exclusiv energie electrică, cu excepția cazului în care instalațiile se află în regiuni cu un statut specific de utilizare în ceea ce privește tranziția lor de la combustibilii fosili [...].

- (5) Creșterea rapidă a producției de energie electrică din surse regenerabile și competitivitatea din ce în ce mai mare a costurilor acesteia pot fi utilizate pentru a răspunde unei ponderi tot mai mari a cererii de energie, de exemplu, prin utilizarea pompelor de căldură pentru încălzirea spațiilor sau a proceselor industriale la temperatură scăzută, a vehiculelor electrice pentru transport sau a furnalelor electrice din anumite sectoare. Energia electrică din surse regenerabile poate fi utilizată, de asemenea, pentru a produce combustibili sintetici destinați consumului în sectoare ale transporturilor greu de decarbonizat, cum ar fi aviația și transportul maritim. Un cadru pentru electrificare trebuie să permită o coordonare solidă și eficientă și să extindă mecanismele pieței pentru a corela cererea și oferta în spațiu și timp, pentru a stimula investițiile în flexibilitate și pentru a contribui la integrarea unor ponderi mari ale producției variabile de energie electrică din surse regenerabile. Prin urmare, statele membre ar trebui să se asigure că utilizarea energiei electrice din surse regenerabile continuă să crească într-un ritm adecvat pentru a răspunde creșterii cererii. În acest scop, statele membre ar trebui să stabilească un cadru care să includă mecanisme compatibile cu piața pentru a elimina barierele rămase în calea integrării depline în sistemul energetic a unor sisteme energetice sigure și adecvate, adaptate unui nivel ridicat de energie din surse regenerabile, precum și a unor instalații de stocare. În special, acest cadru **ar trebui** [...] să abordeze barierele rămase, inclusiv cele nefinanciare, cum ar fi resursele digitale și umane insuficiente ale autorităților pentru prelucrarea unui număr tot mai mare de cereri de autorizare.

- (6) Atunci când se calculează ponderea energiei din surse regenerabile într-un stat membru, combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică ar trebui să fie luați în considerare în sectorul în care sunt consumați (energie electrică, încălzire și răcire sau transporturi). Pentru a evita dubla contabilizare, energia electrică din surse regenerabile utilizată pentru producerea acestor combustibili nu ar trebui luată în calcul. Acest lucru ar duce la o armonizare a normelor de contabilizare pentru acești combustibili în tot cuprinsul directivei, indiferent dacă aceștia sunt luați în considerare pentru obiectivul global privind energia din surse regenerabile sau pentru orice alt obiectiv secundar. De asemenea, acest lucru ar permite calcularea consumului real de energie, ținând seama de pierderile de energie din procesul de producere a acestor combustibili. În plus, s-ar permite contabilizarea combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică importați și consumați în Uniune. **Cu toate acestea, statele membre pot conveni, prin intermediul unui acord de cooperare specific, să contabilizeze combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică consumați într-un stat membru în ponderea consumului final brut de energie din surse regenerabile în statul membru în care au fost produși.**
- (7) Cooperarea **dintre** [...] statele membre în vederea promovării energiei din surse regenerabile poate lua forma transferurilor statistice, a schemelor de sprijin sau a proiectelor comune. Aceasta permite o utilizare eficientă din punctul de vedere al costurilor a energiei din surse regenerabile în întreaga Europă și contribuie la integrarea pe piață. În ciuda potențialului său, cooperarea **dintre statele membre** a fost foarte limitată, ceea ce a condus la rezultate nesatisfăcătoare în legătură cu eficiența în ceea ce privește creșterea ponderii energiei din surse regenerabile. Prin urmare, statele membre ar trebui să fie **încurajate** [...] să testeze cooperarea prin punerea în aplicare a unui proiect-pilot. Proiectele finanțate prin contribuții naționale în cadrul mecanismului Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile instituit prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1294 al Comisiei¹² ar[...] **sprijini acest obiectiv**[...].

¹² Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1294 al Comisiei din 15 septembrie 2020 privind mecanismul Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile (JO L 303, 17.9.2020, p. 1).

- (8) **În comunicarea sa din 19 noiembrie 2020, intitulată „O strategie a UE privind valorificarea potențialului energiei din surse regenerabile offshore pentru un viitor neutru climatic”, Comisia a [...] introdus[...] un obiectiv ambițios de generare a unei cantități de 300 GW de energie eoliană offshore și de 40 GW de energie oceanică în toate bazinele maritime ale Uniunii până în 2050. Pentru a se asigura această schimbare majoră, va fi necesară o colaborare transfrontalieră între statele membre la nivel de bazin maritim. Prin urmare, statele membre ar trebui să fie de acord să coopereze în vederea definirii obiectivelor pentru producerea de energie [...] din surse regenerabile offshore [...] în fiecare bazin maritim până în 2050, cu etape intermediare în 2030 și 2040, în conformitate cu [Regulamentul revizuit (UE) nr. 347/2013]. Aceste obiective ar trebui să se reflecte în planurile naționale actualizate privind energia și clima care vor fi prezentate în 2023 și 2024 în temeiul Regulamentului (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului¹³.**
- La stabilirea cantității, statele membre ar trebui să țină seama de potențialul de energie din surse regenerabile offshore al fiecărui bazin maritim, de protecția mediului, de adaptarea la schimbările climatice și de alte utilizări ale mării, precum și de obiectivele de decarbonizare ale Uniunii. În plus, statele membre ar trebui să analizeze tot mai atent posibilitatea de a combina producția de energie din surse regenerabile offshore cu liniile de transport care interconectează mai multe state membre, sub forma unor proiecte hibride sau, într-o etapă ulterioară, a unei rețele mai buclate. Acest lucru ar permite distribuția energiei electrice în direcții diferite, maximizând astfel bunăstarea socioeconomică, optimizând cheltuielile de infrastructură și permițând o utilizare mai durabilă a mării.

¹³ **Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernanta uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 328, 21.12.2018, p. 1).**

- (9) Piața contractelor de achiziție de energie electrică din surse regenerabile este în creștere rapidă și oferă o cale complementară către piața producției de energie din surse regenerabile, pe lângă schemele de sprijin ale statelor membre sau vânzarea directă pe piața angro de energie electrică. În același timp, piața contractelor de achiziție de energie electrică din surse regenerabile este încă limitată la un număr mic de state membre și de întreprinderi mari, existând în continuare bariere administrative, tehnice și financiare semnificative într-o mare parte a pieței Uniunii. Măsurile existente prevăzute la articolul 15 **din Directiva (UE) 2018/2001** menite să încurajeze încheierea de contracte de achiziție de energie electrică din surse regenerabile ar trebui, prin urmare, să fie consolidate în continuare, prin explorarea utilizării garanțiilor pentru credite pentru a reduce riscurile financiare ale acestor acorduri, ținând seama de faptul că aceste garanții, în cazul în care sunt publice, nu ar trebui să elimine finanțarea privată. **În acest sens, Comisia ar trebui să analizeze obstacolele din calea contractelor de achiziție de energie electrică pe termen lung și, în special, din calea utilizării contractelor transfrontaliere de achiziție de energie electrică din surse regenerabile și să emită orientări privind eliminarea acestor bariere.**
- (10) Procedurile administrative extrem de complexe și excesiv de lungi constituie un obstacol major în calea utilizării energiei din surse regenerabile. Pe baza măsurilor de îmbunătățire a procedurilor administrative pentru instalațiile pe bază de energie din surse regenerabile pe care statele membre trebuie să le raporteze până la 15 martie 2023 în primele lor rapoarte naționale intermediare integrate privind energia și clima în temeiul Regulamentului (UE) 2018/1999 [...] ¹⁴, Comisia ar trebui să evalueze dacă dispozițiile incluse în prezenta directivă **de modificare** pentru simplificarea acestor proceduri au condus la proceduri eficiente și proporționale. În cazul în care evaluarea respectivă arată că există posibilități semnificative de îmbunătățire, Comisia ar trebui să ia măsurile corespunzătoare pentru a se asigura că statele membre dispun de proceduri administrative raționalizate și eficiente.

¹⁴ [...]

(10a) Unele dintre cele mai frecvente probleme cu care se confruntă proiectele privind energia din surse regenerabile se referă la întârzierile înregistrate în ceea ce privește procedurile de acordare a autorizațiilor stabilite la nivel național. Pentru a reduce emisiile de gaze cu efect de seră și a contribui la realizarea neutralității climatice, statele membre ar trebui [...] să plece de la premisa că planificarea, construcția și funcționarea instalațiilor de producție a energiei din surse regenerabile, racordarea acestora la rețea, precum și rețeaua aferentă în sine și activele de stocare[...] sunt în interesul sănătății și siguranței publice și se realizează din motive imperative de interes public major în cadrul procesului de planificare și de acordare a autorizațiilor, atunci când pun în balanță interesele juridice în cazuri individuale. Toate celelalte condiții stabilite în directivele 92/43/CEE, [...] 2009/147/CE și 2000/60/CE ar trebui să fie îndeplinite. De asemenea, statele membre ar trebui să respecte dispozițiile Convenției de la Berna privind conservarea vieții sălbatice și a habitatelor naturale din Europa, ale Convenției de la Aarhus și ale Convenției de la Espoo ale Comisiei Economice pentru Europa a Organizației Națiunilor Unite (CEE-ONU).

(10b) Pentru a contribui la realizarea neutralității climatice, statele membre ar trebui să acorde[...] prioritate, în procesul de planificare și de acordare a autorizațiilor, construirii și funcționării instalațiilor de producție a energiei din surse regenerabile și dezvoltării infrastructurii rețelei conexe. Statele membre ar trebui, de asemenea, să furnizeze rapoarte adecvate, în special cu privire la posibilul efect al acestor măsuri asupra biodiversității, astfel încât Comisia să poată evalua și decide cu privire la măsurile adecvate.

(10[...](c) Pentru a facilita și simplifica procesul de re tehnologizare al instalațiilor existente de producție a energiei din surse regenerabile, evaluarea oricărui impact care decurge din re tehnologizarea[...] instalațiilor existente în cadrul procesului de planificare și de acordare a autorizațiilor[...] ar trebui să se limiteze la potențialul [...] impact al reconfigurării sau al extinderii instalațiilor comparativ cu proiectul inițial.[...][...]

- (11) Clădirile au un mare potențial neexploatat de a contribui în mod eficient la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în Uniune. Decarbonizarea sectorului **de** încălzire și răcire [...] prin creșterea ponderii producției și a utilizării energiei din surse regenerabile va fi necesară pentru a îndeplini obiectivul ambițios stabilit în Planul privind obiectivul climatic **pentru 2030** de a realiza obiectivul Uniunii privind neutralitatea climatică. Cu toate acestea, progresele privind utilizarea [...] **energiei** din surse regenerabile pentru încălzire și răcire au stagnat în ultimul deceniu, bazându-se în mare parte pe utilizarea sporită a biomasei. Fără stabilirea unor [...] **ponderi orientative** pentru creșterea producției și a gradului de utilizare a energiei din surse regenerabile în clădiri, [...] **nu va fi posibil** să se urmărească progresele și să se identifice blocajele în utilizarea [...] **energiei** din surse regenerabile. În plus, crearea de **ponderi orientative** [...] va transmite investitorilor un semnal pe termen lung, inclusiv pentru perioada imediat ulterioară anului 2030. Acest lucru va completa obligațiile legate de eficiența energetică și de performanța energetică a clădirilor. Prin urmare, ar trebui stabilite [...] **ponderi** orientative pentru utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, pentru a orienta și a stimula statele membre în eforturile **lor** de a exploata potențialul utilizării și producției de energie din surse regenerabile în clădiri, **inclusiv energie electrică produsă din surse regenerabile și energie ambientală produsă prin intermediul pompelor de căldură**, [...] pentru a încuraja dezvoltarea și integrarea tehnologiilor care produc energie din surse regenerabile, oferind în același timp siguranță investitorilor și implicare la nivel local.

(11a) Ponderea orientativă a energiei din surse regenerabile la nivelul UE pentru sectorul construcțiilor, care trebuie atinsă până în 2030, constituie o etapă minimă necesară pentru asigurarea decarbonizării parcului imobiliar al UE până în 2050, în conformitate cu [DPEC revizuită]. Este esențial să se permită o eliminare treptată fără sincope și eficientă din punctul de vedere al costurilor a combustibililor fosili din clădiri, pentru a asigura înlocuirea acestora cu surse regenerabile de energie, astfel cum se subliniază în Planul UE privind obiectivul climatic și în conformitate cu [DPEC revizuită]. Ponderea orientativă a energiei din surse regenerabile în sectorul construcțiilor completează cadrul de reglementare pentru clădiri în temeiul [DPEC revizuite] prin asigurarea faptului că tehnologiile, aparatele și infrastructurile din domeniul energiei din surse regenerabile, inclusiv sistemele eficiente de încălzire și răcire centralizată, sunt extinse la o scară suficient de largă și în timp util pentru a înlocui treptat combustibilii fosili în clădiri și pentru a asigura până în 2030 disponibilitatea unei aprovizionări sigure și fiabile cu energie din surse regenerabile pentru clădiri al căror consum de energie este aproape egal cu zero. Ponderea orientativă a clădirilor care folosesc energie din surse regenerabile favorizează, de asemenea, includerea investițiilor în energia din surse regenerabile în strategiile naționale pe termen lung de renovare a clădirilor/[planurile de renovare a clădirilor, ceea ce permite atingerea obiectivelor propuse în [DPEC revizuită]]. În plus, ponderea orientativă a clădirilor care folosesc energie din surse regenerabile oferă un indicator suplimentar important pentru dezvoltarea de sisteme eficiente de încălzire și răcire centralizată în scopul decarbonizării parcului imobiliar, completând astfel atât obiectivul orientativ privind încălzirea și răcirea centralizată prevăzut la articolul 24 din prezenta directivă, cât și cerința de a asigura disponibilitatea energiei din surse regenerabile și a căldurii și răcorii reziduale provenite dintr-un sistem eficient de încălzire și răcire centralizată pentru a contribui la acoperirea necesarului anual total de energie primară al unei clădiri noi sau renovate. În cele din urmă, această pondere orientativă a clădirilor care folosesc energie din surse regenerabile este, de asemenea, necesară pentru a asigura într-un mod eficace din punctul de vedere al costurilor realizarea creșterilor anuale ale ponderii energiei din surse regenerabile pentru încălzire și răcire în temeiul articolului 23, precum și creșterea anuală medie orientativă a ponderii energiei din surse regenerabile pentru sistemele de încălzire și răcire centralizată în temeiul articolului 24.

(11b) Având în vedere consumul mare de energie în clădirile rezidențiale, comerciale și publice, definițiile existente prevăzute în Regulamentul (CE) nr. 1099/2008 ar putea fi utilizate la calcularea ponderii naționale a energiei din surse regenerabile în clădiri, pentru a reduce la minimum sarcina administrativă, asigurând în același timp progresele necesare în direcția realizării în 2030 a ponderii orientative a energiei din surse regenerabile la nivelul UE pentru clădiri.

- (12) Numărul insuficient de lucrători calificați, în special instalatori și proiectanți de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile, încetinește înlocuirea sistemelor de încălzire pe bază de combustibili fosili cu sisteme pe bază de energie din surse regenerabile și reprezintă un obstacol major în calea integrării **energiei din** surse regenerabile [...] în clădiri, industrie și agricultură. Statele membre ar trebui să coopereze cu partenerii sociali și cu comunitățile de energie din surse regenerabile pentru a anticipa competențele care vor fi necesare. Un număr suficient de programe de formare de înaltă calitate și de posibilități de certificare care să asigure instalarea corespunzătoare și funcționarea fiabilă a unei game largi de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile ar trebui să fie puse la dispoziție și concepute astfel încât să atragă participarea la astfel de programe de formare și sisteme de certificare. Statele membre ar trebui să analizeze ce măsuri ar trebui luate pentru a atrage grupurile care sunt în prezent insuficient reprezentate în domeniile profesionale în cauză. Lista instalatorilor formați și certificați ar trebui să fie făcută publică pentru a asigura încrederea consumatorilor și accesul facil la competențe personalizate de proiectare și instalare care să garanteze instalarea și funcționarea corespunzătoare a încălzirii și răcirii din surse regenerabile.
- (13) Garanțiile de origine reprezintă un instrument esențial pentru informarea consumatorilor [...] și pentru optarea în continuare pentru contractele de achiziție de energie electrică din surse regenerabile. Pentru a stabili o bază coerentă la nivelul Uniunii pentru utilizarea garanțiilor de origine și pentru a oferi acces la dovezi justificative adecvate pentru persoanele care încheie contracte de achiziție de energie electrică din surse regenerabile, [...] producătorii de energie din surse regenerabile ar trebui să poată primi o garanție de origine fără a aduce atingere obligației statelor membre de a lua în considerare valoarea de piață a garanțiilor de origine în cazul în care producătorii de energie beneficiază de sprijin financiar, **care include dreptul statelor membre de a decide să nu emită o garanție de origine unui producător care beneficiază de sprijin financiar printr-o schemă de sprijin.**

- (14) Dezvoltarea infrastructurii pentru rețelele de încălzire și răcire centralizată ar trebui să fie intensificată și orientată către exploatarea unei game mai largi de surse regenerabile de căldură și răcoare într-un mod eficient și flexibil, pentru a spori utilizarea energiei din surse regenerabile și [...] pentru a aprofunda integrarea sistemului energetic. Prin urmare, este oportun să se actualizeze lista surselor regenerabile de energie pe care rețelele de încălzire și răcire centralizată ar trebui să le integreze din ce în ce mai mult și să se solicite integrarea stocării energiei termice ca sursă de flexibilitate, de eficiență energetică sporită și de funcționare mai eficientă din punctul de vedere al costurilor.
- (15) Cu peste 30 de milioane de vehicule electrice preconizate în Uniune până în 2030, este necesar să se asigure faptul că acestea pot contribui pe deplin la integrarea în sistem a energiei electrice din surse regenerabile și că pot permite astfel atingerea [...] unei ponderi mai mari [...] a energiei electrice din surse regenerabile într-un mod optim din punctul de vedere al costurilor. Potențialul vehiculelor electrice de a absorbi energia electrică din surse regenerabile atunci când aceasta este produsă în cantități mari și de a o alimenta din nou într-o rețea atunci când există un deficit de energie trebuie să fie valorificat pe deplin. Prin urmare, este oportun să se introducă măsuri specifice privind vehiculele electrice și informații referitoare la energia din surse regenerabile și la modul și momentul în care poate fi accesată, care să vină în completarea celor din Directiva 2014/94/UE a Parlamentului European și a Consiliului¹⁵ și din [propunerea de Regulament privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020].

¹⁵ Directiva 2014/94/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 22 octombrie 2014 privind instalarea infrastructurii pentru combustibili alternativi (JO L 307, 28.10.2014, p. 1).

- (16) Pentru ca serviciile de flexibilitate și de echilibrare provenite din agregarea activelor de stocare distribuite să fie dezvoltate în mod competitiv, accesul în timp real la informațiile de bază privind bateriile, cum ar fi starea de sănătate, starea de încărcare, capacitatea și punctul de setare a puterii, ar trebui să fie furnizat în condiții nediscriminatorii și gratuit proprietarilor sau utilizatorilor bateriilor și entităților care acționează în numele acestora, cum ar fi administratorii de sisteme energetice ale clădirilor, furnizorii de servicii de mobilitate și alți participanți la piața energiei electrice. Prin urmare, este oportun să se introducă măsuri care să răspundă nevoii de acces la astfel de date pentru a facilita operațiunile legate de integrarea bateriilor de uz casnic și a vehiculelor electrice **și care să completeze** dispozițiile privind accesul la datele referitoare la baterii legate de facilitarea reafectării bateriilor din [propunerea de regulament **al Parlamentului European și al Consiliului** privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020]. Dispozițiile privind accesul la datele referitoare la bateriile vehiculelor electrice ar trebui să se aplice în plus față de orice dispoziție prevăzută în dreptul Uniunii privind omologarea de tip a vehiculelor.
- (17) Numărul tot mai mare de vehicule electrice din modurile de transport rutier, feroviar, maritim și din alte moduri de transport va necesita optimizarea și gestionarea operațiunilor de reîncărcare într-un mod care să nu cauzeze congestione și **care** să valorifice pe deplin disponibilitatea energiei electrice din surse regenerabile și prețurile scăzute ale energiei electrice din sistem. În situațiile în care încărcarea bidirecțională ar contribui la pătrunderea în continuare a energiei electrice din surse regenerabile în sectorul transporturilor și în sistemul de energie electrică în general, prin intermediul parcurilor de vehicule electrice, o astfel de funcționalitate ar trebui, de asemenea, să fie pusă la dispoziție. Având în vedere durata lungă de viață a punctelor de reîncărcare, cerințele privind infrastructura de încărcare ar trebui să fie actualizate în așa fel încât să răspundă nevoilor viitoare și să nu genereze efecte negative de blocare a dezvoltării tehnologiei și a serviciilor.

(18) Utilizatorii de vehicule electrice care încheie acorduri contractuale cu furnizorii de servicii de electromobilitate și cu participanții la piața energiei electrice ar trebui să aibă dreptul de a primi informații și explicații cu privire la modul în care termenii acordului vor afecta utilizarea vehiculului lor și starea de sănătate a bateriei vehiculului. Furnizorii de servicii de electromobilitate și participanții la piața energiei electrice ar trebui să explice în mod clar utilizatorilor de vehicule electrice modul în care vor fi remunerați pentru serviciile de flexibilitate, echilibrare și stocare furnizate sistemului și pieței de energie electrică prin utilizarea vehiculului lor electric. Utilizatorilor de vehicule electrice trebuie, de asemenea, să li se garanteze protecția drepturilor consumatorilor atunci când încheie astfel de acorduri, în special în ceea ce privește protecția datelor lor cu caracter personal, cum ar fi localizarea și obiceiurile de conducere, în legătură cu utilizarea vehiculului lor. Preferința utilizatorilor de vehicule electrice în ceea ce privește tipul de energie electrică achiziționată pentru a fi utilizată în vehiculul lor electric, precum și alte preferințe, pot fi, de asemenea, incluse în astfel de acorduri. Din motivele enunțate mai sus, este important ca utilizatorii de vehicule electrice să își poată utiliza abonamentul la mai multe puncte de reîncărcare. Acest lucru va permite, de asemenea, furnizorului de servicii ales de utilizatorul vehiculului electric să integreze în mod optim vehiculul electric în sistemul de energie electrică, printr-o planificare predictibilă și prin stimulente bazate pe preferințele utilizatorului de vehicule electrice. Acest lucru este, de asemenea, în conformitate cu principiile unui sistem energetic axat pe consumator și bazat pe prosumator, precum și cu dreptul utilizatorilor de vehicule electrice de a alege furnizorul, în calitate de clienți finali, în conformitate cu dispozițiile Directivei (UE) 2019/944.

- (19) Regulamentul (UE) 2019/943¹⁶ și Directiva (UE) 2019/944¹⁷ impun statelor membre să permită și să încurajeze participarea activă a cererii prin agregare, precum și să prevadă contracte de energie electrică la prețuri dinamice pentru consumatorii finali, după caz. Pentru ca participarea activă a cererii să stimuleze și mai mult absorbția energiei electrice verzi, aceasta trebuie să se bazeze nu numai pe prețuri dinamice, ci și pe semnale cu privire la pătrunderea efectivă a energiei electrice verzi în sistem. Prin urmare, este necesar să se îmbunătățească semnalele pe care consumatorii și participanții de pe piață le primesc în ceea ce privește ponderea energiei electrice din surse regenerabile și intensitatea emisiilor de gaze cu efect de seră ale energiei electrice furnizate, prin diseminarea de informații specifice. Modelele de consum pot fi apoi ajustate pe baza gradului de pătrundere a energiei din surse regenerabile și a prezenței energiei electrice cu emisii zero de dioxid de carbon, împreună cu o ajustare efectuată pe baza semnalelor de preț. Acest lucru ar sprijini în continuare implementarea unor modele de afaceri și a unor soluții digitale inovatoare, care au capacitatea de a corela consumul cu situația energiei din surse regenerabile în rețeaua de electricitate și, prin urmare, ar stimula investițiile adecvate în rețele pentru a sprijini tranziția către o energie curată. Activele de stocare distribuite, cum ar fi bateriile de uz casnic și bateriile vehiculelor electrice, au potențialul de a oferi rețelei servicii de flexibilitate și de echilibrare considerabile prin agregare. Pentru a facilita dezvoltarea unor astfel de servicii, dispozițiile de reglementare privind conectarea și exploatarea activelor de stocare, cum ar fi tarifele, termenele de angajament și specificațiile de conectare, ar trebui să fie concepute astfel încât să nu împiedice potențialul tuturor activelor de stocare, inclusiv al celor mici și mobile, pentru a oferi servicii de flexibilitate și de echilibrare sistemului și pentru a contribui la pătrunderea în continuare a energiei electrice din surse regenerabile, în comparație cu activele fixe de stocare mai mari. Pe lângă dispozițiile generale de prevenire a discriminării pe piață incluse în Regulamentul (UE) 2019/943 și în Directiva (UE) 2019/944, ar trebui introduse cerințe specifice pentru a aborda în mod global participarea acestor active și pentru a elimina orice bariere și obstacole rămase în calea valorificării potențialului unor astfel de active de a contribui la decarbonizarea sistemului de energie electrică și de a permite consumatorilor să participe activ la tranziția energetică.

¹⁶ Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (JO L 158, 14.6.2019, p. 54).

¹⁷ Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE (JO L 158, 14.6.2019, p. 125).

- (20) Punctele de reîncărcare în care vehiculele electrice sunt parcate de obicei pentru perioade lungi de timp, cum ar fi locurile în care persoanele parchează din motive de reședință sau legate de locul de muncă, sunt extrem de relevante pentru integrarea sistemului energetic. Prin urmare, trebuie asigurate funcționalități de încărcare inteligentă. În această privință, exploatarea infrastructurii de încărcare normală, care nu este accesibilă publicului, este deosebit de importantă pentru integrarea vehiculelor electrice în sistemul de energie electrică, deoarece aceasta este situată în locuri în care vehiculele electrice sunt parcate în mod repetat pentru perioade lungi de timp, cum ar fi în clădirile cu acces limitat, în parcurile pentru angajați sau în spațiile de parcare închiriate persoanelor fizice sau juridice.
- (21) Industria este responsabilă pentru 25 % din consumul de energie al Uniunii și este un mare consumator de energie pentru încălzire și răcire, care este în prezent generată în proporție de 91 % din combustibili fosili. Cu toate acestea, 50 % din necesarul de energie pentru încălzire și răcire vizează o temperatură scăzută ($< 200\text{ }^{\circ}\text{C}$), pentru care există alternative eficiente din punctul de vedere al costurilor în materie de energie din surse regenerabile, inclusiv prin electrificare. În plus, industria utilizează surse neregenerabile ca materii prime pentru a fabrica produse precum oțelul sau produsele chimice. Deciziile din prezent privind investițiile industriale vor determina viitoarele procese industriale și opțiuni energetice care pot fi luate în considerare de industrie. **În consecință [...]**, este important ca aceste decizii privind investițiile să fie adaptate la exigențele viitorului. Prin urmare, ar trebui să se stabilească valori de referință pentru a stimula industria să treacă la procese de producție bazate pe surse regenerabile de energie care nu numai că sunt alimentate cu energie din surse regenerabile, ci utilizează și materii prime pe bază de surse regenerabile de energie, cum ar fi hidrogenul produs din surse regenerabile de energie. **Statele membre ar trebui să promoveze cu prioritate electrificarea acolo unde este posibil, de exemplu în cazul căldurii industriale la temperatură scăzută.** În plus, este necesară o metodologie comună pentru produsele etichetate ca fiind produse parțial sau integral prin utilizarea energiei din surse regenerabile sau a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică ca materii prime, ținând seama de metodologiile existente ale Uniunii de etichetare a produselor și de inițiativele privind produsele sustenabile. Acest lucru ar evita practicile înșelătoare și ar spori încrederea consumatorilor. În plus, având în vedere preferința consumatorilor pentru produsele care contribuie la obiectivele de mediu și de combatere a schimbărilor climatice, acest lucru ar stimula cererea de pe piață pentru produsele respective.

(22) Combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică pot fi utilizați în scopuri energetice, dar și în scopuri neenergetice, ca materii prime în industrii precum **industria siderurgică** sau **industria chimică** [...]. Utilizarea combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică în ambele scopuri le exploatează pe deplin potențialul de a înlocui combustibilii fosili utilizați ca materii prime și de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră în industrie și, prin urmare, ar trebui să fie inclusă într-un obiectiv privind utilizarea combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică. **Combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică bazați pe hidrogen din surse regenerabile vor contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în Uniune numai dacă se evită furnizarea de stimulente pentru producerea unei cantități mai mari de energie electrică din surse fosile, care ar conduce la un nivel crescut al emisiilor. Condițiile aferente producției de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică nu ar trebui să afecteze în mod negativ [...] sau să încetinească tranziția industrială verde și durabilă, cu condiția ca emisiile globale de gaze cu efect de seră ale statelor membre în cauză să nu crească.** Măsurile naționale de sprijinire a utilizării combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică în industrie nu ar trebui să conducă la creșteri nete ale poluării cauzate de creșterea cererii de producție de energie electrică care este satisfăcută de cei mai poluanți combustibili fosili, cum ar fi cărbunele, motorina, lignitul, turba și șistul bituminos.

(23) Creșterea nivelului de ambiție în sectorul încălzirii și răcirii este esențială pentru realizarea obiectivului global privind energia din surse regenerabile, având în vedere că încălzirea și răcirea constituie aproximativ jumătate din consumul de energie al Uniunii, acoperind o gamă largă de utilizări finale și tehnologii în clădiri, industrie și încălzirea și răcirea centralizată. Pentru a accelera creșterea ponderii [...] **energiei din** surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, o creștere **minimă** anuală în [...] puncte procentuale la nivelul statelor membre ar trebui să devină obligatorie ca nivel minim pentru toate statele membre. **Creșterea minimă medie anuală obligatorie de 0,8 puncte procentuale între 2021 și 2025 și de 1,1 puncte procentuale între 2026 și 2030 în sectorul de încălzire și răcire, aplicabilă tuturor statelor membre, ar trebui să fie completată cu creșteri orientative suplimentare sau cu rate suplimentare calculate în mod specific pentru fiecare stat membru, în conformitate cu nivelul de ambiție necesar în acest sector, definit în Pactul verde european. Aceste creșteri orientative suplimentare sau suplimentări specifice statelor membre vizează redistribuirea între statele membre a eforturilor suplimentare necesare pentru a atinge nivelul dorit de energie din surse regenerabile în 2030, pe baza PIB-ului și a raportului cost-eficacitate, precum și orientarea statelor membre în legătură cu ceea ce ar putea constitui un nivel suficient de energie din surse regenerabile care ar trebui utilizată în acest sector în cazul în care în alte sectoare nu se utilizează mai multă energie din surse regenerabile. O listă mai lungă a diferitelor măsuri ar trebui, de asemenea, să fie inclusă în Directiva (UE) 2018/2001 pentru a facilita creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii. Statele membre pot pune în aplicare una sau mai multe măsuri din lista de măsuri. [...] Statele membre care au deja ponderi ale surselor regenerabile de energie de peste 50 % în sectorul încălzirii și răcirii **ar trebui să fie în măsură** [...] să [...] **continue** să aplice doar jumătate din rata de creștere anuală obligatorie și **jumătate din majorările suplimentare sau suplimentările orientative.** Statele membre cu o pondere a energiei din surse regenerabile de 60 % sau [...] **mai mare** pot considera că orice astfel de pondere acoperă **deja atât** rata medie anuală obligatorie de creștere [...], **cât și ratele creșterilor suplimentare și ale suplimentărilor orientative** în conformitate cu articolul 23 alineatul (2) literele (b) și (c). [...]**

- (24) Pentru a se asigura că un rol mai important al încălzirii și răcirii centralizate este însoțit de o mai bună informare a consumatorilor, este oportun să se clarifice și să se consolideze divulgarea ponderii energiei din surse regenerabile și a eficienței energetice a acestor sisteme.
- (25) Sistemele moderne de încălzire și răcire centralizată eficiente bazate pe surse regenerabile de energie și-au demonstrat potențialul de a oferi soluții eficiente din punctul de vedere al costurilor pentru integrarea energiei din surse regenerabile, creșterea eficienței energetice și integrarea sistemului energetic, facilitând **în același timp** decarbonizarea generală a sectorului încălzirii și răcirii. Pentru a se asigura valorificarea acestui potențial, creșterea anuală a ponderii energiei din surse regenerabile și/sau a căldurii **și răcorii** reziduale în sistemele de încălzire și răcire centralizată ar trebui mărită de la 1 la 2,1 puncte procentuale, fără a schimba caracterul orientativ al acestei creșteri, reflectând dezvoltarea inegală a acestui tip de rețea pe teritoriul Uniunii.
- (26) Pentru a se reflecta importanța sporită a încălzirii și răcirii centralizate și necesitatea de a orienta dezvoltarea acestor rețele către integrarea unei cantități mai mari de energie din surse regenerabile, este oportun să se stabilească cerințe pentru a se asigura racordarea furnizorilor terți de energie din surse regenerabile și de căldură și răcoare reziduală la sisteme de încălzire sau răcire centralizată cu o capacitate mai mare de 25 MW.

- (26a) Sistemele de încălzire și răcire centralizată contribuie din ce în ce mai mult la echilibrarea rețelei de electricitate prin asigurarea unei cereri suplimentare de energie electrică variabilă din surse regenerabile, cum ar fi energia eoliană și solară, atunci când o astfel de energie electrică din surse regenerabile este abundentă, ieftină și altfel ar fi restricționată, prin utilizarea unor pompe de căldură electrice de mari dimensiuni, în special atunci când aceste pompe de căldură sunt cuplate cu sisteme mari de stocare a energiei termice. Beneficiile pompelor de căldură sunt duble, deoarece sporesc în mod semnificativ eficiența energetică, economisind energie și costuri considerabile pentru consumatori și stimulând integrarea surselor regenerabile de energie prin facilitarea unei utilizări sporite a energiei geotermale și ambientale. Pentru a încuraja în continuare instalarea de pompe de căldură, în special de pompe de căldură de mari dimensiuni în sistemele de încălzire și răcire centralizată, este oportun să se permită statelor membre să contabilizeze energia electrică din surse regenerabile care antrenează pompele de căldură respective în creșterea anuală obligatorie și orientativă a ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și în sistemele de încălzire și răcire centralizată.
- (27) Deși sunt disponibile la scară largă, căldura și răcoarea reziduală sunt insuficient utilizate, [...] ceea ce duce la o risipă de resurse, la o eficiență energetică mai scăzută în sistemele energetice naționale și la un consum de energie mai mare decât este necesar în Uniune. Cerințele pentru o coordonare mai strânsă între operatorii de încălzire și răcire centralizată, sectoarele industriale și terțiare și autoritățile locale ar putea facilita dialogul și cooperarea necesare pentru a valorifica potențialul încălzirii și răcirii reziduale eficient din punctul de vedere al costurilor prin intermediul sistemelor de încălzire și răcire centralizată.

(27a) Este oportun să se permită ca răcoarea și căldura reziduală să îndeplinească o parte dintre obiectivele privind utilizarea surselor regenerabile de energie în clădiri și în industrie, cu condiția ca încălzirea și răcoarea reziduală să fie furnizate clădirilor și industriei printr-un sistem eficient de încălzire și răcire centralizată. Eligibilitatea căldurii și răcorii reziduale pentru a îndeplini un anumit procent din obiectivul orientativ privind energia din surse regenerabile pentru parcul imobiliar al UE și din obiectivul mediu anual de creștere a utilizării surselor regenerabile de energie pentru industrie permite valorificarea sinergiilor dintre energia din surse regenerabile și căldura și răcoarea reziduală în rețelele de încălzire și răcire centralizată prin creșterea importanței economice a investițiilor în modernizarea și dezvoltarea acestor rețele. În consecință, includerea căldurii reziduale în valoarea de referință pentru energia din surse regenerabile industrială este acceptabilă numai în ceea ce privește căldura sau răcoarea reziduală livrată prin intermediul unui operator de sisteme de încălzire și răcire centralizată dintr-un alt amplasament industrial sau dintr-o altă clădire, asigurându-se astfel că operatorul respectiv are ca activitate principală furnizarea de căldură sau răcoare, iar căldura reziduală contabilizată este clar diferențiată de căldura reziduală internă recuperată în interiorul aceleiași întreprinderi sau clădiri sau al unei întreprinderi sau clădiri conexe. În cazul industriei, poate fi inclusă în obiectivul industrial numai căldura reziduală vândută unei întreprinderi industriale în calitate de client al unui furnizor de încălzire centralizată și importată de la un astfel de furnizor.

(28) Pentru a asigura participarea deplină a încălzirii și răcirii centralizate la integrarea sectorului energetic, este necesar să se extindă cooperarea cu operatorii de distribuție a energiei electrice la operatorii de transport și de sistem de energie electrică și să se extindă domeniul de aplicare al cooperării la planificarea investițiilor în rețea și la piețe, pentru a se utiliza mai bine potențialul încălzirii și răcirii centralizate pentru furnizarea de servicii de flexibilitate pe piețele energiei electrice. Cooperarea în continuare cu operatorii de rețele de gaze, inclusiv de rețele de hidrogen și alte rețele energetice, ar trebui, de asemenea, să fie posibilă pentru a asigura o mai mare integrare la nivelul vectorilor energetici și utilizarea acestora în modul cel mai eficient din punctul de vedere al costurilor.

(29) Utilizarea combustibililor din surse regenerabile și a energiei electrice din surse regenerabile în **sectorul** transporturilor poate contribui la decarbonizarea în mod rentabil a sectorului transporturilor din Uniune și poate îmbunătăți, printre altele, diversificarea energetică din sectorul respectiv, concomitent cu promovarea inovării, a creșterii economice și a creării de locuri de muncă în cadrul economiei Uniunii și cu reducerea dependenței de importurile de energie. În vederea atingerii obiectivului mai ambițios de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră definit de Uniune, nivelul energiei din surse regenerabile furnizate pentru toate modurile de transport din Uniune ar trebui să crească. Exprimarea obiectivului în domeniul transporturilor ca obiectiv de reducere a intensității gazelor cu efect de seră ar stimula utilizarea din ce în ce mai sporită a combustibililor cei mai rentabili și mai eficienți din punctul de vedere al reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră în sectorul transporturilor. În plus, un obiectiv de reducere a intensității gazelor cu efect de seră ar stimula inovarea și ar stabili o valoare de referință clară pentru a face comparații între tipurile de combustibili și energia electrică din surse regenerabile, în funcție de intensitatea gazelor cu efect de seră. **Mai mult**[...], creșterea nivelului obiectivului bazat pe energie privind biocombustibilii avansați și biogazul și introducerea unui obiectiv privind combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică ar asigura o utilizare sporită a combustibililor din surse regenerabile cu cel mai mic impact asupra mediului în modurile de transport dificil de electrificat. Atingerea acestor obiective ar trebui să fie asigurată prin obligații impuse furnizorilor de combustibili, precum și prin alte măsuri incluse în [Regulamentul (UE) 2021/XXX privind utilizarea combustibililor din surse regenerabile și cu emisii scăzute de carbon în transportul maritim – FuelEU în domeniul maritim și în Regulamentul (UE) 2021/XXX privind asigurarea unor condiții de concurență echitabile pentru un transport aerian durabil]. Obligațiile specifice ale furnizorilor de combustibili de aviație ar trebui stabilite numai în temeiul [Regulamentului (UE) 2021/XXX privind asigurarea unor condiții de concurență echitabile pentru un transport aerian durabil].

(29a) [...] Pentru a încuraja adoptarea furnizării de combustibili din surse regenerabile în sectorul greu de decarbonizat al bancherajului maritim internațional, combustibilii din surse regenerabile furnizați buncărelor maritime internaționale ar trebui să fie incluși în consumul final de energie din surse regenerabile în sectorul transporturilor și, în consecință, combustibilii furnizați buncărelor maritime internaționale ar trebui incluși în consumul final de surse de energie în sectorul transporturilor. Cu toate acestea, în unele state membre, sectorul maritim are o pondere importantă în consumul lor final brut de energie. Având în vedere actualele constrângeri tehnologice și de reglementare care împiedică utilizarea comercială a biocombustibililor în transportul maritim, este, prin urmare, oportun să se acorde statelor membre o scutire parțială la calculul cantității de energie furnizată transportului maritim, pentru a le permite ca, la calculul obiectivelor specifice în domeniul transporturilor, să își plafoneze la 15 % consumul final brut de energie în sectorul transportului maritim. Pentru statele membre insulare în care consumul final brut de energie în sectorul transportului maritim este disproporționat de ridicat, și anume peste o treime din consumul înregistrat în sectoarele rutier și feroviar, plafonul ar trebui să fie de 5 %. Cu toate acestea, având în vedere caracteristicile specifice ale bancherajului maritim internațional, cantitatea de energie consumată în bancherajul maritim internațional ar trebui, astfel cum este practica curentă în cadrul bilanțurilor energetice ale Eurostatului sau ale Agenției Internaționale a Energiei, să nu fie inclusă în consumul final brut de energie al unui stat membru în scopul măsurării ponderii globale a energiei din surse regenerabile.

- (30) Electromobilitatea va juca un rol esențial în decarbonizarea sectorului transporturilor. Pentru a încuraja dezvoltarea în continuare a electromobilității, statele membre ar trebui să instituie un mecanism de credite care să permită operatorilor de puncte de reîncărcare accesibile publicului să contribuie, prin furnizarea de energie electrică din surse regenerabile, la îndeplinirea obligației impuse de statele membre furnizorilor de combustibili. Deși sprijină energia electrică în **sectorul** transporturilor printr-un astfel de mecanism, este important ca statele membre să continue să stabilească un nivel ridicat de ambiție în ceea ce privește decarbonizarea mixului lor de combustibili lichizi în **sectorul** transporturilor.
- (31) Politica Uniunii în domeniul energiei din surse regenerabile urmărește să contribuie la realizarea obiectivelor Uniunii Europene de atenuare a schimbărilor climatice în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. În urmărirea acestui obiectiv, este esențial să se contribuie, de asemenea, la obiective de mediu mai ample, în special la prevenirea pierderii biodiversității, care este afectată în mod negativ de schimbarea indirectă a destinației terenurilor asociată cu producția de anumiți biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă. Contribuția la aceste obiective climatice și de mediu constituie o preocupare intergenerațională profundă și pe termen lung pentru cetățenii Uniunii și legiuitorul Uniunii. În consecință, modificările modului de calculare a obiectivului privind transporturile nu ar trebui să afecteze limitele stabilite cu privire la modul în care se poate ține seama de acest obiectiv pentru anumiți combustibili produși din culturi alimentare și furajere, pe de o parte, și din combustibili care prezintă riscuri ridicate din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor, pe de altă parte. În plus, pentru a nu crea un stimulent pentru utilizarea în transporturi a biocombustibililor și a biogazului produse din culturi alimentare și furajere, statele membre ar trebui să aibă în continuare posibilitatea de a alege dacă sunt sau nu luați în considerare în vederea realizării obiectivului privind transporturile. Dacă statele membre nu le iau în calcul, ele pot reduce în consecință obiectivul de reducere a intensității gazelor cu efect de seră, presupunând că biocombustibilii pe bază de culturi alimentare și furajere reduc cu 50 % emisiile de gaze cu efect de seră, ceea ce corespunde valorilor tipice stabilite într-o anexă la prezenta directivă **de modificare** pentru reducerile de emisii de gaze cu efect de seră generate de cele mai relevante filiere de producție a biocombustibililor pe bază de culturi alimentare și furajere, precum și pragul minim de reducere **a emisiilor de gaze cu efect de seră** care se aplică majorității instalațiilor care produc astfel de biocombustibili.

- (32) Exprimarea obiectivului privind transporturile ca obiectiv de reducere a intensității gazelor cu efect de seră face inutilă utilizarea multiplicatorilor pentru promovarea anumitor surse regenerabile de energie. Acest lucru se datorează faptului că diferite surse regenerabile de energie economisesc cantități diferite de emisii de gaze cu efect de seră și, prin urmare, contribuie în mod diferit la atingerea unui obiectiv. Ar trebui să se considere că energia electrică din surse regenerabile are emisii **de gaze cu efect de seră** zero, ceea ce înseamnă că reduce emisiile **de gaze cu efect de seră** cu 100 % în comparație cu energia electrică produsă din combustibili fosili. Acest lucru va crea un stimul pentru utilizarea energiei electrice din surse regenerabile, deoarece este puțin probabil ca combustibilii din surse regenerabile și combustibilii pe bază de carbon reciclat să atingă un procent atât de ridicat al reducerilor **emisiilor de gaze cu efect de seră**. Electrificarea bazată pe surse regenerabile de energie ar deveni, prin urmare, cea mai eficientă modalitate de decarbonizare a transportului rutier. În plus, pentru a promova utilizarea biocombustibililor avansați și a biogazului și a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică în modurile de transport aerian și maritim, care sunt dificil de electrificat, este oportun să se mențină multiplicatorul pentru combustibilii furnizați în modurile respective atunci când sunt luați în considerare în vederea realizării obiectivelor specifice stabilite pentru combustibilii respectivi.
- (33) Electrificarea directă a sectoarelor de utilizare finală, inclusiv a sectorului transporturilor, contribuie la eficiență și facilitează tranziția către un sistem energetic bazat pe energie din surse regenerabile. Prin urmare, aceasta constituie, în sine, un mijloc eficient de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră. Așadar, nu este necesară crearea unui cadru privind adăitionalitatea care să se aplice în mod specific energiei electrice din surse regenerabile furnizate vehiculelor electrice în sectorul transporturilor.
- (34) Întrucât combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică trebuie luați în considerare ca energie din surse regenerabile, indiferent de sectorul în care sunt consumați, normele de stabilire a naturii lor regenerabile atunci când sunt produși din energie electrică, care erau aplicabile numai acelor combustibili atunci când sunt consumați în sectorul transporturilor, ar trebui să fie extinse la toți combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică, indiferent de sectorul în care sunt consumați.
- (35) Pentru a asigura o eficacitate mai mare din punctul de vedere al mediului a criteriilor Uniunii de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru combustibilii din biomasă solizi folosiți în instalațiile care produc încălzire, energie electrică și răcire, pragul minim pentru aplicabilitatea unor astfel de criterii ar trebui să fie redus de la nivelul actual de 20 MW la [...] **10** MW.

(36) Directiva (UE) 2018/2001 a consolidat cadrul de durabilitate a bioenergiei și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prin stabilirea de criterii pentru toate sectoarele de utilizare finală. Aceasta a stabilit norme specifice pentru biocombustibili, biolichidele și combustibili din biomasă produși din biomasă forestieră, solicitând sustenabilitatea operațiunilor de recoltare [...]. Pentru a obține o protecție sporită a habitatelor deosebit de bogate în biodiversitate și bogate în carbon, cum ar fi pădurile primare, pădurile foarte bogate în biodiversitate, pășunile și turbăriile, ar trebui introduse **în abordarea bazată pe riscuri** excluderi și limitări ale surselor de biomasă forestieră din zonele respective, [...] **inspirate din** abordarea privind biocombustibili, biolichidele și combustibili din biomasă produși din biomasă agricolă. În plus, criteriile de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră ar trebui să se aplice și instalațiilor existente bazate pe biomasă, pentru a se asigura că producția de bioenergie în toate aceste instalații duce la reduceri ale emisiilor de gaze cu efect de seră în comparație cu energia produsă din combustibili fosili.

(36a) **Uniunea este hotărâtă să îmbunătățească durabilitatea de mediu, economică și socială a producției de combustibili din biomasă. Prezenta directivă este complementară altor instrumente legislative ale UE, cum ar fi [inițiativa legislativă] privind guvernanta corporativă durabilă (GCD), care stabilește cerințe privind diligența necesară în lanțul valoric în ceea ce privește efectele negative asupra drepturilor omului sau asupra mediului.**

(36b) Conceptul de „păduri foarte bogate în biodiversitate și alte suprafețe împădurite care conțin o mare diversitate de specii și sunt nedegradate” asigură o protecție adecvată a zonelor respective, fără a crea un obstacol general în calea utilizării biomasei forestiere pentru producția de biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă. În acest scop, pentru aplicarea acestui concept în cazul biomasei forestiere, și exclusiv al biomasei forestiere, numai pădurile și suprafețele împădurite care au fost identificate științific sau administrativ de către autoritățile competente ca fiind foarte bogate în biodiversitate vor face obiectul unor excluderi și limitări în ceea ce privește producția de biomasă forestieră.

(36c) Criteriile de durabilitate privind recoltarea biomasei forestiere ar trebui specificate mai în detaliu, în concordanță cu principiile gestionării durabile a pădurilor. Aceste specificații vizează consolidarea și clarificarea abordării bazate pe riscuri pentru biomasa forestieră, oferind în același timp statelor membre dispoziții proporționale care să permită adaptări specifice ale practicilor care pot fi adecvate la nivel local.

(37) Pentru a reduce sarcina administrativă pentru producătorii de combustibili din surse regenerabile și de combustibili pe bază de carbon reciclat și pentru statele membre, în cazul în care Comisia a recunoscut, printr-un act de punere în aplicare, că sistemele voluntare sau naționale oferă dovezi sau date exacte cu privire la respectarea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, precum și a altor cerințe stabilite în prezenta directivă **de modificare**, statele membre ar trebui să accepte rezultatele certificării emise de astfel de sisteme în limitele recunoașterii Comisiei. Pentru a reduce sarcina asupra instalațiilor mici, statele membre **pot** [...] institui un mecanism **voluntar** de verificare simplificat pentru instalațiile cu o putere **termică totală** cuprinsă între **10** [...] și **20**[...] MW.

- (38) **În ultimii ani, în Europa s-au înregistrat numeroase cazuri de fraudă sau de suspiciune de fraudă cu biocombustibili. Pentru a atenua riscurile și a preveni mai bine fraudă, Directiva (UE) 2018/2001 a adus completări valoroase în ceea ce privește transparența, trasabilitatea și supravegherea.** Baza de date a Uniunii care urmează să fie creată de Comisie urmărește să permită urmărirea combustibililor lichizi și gazoși din surse regenerabile și a combustibililor pe bază de carbon reciclat. Domeniul său de aplicare ar trebui extins de la transporturi la toate celelalte sectoare de utilizare finală în care sunt consumați astfel de combustibili. Acest lucru ar trebui să contribuie în mod vital la monitorizarea cuprinzătoare a producției și a consumului de astfel de combustibili, reducând **totodată** riscurile de dublă contabilizare sau de nereguli de-a lungul lanțurilor de aprovizionare acoperite de baza de date a Uniunii. În plus, pentru a evita orice risc de suprapunere a cererilor pentru același gaz din surse regenerabile, ar trebui anulată garanția de origine emisă pentru orice lot de gaze regenerabile înregistrat în baza de date. **Comisia și statele membre ar trebui să lucreze la interconectarea bazelor de date înainte de intrarea în funcțiune a bazei de date a UE, asigurând caracterul bidirecțional al bazelor de date și permitând o tranziție fără sincope. În completarea acestei consolidări a transparenței și a trasabilității loturilor individuale de materii prime și combustibili din lanțul de aprovizionare, actul de punere în aplicare privind certificarea durabilității¹⁸, adoptat recent, a consolidat cerințele în materie de audit pentru organismele de certificare, precum și competențele de supraveghere publică, inclusiv posibilitatea ca autoritățile naționale competente să aibă acces, în cadrul controalelor lor, la documentele și sediile operatorilor economici. În acest mod, integritatea cadrului de verificare prevăzut de Directiva (UE) 2018/2001 a fost consolidată semnificativ prin completarea auditului efectuat de organismele de certificare și a bazei de date a Uniunii cu o capacitate de verificare și supraveghere a autorităților competente ale statelor membre. Se recomandă ferm să se utilizeze ambele posibilități de supraveghere publică.**

¹⁸ **Regulamentul de punere în aplicare (UE) .../... al Comisiei privind normele de verificare a criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră și a criteriilor privind riscurile reduse din perspectiva schimbării indirecte a utilizării terenurilor.**

(38a) Prezenta directivă de modificare se întemeiază pe articolul 194 alineatul (2) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene (TFUE), care oferă temeiul juridic pentru propunerea de măsuri de dezvoltare de noi surse de energie și energii regenerabile, unul dintre obiectivele politicii energetice a Uniunii, prevăzut la articolul 194 alineatul (1) litera (c) din TFUE. Directiva (UE) 2018/2001, care este modificată prin prezenta directivă de modificare, a fost adoptată, de asemenea, în temeiul articolului 194 alineatul (2) din TFUE. Se adaugă articolul 114 din TFUE, temeiul juridic privind piața internă, pentru a modifica Directiva 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind calitatea benzinei și a motorinei¹⁹, care se întemeiază pe dispoziția respectivă.

- (39) Regulamentul (UE) 2018/1999 privind guvernanta uniunii energetice și a acțiunilor climatice face mai multe trimiteri în mai multe părți din text la obiectivul obligatoriu la nivelul Uniunii privind o pondere de cel puțin 32 % a energiei din surse regenerabile consumate în Uniune în anul 2030. Întrucât acest obiectiv trebuie majorat pentru a contribui în mod eficace la ambiția de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu 55 % până în 2030, trimiterile respective ar trebui modificate. Eventualele cerințe suplimentare în materie de planificare și raportare nu vor crea un nou sistem de planificare și raportare, ci ar trebui să facă obiectul cadrului existent de planificare și raportare în temeiul Regulamentului (UE) 2018/1999.
- (40) Domeniul de aplicare al Directivei 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului²⁰ ar trebui modificat pentru a se evita duplicarea cerințelor de reglementare în ceea ce privește obiectivele de decarbonizare a combustibililor utilizați în transporturi și pentru a se alinia la Directiva (UE) 2018/2001.

¹⁹ **Directiva 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 1998 privind calitatea benzinei și a motorinei și de modificare a Directivei 93/12/CEE a Consiliului (JO L 350, 28.12.1998, p. 58).**

²⁰ Directiva 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 1998 privind calitatea benzinei și a motorinei și de modificare a Directivei 93/12/CEE a Consiliului (JO L 350, 28.12.1998, p. 58).

- (41) Definițiile din Directiva 98/70/CE ar trebui modificate pentru a le alinia la Directiva (UE) 2018/2001 și pentru a evita astfel aplicarea unor definiții diferite în aceste două acte.
- (42) Obligațiile privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și utilizarea biocombustibililor menționați în Directiva 98/70/CE ar trebui eliminate pentru a simplifica și a evita dubla reglementare în ceea ce privește obligațiile consolidate de decarbonizare a combustibililor utilizați în transporturi, care sunt prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001.
- (43) Obligațiile privind monitorizarea și raportarea cu privire la reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute în Directiva 98/70/CE ar trebui eliminate pentru a se evita dubla reglementare a obligațiilor de raportare.
- (44) Directiva (UE) 2015/652 a Consiliului, care prevede normele detaliate pentru punerea în aplicare uniformă a articolul 7a din Directiva 98/70/CE, ar trebui abrogată, deoarece devine caducă odată cu abrogarea articolul 7a din Directiva 98/70/CE prin prezenta directivă.
- (45) În ceea ce privește componenții biologici din motorina diesel, trimiterea din Directiva 98/70/CE la motorina diesel B7, și anume motorina diesel cu un conținut de esteri metilici ai acizilor grași (EMAG) de până la 7 %, limitează opțiunile disponibile pentru realizarea unor obiective mai ambițioase privind încorporarea biocombustibililor, astfel cum sunt stabilite în Directiva (UE) 2018/2001. Acest lucru se datorează faptului că aproape întreaga aprovizionare cu motorină diesel a Uniunii este deja cu B7. Din acest motiv, ponderea maximă a componentelor biologici ar trebui să crească de la 7 % la 10 %. Menținerea introducerii pe piață a B10, și anume a motorinei diesel cu un conținut de esteri metilici ai acizilor grași (EMAG) de până la 10 %, necesită un nivel de protecție a B7 la nivelul întregii Uniuni pentru un conținut de EMAG de 7 % în motorina diesel, din cauza proporției considerabile de vehicule incompatibile cu B10 care se preconizează că vor fi prezente în parcul auto până în 2030. Acest lucru ar trebui să se reflecte la articolul 4 alineatul (1) al doilea paragraf din Directiva 98/70/CE, astfel cum este modificată prin prezentul act.

- (46) Dispozițiile tranzitorii ar trebui să permită o continuare ordonată a colectării datelor și îndeplinirea obligațiilor de raportare în ceea ce privește articolele din Directiva 98/70/CE eliminate prin prezenta directivă.
- (47) În conformitate cu Declarația politică comună din 28 septembrie 2011 a statelor membre și a Comisiei privind documentele explicative²¹, statele membre s-au angajat ca, în cazuri justificate, să transmită alături de notificarea măsurilor lor de transpunere și unul sau mai multe documente care să explice relația dintre componentele unei directive și părțile corespunzătoare din instrumentele naționale de transpunere. În ceea ce privește prezenta directivă, legiuitorul consideră că transmiterea unor astfel de documente este justificată, în special în urma hotărârii Curții de Justiție a Uniunii Europene în cauza Comisia/Belgia²² (cauza C-543/17),

ADOPTĂ PREZENTA DIRECTIVĂ:

Articolul 1

Modificări aduse Directivei (UE) 2018/2001

Directiva (UE) 2018/2001 se modifică după cum urmează:

1. La articolul 2, al doilea paragraf se modifică după cum urmează:

(a) punctul 4 se înlocuiește cu următorul text:

„«consum final brut de energie» înseamnă produsele energetice furnizate în scopuri energetice industriei, transporturilor, gospodăriilor, serviciilor, inclusiv serviciilor publice, agriculturii, silviculturii și pescuitului, consumul de energie electrică și termică din sectorul de producere a energiei electrice și termice [...], precum și pierderile de energie electrică și termică din distribuție și transport;”;

²¹ JO C 369, 17.12.2011, p. 14.

²² Hotărârea Curții din 8 iulie 2019 în cauza Comisia/Belgia, C-543/17, ECLI:EU:C:2019:573.

(a) punctul 36 se înlocuiește cu următorul text:

„36. «combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică» înseamnă combustibili lichizi și gazoși al căror conținut energetic provine din surse regenerabile, altele decât biomasa;”;

(b) punctul 47 se înlocuiește cu următorul text:

„47. «valoare implicită» înseamnă o valoare derivată dintr-o valoare tipică prin aplicarea unor factori predeterminați, care poate, în anumite condiții specificate de prezenta directivă, să fie utilizată în locul unei valori efective;”;

(c) se adaugă următoarele puncte:

„1a. «lemn rotund de calitate» înseamnă lemn rotund tăiat sau recoltat și îndepărtat în alt mod, ale cărui caracteristici, cum ar fi specia, dimensiunile, verticalitatea și densitatea nodurilor, îl fac adecvat pentru utilizarea industrială, astfel cum este definit și justificat în mod corespunzător de statele membre în conformitate cu condițiile forestiere relevante. Acesta nu include operațiunile de rărire înainte de comercializare sau arborii extrași din păduri afectate de incendii, dăunători, boli sau daune cauzate de factori abiotici;

14a. «zonă de ofertare» înseamnă o zonă de ofertare în sensul definiției de la articolul 2 punctul (65) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului²³;

14b. «sistem de contorizare inteligentă» înseamnă sistem de contorizare inteligentă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 23 din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului²⁴;

14c. «punct de reîncărcare» înseamnă punct de reîncărcare, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 33 din Directiva (UE) 2019/944;

²³ Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, (JO L 158, 14.6.2019, p. 54).

²⁴ Directiva [...] (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE (JO L 158, 14.6.2019, p. 125).

14d. «participant la piață» înseamnă un participant la piață, astfel cum este definit la articolul 2 punctul 25 din Regulamentul (UE) 2019/943;

14e. «piață de energie electrică» înseamnă piață de energie electrică, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 9 din Directiva (UE) 2019/944;

14f. «baterie de uz casnic» înseamnă o baterie reîncărcabilă de sine stătătoare cu o capacitate nominală mai mare de 2 kwh, care este adecvată pentru instalare și utilizare într-un mediu casnic;

14g. «baterie pentru vehicule electrice» înseamnă o baterie pentru vehicule electrice în sensul definiției de la articolul 2 punctul 12 din [propunerea de Regulament privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020²⁵];

14h. «baterie industrială» înseamnă baterie industrială, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 11 din [propunerea de Regulament privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020];

14i. «stare de sănătate» înseamnă starea de sănătate, astfel cum este definită la articolul 2 punctul 25 din [propunerea de Regulament privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020²⁶];

14j. «stare de încărcare» înseamnă stare de încărcare în sensul definiției de la articolul 2 punctul 24 din [propunerea de Regulament privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020];

14k. «punct de setare a puterii» înseamnă informațiile **dinamice** deținute în sistemul de gestionare al unei baterii care prescriu setările de energie electrică la care bateria **ar trebui să funcționeze în mod optim** în timpul unei operațiuni de reîncărcare sau de descărcare, pentru a se optimiza starea sa de sănătate și utilizarea sa operațională;

²⁵ COM(2020) 798 final.

²⁶ Propunerea de regulament [...] **al Parlamentului European și al Consiliului** privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020 (xxxx).

14l. «**re**încărcare inteligentă» înseamnă o operațiune de reîncărcare în cazul căreia intensitatea energiei electrice furnizate bateriei este ajustată în **mod dinamic** [...], pe baza informațiilor primite prin intermediul comunicațiilor electronice;

14m. «autoritate de reglementare» înseamnă autoritate de reglementare în sensul definiției de la articolul 2 punctul 2 din Regulamentul (UE) 2019/943;

14n. «încărcare bidirecțională» înseamnă încărcarea inteligentă la care poate fi inversată direcția [...] curentului electric, astfel încât [...] energia electrică să [...] fie transferată de la baterie la punctul de reîncărcare la care este conectată;

14o. «punct de reîncărcare cu putere normală» înseamnă «punct de reîncărcare cu putere normală», astfel cum este definit la articolul 2 punctul 31 din [proponerea de Regulament privind instalarea infrastructurii pentru combustibili alternativi și de abrogare a Directivei 2014/94/UE];

18a. «industrie» înseamnă întreprinderile și produsele care intră sub incidența secțiunilor B, C **și F, precum și a secțiunii J** diviziunea 63 din Nomenclatorul statistic al activităților economice (NACE REV.2)²⁷;

18b. «scop neenergetic» înseamnă utilizarea combustibililor ca materii prime într-un proces industrial, în loc de a fi utilizați pentru a produce energie electrică;

22a. «combustibili din surse regenerabile» înseamnă biocombustibili, biolichide, combustibili din biomasă și combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică;

²⁷ Regulamentul (CE) nr. 1893/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 decembrie 2006 de stabilire a Nomenclatorului statistic al activităților economice NACE a doua revizuire și de modificare a Regulamentului (CEE) nr. 3037/90 al Consiliului, precum și a anumitor regulamente CE privind domenii statistice specifice (JO L 393, 30.12.2006, p. 1).

44a. «plantație forestieră»²⁸ înseamnă o pădure plantată care este gestionată intensiv și care, la plantare și la maturitatea arboretului, îndeplinește toate criteriile următoare: una sau două specii, clasă de vârstă omogenă și spațiere regulată. Aceasta include plantațiile cu ciclu scurt de producție pentru lemn, fibre și energie electrică și exclude pădurile plantate în scopul protejării sau al refacerii ecosistemelor, precum și pădurile create prin plantare sau însămânțare care, la maturitatea arboretului, seamănă sau se apropie de pădurile care se regenerează în mod natural;

44b. «pădure plantată» înseamnă o pădure formată în principal din arbori, creată prin plantare și/sau însămânțare deliberată, cu condiția să se preconizeze că arborii plantați sau însămânțați vor constitui mai mult de cincizeci la sută din arborii în picioare la maturitate; include crângurile de arbori care au fost plantați sau însămânțați inițial;”;

2. Articolul 3 se modifică după cum urmează:

(a) alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Statele membre asigură în mod colectiv faptul că ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al Uniunii în 2030 este de cel puțin 40 %.”;

(b) alineatul (3) se înlocuiește cu următorul text:

„(3) Statele membre iau măsuri pentru a se asigura că energia din biomasă este produsă astfel încât să se reducă la minimum distorsiunile nedorite pe piața materiilor prime de biomasă și efectele dăunătoare asupra biodiversității. În acest scop, statele membre țin seama de ierarhia deșeurilor prevăzută la articolul 4 din Directiva 2008/98/CE și de principiul utilizării în cascadă menționat la al [...] **patrulea** paragraf.

²⁸ **Delegațiile sunt informate că pentru „plantații forestiere” și „păduri plantate” sunt utilizate definițiile FAO.**

În cadrul măsurilor menționate la primul paragraf:

(a) statele membre nu acordă sprijin pentru:

(i) utilizarea buștenilor de gater, a buștenilor de furnir, a buturugilor și a rădăcinilor pentru producerea de energie.

(ii) producția de energie regenerabilă prin incinerarea deșeurilor dacă nu au fost respectate obligațiile privind colectarea separată prevăzute în Directiva 2008/98/CE.

(iii) practici care nu sunt conforme cu [...] **dispozițiile** menționate la al [...] **patrulea** paragraf.

(b) **Începând cu douăsprezece luni de la intrarea în vigoare a prezentei directive de modificare**[...] și fără a aduce atingere obligațiilor prevăzute la primul paragraf, statele membre nu acordă **niciun** sprijin **nou și nici nu își reînnoiesc sprijinul** pentru producția de energie electrică din biomasă forestieră în instalațiile care generează exclusiv energie electrică, cu excepția cazului în care energia electrică de acest tip [...] este produsă într-o regiune identificată într-un plan teritorial pentru o tranziție justă aprobat de Comisia Europeană, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2021/... al Parlamentului European și al Consiliului de instituire a Fondului pentru o tranziție justă, având în vedere dependența acestora de combustibilii fosili solizi, și îndeplinește cerințele relevante prevăzute la articolul 29 alineatul (11) **din prezenta directivă**.[...]

[...]

Această dispoziție nu aduce atingere sprijinului acordat instalațiilor care generează exclusiv energie electrică care au început să funcționeze înainte de intrarea în vigoare a prezentei directive, cu condiția ca aceste instalații să îndeplinească cerințele prevăzute la articolul 29 alineatul (11) al doilea paragraf și ca sprijinul să fie orientat în mod specific către [...] echipamentele de captare și stocare a CO₂ provenit din biomasă.

[...] De la intrarea în vigoare a prezentei directive de modificare, statele membre iau măsuri în vederea aplicării principiului utilizării în cascadă pentru biomasă, în special [...] pentru a reduce la minimum utilizarea lemnului rotund de calitate pentru producția de energie, punând accentul pe schemele de sprijin și ținând seama în mod corespunzător de particularitățile naționale.

Pentru a se garanta că biomasa lemnoasă este utilizată în mod coerent cu valoarea sa adăugată economică și de mediu maximală, în următoarea ordine a priorităților: 1) produsele pe bază de lemn, 2) prelungirea duratei lor de viață, 3) reutilizarea, 4) reciclarea, 5) bioenergia și 6) eliminarea, schemele de sprijin pentru bioenergie se concep în așa fel încât să se evite încurajarea opțiunilor nesustenabile în materie de bioenergie și denaturarea concurenței cu sectoarele materialelor.

[...] Statele membre [...] pot deroga de la principiul utilizării în cascadă atunci când [...] industria locală nu este în măsură, din punct de vedere cantitativ sau tehnic, [...] să utilizeze biomasa forestieră în mod coerent cu o valoare adăugată economică și de mediu superioară energiei propriu-zise, pentru materiile prime provenite din [...]:

(i) activitățile necesare de gestionare a pădurilor, menite [...] să asigure operațiunile de rărire înainte de comercializare sau cele desfășurate cu respectarea legislației naționale de prevenire a incendiilor de pădure în zonele cu grad de risc ridicat; sau

(ii) activități de exploatare forestieră de recuperare derulate în urma unor perturbări naturale documentate [...]; sau

(iii) activități de recoltare a anumitor produse lemnoase ale căror caracteristici nu sunt adecvate pentru instalații de prelucrare locale[...].

Cel mult o dată pe an, statele membre prezintă Comisiei o sinteză a derogărilor de la aplicarea principiului utilizării în cascadă, astfel cum este definit la primul paragraf, însoțită de justificările în sprijinul acestor [...] derogări și de scara geografică căreia se aplică [...] acestea [...]. Comisia face publice notificările primite și poate emite un aviz public cu privire la oricare dintre aceste notificări.

Până în [...] **2027**, Comisia prezintă un raport privind impactul schemelor de sprijin pentru biomasă ale statelor membre, inclusiv cu privire la biodiversitate și la posibilele denaturări ale pieței, și [...] **evaluează** posibilitatea unor limitări suplimentare în ceea ce privește schemele de sprijin pentru biomasa forestieră.”;

(c) se introduce următorul alineat (4a):

„(4a) Statele membre stabilesc un cadru, care poate include scheme de sprijin și **măsuri de** facilitare a optării pentru contracte de achiziție de energie electrică din surse regenerabile, care să permită utilizarea energiei electrice din surse regenerabile la un nivel care să fie în concordanță cu contribuția la nivel național a statului membru, menționată la alineatul (2), și într-un ritm coerent cu traiectoriile orientative menționate la articolul 4 litera (a) punctul 2 din Regulamentul (UE) 2018/1999. În special, cadrul respectiv abordează barierele rămase în calea unui nivel ridicat de aprovizionare cu energie electrică din surse regenerabile, inclusiv pe cele legate de procedurile de autorizare. La elaborarea cadrului respectiv, statele membre țin seama de cantitatea suplimentară de energie electrică din surse regenerabile necesară pentru a răspunde cererii în sectorul transporturilor, al industriei, al construcțiilor și al încălzirii și răcirii, precum și pentru producția de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică.”;

3. Articolul 7 se modifică după cum urmează:

(a) la alineatul (1), al doilea paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„În ceea ce privește primul paragraf litera (a), (b) sau (c), gazul și energia electrică din surse regenerabile se iau în considerare doar o singură dată la calcularea ponderii consumului final brut de energie din surse regenerabile. Energia produsă din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică se contabilizează în sectorul în care este consumată: al energiei electrice, al încălzirii și răcirii sau al transporturilor.

Statele membre pot conveni, prin intermediul unui acord de cooperare specific, să contabilizeze combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică consumați într-un stat membru în ponderea consumului final brut de energie din surse regenerabile în statul membru în care au fost produși. Pentru a se monitoriza faptul că aceiași combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică nu sunt contabilizați atât în statul membru în care sunt produși, cât și în statul membru în care sunt consumați și pentru a se înregistra cantitatea declarată, Comisia este notificată cu privire la orice astfel de acord, inclusiv cu privire la cantitatea de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică care trebuie contabilizată în total și pentru fiecare stat membru, precum și cu privire la data la care un astfel de acord va deveni operațional.”

(b) la alineatul (2), primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„În sensul alineatului (1) primul paragraf litera (a), consumul final brut de energie electrică din surse regenerabile se calculează ca fiind cantitatea de energie electrică produsă într-un stat membru din surse regenerabile, incluzând producția de energie electrică de la autoconsumatorii de energie din surse regenerabile și de la comunitățile de energie din surse regenerabile, precum și energia electrică din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, și excluzând producția de energie electrică în centralele cu acumulare prin pompare din apă pompată anterior în sens ascendent, precum și energia electrică utilizată pentru producerea de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică.”;

(c) la alineatul (4), litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

„(a) consumul final de energie din surse regenerabile în sectorul transporturilor se calculează ca fiind suma tuturor biocombustibililor, biogazului și combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică consumați în sectorul transporturilor. [...] **Aceasta include, de asemenea, combustibilii din surse regenerabile furnizați sectorului buncherajului maritim internațional.[...]**”;

4. Articolul 9 se modifică după cum urmează:

(a) se introduce următorul alineat (1a):

„(1a) Până la 31 decembrie 2025, fiecare stat membru **depune eforturi pentru a** conveni asupra inițierii cel puțin a unui proiect comun cu unul sau mai multe alte state membre cu privire la producerea de energie din surse regenerabile.[...] Comisia este notificată cu privire la un astfel de acord, inclusiv cu privire la data la care se preconizează că proiectul va deveni operațional. Se consideră că proiectele finanțate prin contribuții naționale în cadrul mecanismului Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile instituit prin Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1294 al Comisiei²⁹ îndeplinesc această obligație pentru statele membre implicate.”;

(b) se introduce următorul alineat:

„(7a) Statele membre cu ieșire la un bazin maritim **convin să** coopereze [...] **cu privire la obiectivele privind producția** [...] de energie din surse regenerabile offshore **care trebuie implementată în fiecare** [...] bazin maritim până în 2050, cu etape intermediare în 2030 și 2040, **în conformitate cu [Regulamentul revizuit (UE) nr. 347/2013]**[...]. Acestea iau în considerare particularitățile și dezvoltarea fiecărei regiuni, potențialul de generare a energiei din surse regenerabile offshore al bazinului maritim și importanța asigurării planificării aferente a rețelei integrate. Statele membre notifică [...] **aceste obiective** în planurile actualizate naționale integrate privind energia și clima prezentate în temeiul articolului 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999.”;

²⁹ Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2020/1294 al Comisiei din 15 septembrie 2020 privind mecanismul Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile (JO L 303, 17.9.2020, p. 1).

5. Articolul 15 se modifică după cum urmează:

(a) alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:

„(2) Statele membre definesc în mod clar toate specificațiile tehnice care trebuie respectate de echipamentele și de sistemele din domeniul energiei din surse regenerabile pentru a putea beneficia de schemele de sprijin. În cazul în care există standarde armonizate sau standarde europene, inclusiv sisteme de referințe tehnice stabilite de organismele de standardizare europene, specificațiile tehnice menționate anterior se exprimă în raport cu aceste standarde. Se acordă prioritate standardelor armonizate ale căror referințe au fost publicate în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene* în sprijinul legislației europene. În absența acestora, se utilizează alte standarde armonizate și standarde europene, în această ordine. Specificațiile tehnice în cauză nu prevăd în ce caz este necesară certificarea echipamentelor și a sistemelor și nu constituie o barieră în calea bunei funcționări a pieței interne.”;

(b) alineatele (4), (5), (6) și (7) se elimină; [...]

(c) alineatul (8) se înlocuiește cu următorul text:

„**(8a)** Statele membre evaluează barierele normative și administrative din calea contractelor pe termen lung de achiziție de energie electrică din surse regenerabile, îndepărtează obstacolele nejustificate din calea unor astfel de contracte și promovează optarea pentru acestea, inclusiv prin explorarea modalităților de reducere a riscurilor financiare asociate acestora, în special prin utilizarea garanțiilor pentru credite. Statele membre se asigură că respectivele contracte nu fac obiectul unor proceduri sau taxe discriminatorii sau disproportionale și că orice garanție de origine asociată poate fi transferată cumpărătorului de energie din surse regenerabile în temeiul contractului de achiziție de energie electrică din surse regenerabile.

Statele membre își descriu politicile și măsurile care promovează optarea pentru contracte de achiziție de energie electrică din surse regenerabile în planurile lor naționale integrate privind energia și clima menționate la articolele 3 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999 și în rapoartele intermediare transmise în temeiul articolului 17 din regulamentul menționat. În rapoartele respective, acestea indică, de asemenea, [...] producția de energie din surse regenerabile sprijinit prin contracte de achiziție de energie electrică din surse regenerabile.

În urma evaluării efectuate de statele membre, prevăzută la primul paragraf, Comisia analizează obstacolele din calea contractelor de achiziție de energie electrică pe termen lung și, în special, din calea utilizării contractelor transfrontaliere de achiziție de energie electrică din surse regenerabile și emite orientări privind eliminarea acestor bariere.

[...]

(8b) În sensul [...] articolului 6 alineatul (4) și al articolului 16 alineatul (1) litera (c) din Directiva 92/43/CEE a Consiliului din 21 mai 1992 privind conservarea habitatelor naturale și a speciilor de faună și floră sălbatică, [...] al articolului 9 alineatul (1) litera (a) din Directiva 2009/147/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 30 noiembrie 2009 privind conservarea păsărilor sălbatice și al articolului 4 alineatul (7) din Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului de stabilire a unui cadru de politică comunitară în domeniul apei, statele membre se asigură că [...] planificarea, construcția și funcționarea instalațiilor de producție a energiei din surse regenerabile, conectarea acestora la rețea, precum și rețeaua aferentă în sine și activele de stocare [...] sunt considerate a fi în interesul sănătății și siguranței publice și a fi realizate din motive imperative de interes public major în cadrul procesului de planificare și de acordare a autorizațiilor, atunci când pun în balanță interesele juridice în cazuri individuale[...]. Statele membre pot restricționa aplicarea acestor dispoziții la anumite părți ale teritoriului lor, precum și la anumite tipuri de tehnologii sau la proiecte cu anumite caracteristici tehnice, în conformitate cu prioritățile stabilite în planurile lor naționale integrate privind energia și clima.

Pentru a contribui la realizarea neutralității climatice, statele membre se asigură, cel puțin pentru proiectele care sunt recunoscute ca fiind de interes public, că, în procesul de planificare și de acordare a autorizațiilor, se acordă prioritate construirii și exploatării instalațiilor de producție a energiei din surse regenerabile și dezvoltării infrastructurii rețelei conexe atunci când se pun în balanță interesele juridice în cazul respectiv. În ceea ce privește protecția speciilor, teza precedentă se aplică numai dacă și în măsura în care se iau măsuri adecvate de conservare a speciilor care contribuie la menținerea sau readucerea populațiilor speciilor la o stare de conservare favorabilă și dacă sunt puse la dispoziție suficiente resurse financiare, precum și zone în acest scop.

[...]

- (8c) Statele membre se asigură că, în procesul de planificare și de acordare a autorizațiilor pentru retehnologizarea instalațiilor de producție a energiei din surse regenerabile, evaluarea impactului rezultat din această retehnologizare se limitează la potențialele efecte care decurg din reconfigurarea sau extinderea instalațiilor comparativ cu proiectul inițial [...]. Statele membre pot exclude energia hidroelectrică de la această dispoziție.

(8d) Până la 15 martie 2025 și, ulterior, o dată la doi ani, în cadrul rapoartelor lor naționale integrate privind energia și clima în temeiul articolului 17 din Regulamentul (UE) 2018/1999, statele membre, atunci când raportează cu privire la punerea în aplicare a măsurilor prevăzute la articolul 15 în vederea simplificării procedurilor administrative în temeiul articolului 20 litera (b) punctul 5 din Regulamentul (UE) 2018/1999, raportează, de asemenea, cu privire la [...] efectul acestor măsuri asupra biodiversității. Până la 31 decembrie 2026, Comisia examinează măsurile luate de statele membre. În cazul în care se constată existența unui impact major asupra biodiversității, Comisia poate prezenta, după caz, o propunere de revizuire a alineatului (8b).”

(d) se adaugă alineatul (9) cu următorul text:

„(9) În termen de [...] un an de la intrarea în vigoare a prezentei directive de modificare, Comisia revizuieste și, după caz, propune modificări ale normelor privind procedurile administrative prevăzute la articolul 15 alineatele (1) și (3) și la articolele 15, 16 și 17 și la aplicarea acestora și poate avea în vedere luarea de măsuri suplimentare pentru a sprijini statele membre în punerea în aplicare a acestora.”

6. se introduce următorul articol 15a:

Adoptarea pe scară largă a utilizării energiei din surse regenerabile în clădiri

- (1) Pentru a promova producția și utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul construcțiilor, statele membre **definesc** [...] o pondere orientativă [...] **la nivel național** [...] a **energiei din surse regenerabile** în consumul final de energie în sectorul clădirilor în anul 2030, obiectiv care să fie coerent cu obiectivul orientativ ca, în 2030, ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul clădirilor să reprezinte cel puțin 49 % din consumul final de **energie** [...] **al clădirilor** la **nivelul** [...] Uniunii. [...] Statele membre își includ **ponderea respectivă** [...] în [...] planurile actualizate naționale integrate privind energia și clima [...] **menționate la articolele 3 și** [...] 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999, precum și informații cu privire la modul în care intenționează să realizeze acest obiectiv.

Statele membre pot contabiliza căldura și răcoarea reziduală în vederea atingerii obiectivului menționat la primul paragraf, până la o limită de 20 %. În cazul în care decid să facă acest lucru, obiectivul crește cu jumătate din procentul de căldură și răcoare reziduală utilizat.

- (2) Statele membre introduc măsuri **adecvate** în reglementările și codurile lor **naționale** privind **construcțiile** și, după caz, în schemele lor de sprijin, pentru a mări ponderea energiei electrice și a încălzirii și răcirii din surse regenerabile în parcul imobiliar. **Acestea pot include**[...] măsuri naționale referitoare la creșteri substanțiale ale autoconsumului de energie din surse regenerabile, ale comunităților de energie din surse regenerabile și ale stocării locale a energiei, în combinație cu îmbunătățiri ale eficienței energetice legate de cogenerare, [...] **precum și renovări majore care să crească numărul clădirilor al căror consum de energie este aproape egal cu zero și care depășesc cerințele minime de performanță energetică în conformitate cu articolul 5 alineatul (1) din Directiva 2010/31/UE** [...].

Pentru a atinge ponderea orientativă a energiei din surse regenerabile prevăzută la alineatul (1), statele membre impun, în reglementările și codurile lor **naționale** privind **construcțiile** și, după caz, în schemele lor de sprijin sau prin alte măsuri cu efect similar, utilizarea unor niveluri minime de energie din surse regenerabile în clădirile **noi și în clădirile existente care fac obiectul unei renovări majore sau al reînnoirii sistemului de încălzire,** în conformitate cu dispozițiile Directivei 2010/31/UE. Statele membre permit ca atingerea respectivelor niveluri minime să fie realizată, printre altele, prin intermediul unei încălziri și răcirii centralizate eficiente.

Pentru clădirile existente, primul paragraf se aplică forțelor armate, numai în măsura în care aplicarea acestora nu este incompatibilă cu natura și obiectivul principal al activităților forțelor armate și cu excepția materialelor utilizate exclusiv în scop militar.

- (3) Statele membre asigură îndeplinirea unui rol exemplar de către clădirile publice de la nivel național, regional și local în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile utilizate, în conformitate cu dispozițiile articolului 9 din Directiva 2010/31/UE și ale articolului 5 din Directiva 2012/27/UE. Statele membre pot permite, printre altele, ca această obligație să fie îndeplinită prin prevederea utilizării acoperișurilor clădirilor publice sau cu caracter mixt public-privat de către părți terțe pentru instalații care produc energie din surse regenerabile.

(4) Pentru a atinge ponderea orientativă de energie din surse regenerabile prevăzută la alineatul (1), statele membre promovează utilizarea sistemelor și echipamentelor de încălzire și răcire din surse regenerabile. În acest scop, statele membre utilizează toate măsurile, instrumentele și stimulentele adecvate, inclusiv, printre altele, etichetele energetice concepute în temeiul Regulamentului (UE) 2017/1369 al Parlamentului European și al Consiliului³⁰, certificatele de performanță energetică în temeiul Directivei 2010/31/UE sau alte certificate sau standarde relevante elaborate la nivel național sau la nivelul Uniunii și asigură furnizarea de informații și consiliere adecvate privind alternativele din surse regenerabile, foarte eficiente din punct de vedere energetic, precum și privind instrumentele financiare și stimulentele disponibile pentru a promova creșterea ratei de înlocuire a sistemelor vechi de încălzire și trecerea într-o proporție mai mare la soluții bazate pe energie din surse regenerabile.”;

7. La articolul 18, alineatele (3) și (4) se înlocuiesc cu următorul text:

„(3) Statele membre se asigură că sunt disponibile sisteme de certificare **sau sisteme de calificare echivalente** pentru instalatorii și proiectanții tuturor formelor de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile pentru clădiri, industrie și agricultură, precum și pentru instalatorii de sisteme fotovoltaice solare. Aceste sisteme pot ține seama de sistemele și structurile existente, după caz, și au la bază criteriile prevăzute în anexa IV. Fiecare stat membru recunoaște certificarea acordată de alte state membre în conformitate cu respectivele criterii.

Statele membre **institutele cadrul necesar care să** asigure că instalatorii formați și calificați de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile sunt disponibili în număr suficient pentru ca tehnologiile relevante să asigure creșterea ponderii încălzirii și răcirii din surse regenerabile necesare pentru a contribui la creșterea anuală a ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, astfel cum se prevede la articolul 23.

³⁰ Regulamentul (UE) 2017/1369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie 2017 de stabilire a unui cadru pentru etichetarea energetică și de abrogare a Directivei 2010/30/UE (JO L 198, 28.7.2017, p. 1).

Pentru a obține un număr suficient de instalatori și proiectanți, statele membre se asigură că sunt [...] disponibile suficiente programe de formare care să conducă la calificare sau certificare care să acopere tehnologiile de încălzire și răcire din surse regenerabile, precum și cele mai recente soluții inovatoare ale acestora. Statele membre instituie măsuri de promovare a participării la astfel de programe, în special a întreprinderilor mici și mijlocii și a persoanelor care desfășoară o activitate independentă. Statele membre pot institui acorduri voluntare cu furnizorii și vânzătorii de tehnologie relevanți pentru a forma un număr suficient de instalatori, care se poate baza pe estimări ale vânzărilor, cu privire la cele mai recente soluții și tehnologii inovatoare disponibile pe piață.

- (4) Statele membre pun la dispoziția publicului informații privind sistemele de certificare sau **sistemele de calificare echivalente** menționate la alineatul (3). Statele membre se asigură că lista instalatorilor calificați sau certificați în conformitate cu alineatul (3) este actualizată periodic și pusă la dispoziția publicului.”;

8. Articolul 19 se modifică după cum urmează:

- (a) alineatul (2) se modifică după cum urmează:

- (i) primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„În acest scop, statele membre se asigură că se emite o garanție de origine ca răspuns la cererea unui producător de energie din surse regenerabile, **cu excepția cazului în care statele membre decid să nu emită o astfel de garanție de origine unui producător care beneficiază de sprijin financiar din partea unei scheme de sprijin, pentru a lua în considerare valoarea de piață a garanției de origine.** Statele membre pot prevedea emiterea de garanții de origine pentru energia din surse neregenerabile. Emiterea de garanții de origine poate fi condiționată de existența unei limite minime a puterii. O garanție de origine are dimensiunea standard de 1 MWh. Pentru fiecare unitate de energie produsă nu se emite mai mult de o garanție de origine.[...]”;

[...]

(ii) [...]

(b) [...]

[...]

9. La articolul 20, alineatul (3) se înlocuiește cu următorul text:

„(3) În funcție de evaluarea lor, inclusă în planurile naționale integrate privind energia și clima în conformitate cu anexa I la Regulamentul (UE) 2018/1999, cu privire la necesitatea de a construi o nouă infrastructură pentru încălzirea și răcirea centralizată din surse regenerabile în vederea realizării obiectivului Uniunii stabilit la articolul 3 alineatul (1) din prezenta directivă, statele membre adoptă, după caz, măsurile necesare în vederea dezvoltării unei infrastructuri eficiente de încălzire și răcire centralizată pentru a promova încălzirea și răcirea din surse regenerabile de energie, inclusiv energia solară, energia ambientală, energia geotermală, biomasa, biogazul, biolichidele și căldura și răcoarea reziduală, în combinație cu stocarea energiei termice.”;

10. Se introduce următorul articol 20a:

„Articolul 20a

Facilitarea integrării în sistem a energiei electrice din surse regenerabile

- „(1) Statele membre solicită operatorilor de sisteme de transport și, **după caz,** operatorilor de sisteme de distribuție de pe teritoriul lor să pună la dispoziție informații privind ponderea energiei electrice din surse regenerabile și conținutul de emisii de gaze cu efect de seră din energia electrică furnizată în fiecare zonă de ofertare, cu cât mai multă precizie și [...] **la intervale egale cu frecvența de decontare a pieței** [...], dar care să nu depășească o oră, cu previziuni, dacă sunt disponibile. Aceste informații sunt puse la dispoziție în format digital, într-un mod care să asigure faptul că pot fi utilizate de participanții la piața energiei electrice, de agregatori, de consumatori și de utilizatorii finali și că pot fi citite prin intermediul dispozitivelor de comunicații electronice, cum ar fi sistemele de contorizare inteligentă, punctele de reîncărcare a vehiculelor electrice, sistemele de încălzire și răcire și sistemele de gestionare a energiei ale clădirilor.
- (2) Pe lângă cerințele din [propunerea de Regulament privind bateriile și deșeurile de baterii, de abrogare a Directivei 2006/66/CE și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/1020], statele membre se asigură că producătorii de baterii de uz casnic și industriale permit accesul în timp real la informațiile de bază privind sistemul de gestionare a bateriilor, inclusiv privind capacitatea, starea de sănătate, starea de încărcare și punctul de setare a puterii bateriilor, pentru proprietarii și utilizatorii bateriilor, precum și pentru părțile terțe care acționează în numele acestora, cum ar fi societățile de gestionare a energiei din clădiri și participanții la piața energiei electrice, în condiții nediscriminatorii și fără costuri.

Statele membre se asigură că producătorii de vehicule pun la dispoziție, în timp real, date de la bordul vehiculului privind starea de sănătate a bateriei, starea de încărcare a bateriei, punctul de setare a puterii bateriei, capacitatea bateriei, precum și locul în care se află vehiculele electrice, proprietarilor și utilizatorilor de vehicule electrice, precum și părților terțe care acționează în numele proprietarilor și utilizatorilor, precum participanții la piața energiei electrice și furnizorii de servicii de electromobilitate, în condiții nediscriminatorii și fără costuri, în plus față de cerințele suplimentare din Regulamentul privind omologarea de tip și supravegherea pieței.

- (3) În plus față de cerințele din [propunerea de Regulament privind instalarea infrastructurii pentru combustibili alternativi și de abrogare a Directivei 2014/94/UE], statele membre **sau autoritățile lor competente desemnate** se asigură că punctele de reîncărcare cu putere normală **noi și înlocuite** care nu sunt accesibile publicului instalate pe teritoriul lor începând cu [termenul de transpunere a prezentei directive de modificare] pot accepta funcționalități de încărcare inteligentă și, după caz, **în conformitate cu cerințele de la articolul 14 alineatele (3) și (4) din [propunerea de Regulament privind instalarea infrastructurii pentru combustibili alternativi]** [...], funcționalități de încărcare bidirecțională.
- (4) **În plus față de cerințele prevăzute în Directiva (UE) 2019/944 și în Regulamentul (UE) 2019/943**, statele membre se asigură că în baza cadrului național de reglementare **se permite** [...] sistemelor mici sau mobile, cum ar fi bateriile de uz casnic și vehiculele electrice, **să participe la piețele energiei electrice, inclusiv la gestionarea congestiilor și la furnizarea de servicii de flexibilitate și de echilibrare,** [...] prin agregare. **În acest scop, statele membre, în strânsă cooperare cu toți participanții la piață și cu autoritățile de reglementare, stabilesc cerințele tehnice pentru participarea la piețele respective, pe baza caracteristicilor tehnice ale pietelor în cauză.**”;

11. Se introduce următorul articol 22a:

„Articolul 22a

Adoptarea pe scară largă a utilizării energiei din surse regenerabile în industrie

- (1) Statele membre depun eforturi pentru a mări ponderea surselor regenerabile în cantitatea de surse de energie utilizate în scopuri energetice și neenergetice finale în sectorul industrial cu o valoare orientativă [...] de [...] **cel puțin 1,1 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioadele 2021-2025 și 2026-2030. [...]**

Statele membre pot include căldura și răcoarea reziduală în calculul creșterilor anuale medii menționate la primul paragraf, până la o limită de 0,4 puncte procentuale, cu condiția ca căldura și răcoarea reziduală să fie furnizate din sisteme eficiente de încălzire și răcire centralizată, cu excepția rețelelor care furnizează căldură unei singure clădiri sau în cazul în care întreaga energie termică este consumată exclusiv in situ și dacă energia termică nu este vândută. În cazul în care decid să facă acest lucru, creșterea medie anuală crește cu jumătate din punctele procentuale utilizate pentru căldura și răcoarea reziduală.

Statele membre includ măsurile planificate și luate pentru a realiza o astfel de creștere orientativă în planurile lor naționale integrate privind energia și clima și în rapoartele intermediare prezentate în temeiul articolelor 3, 14 și 17 din Regulamentul (UE) 2018/1999.

Statele membre se asigură că contribuția combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați în scopuri energetice și neenergetice finale este de [...] **35**[...] % din hidrogenul utilizat în industrie în scopuri energetice și neenergetice finale [...] până în **2030** [...] **și** de [...] **50**[...] **% până în** [...] **2035** [...]. Pentru calcularea acestui procent, se aplică următoarele reguli:

- (a) pentru calcularea numitorului, se ia în considerare conținutul energetic al hidrogenului pentru scopuri energetice și neenergetice finale, cu excepția hidrogenului utilizat drept produs intermediar pentru producția de combustibili convenționali pentru transport **și de biocombustibili[...] [...], precum și a hidrogenului produs prin decarbonizarea gazelor reziduale industriale și utilizat pentru a înlocui gazele specifice din care este produs.**
 - (b) pentru calcularea numărătorului, se ia în considerare conținutul energetic al combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică consumați în sectorul industrial în scopuri energetice și neenergetice finale, cu excepția combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați drept produs intermediar pentru producția de combustibili convenționali pentru transport **și de biocombustibili. [...]. [...].**
 - (c) pentru calcularea numărătorului și a numitorului, se utilizează valorile privind conținutul energetic al combustibililor stabilite în anexa III.
- (2) Statele membre se asigură că produsele industriale etichetate ca fiind produse cu energie din surse regenerabile și combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică sau despre care se pretinde acest lucru indică procentul de energie regenerabilă utilizată sau de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică utilizați în etapa de achiziție și operațiuni anterioare prelucrării aferente materiilor prime, de fabricație și de distribuție, calculat pe baza metodologiilor prevăzute în Recomandarea 2013/179/UE³¹ sau, alternativ, în ISO 14067:2018.”;

³¹ 2013/179/UE: Recomandarea Comisiei din 9 aprilie 2013 privind utilizarea unor metode comune pentru măsurarea și comunicarea performanței de mediu pe durata ciclului de viață a produselor și organizațiilor, JO L 124, 4.5.2013, p. 1.

12. Articolul 23 se modifică după cum urmează:

(a) alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Pentru a promova utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, fiecare stat membru [...] crește ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul menționat cu cel puțin [...] **0,8 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioada [...] 2021-2025 și și cu cel puțin 1,1 puncte procentuale ca medie anuală calculată pentru perioada** 2026-2030, pornind de la ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii în 2020, exprimată ca pondere națională din consumul final brut de energie și calculată în conformitate cu metodologia stabilită la articolul 7.

[...]

Statele membre pot include căldura și răcoarea reziduală în calculul creșterilor anuale medii menționate la primul paragraf, până la o limită de 0,4 puncte procentuale. În cazul în care decid să facă acest lucru, creșterea medie anuală crește cu jumătate din punctele procentuale aferente căldurii și răcorii reziduale utilizate până la o limită superioară de 1,0 puncte procentuale pentru perioada 2021-2025 și de 1,3 puncte procentuale pentru perioada 2026-2030.

Statele membre informează Comisia cu privire la intenția lor de a contabiliza căldura și răcoarea reziduală și cantitatea estimată în planurile lor naționale integrate privind energia și clima prezentate în temeiul articolelor 3 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999. În plus față de [...] creșterile anuale în puncte procentuale minime menționate la primul paragraf, fiecare stat membru depune eforturi pentru a crește ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul său de încălzire și răcire cu [...] **punctele procentuale orientative suplimentare** [...] prevăzute în anexa 1a.

Statele membre pot include energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire prin intermediul pompelor de căldură în calculul creșterii medii anuale prevăzute la primul paragraf, până la o limită de 0,4 puncte procentuale. În cazul în care decid să facă acest lucru, creșterea medie anuală se majorează cu jumătate din punctele procentuale aferente energiei electrice din surse regenerabile utilizate pentru încălzire și răcire prin intermediul pompelor de căldură, utilizate până la o limită superioară de 1,0 puncte procentuale pentru perioada 2021-2025 și de 1,3 puncte procentuale pentru perioada 2026-2030.

Statele membre informează Comisia cu privire la intenția lor de a include energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire prin intermediul pompelor de căldură în calculul creșterii anuale prevăzute la primul paragraf. Statele membre includ capacitățile estimate pentru energia electrică și pompele de căldură în planurile lor naționale integrate privind energia și clima prezentate în temeiul articolelor 3 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999. Statele membre includ cantitatea de energie electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire prin intermediul pompelor de căldură în rapoartele lor naționale intermediare integrate privind energia și clima în temeiul articolului 17 din Regulamentul (UE) 2018/1999.”;

(aa) se introduce următorul alineat (1aa):

„(1aa) Pentru calcularea ponderii energiei electrice din surse regenerabile utilizate în sistemele de încălzire și răcire în sensul alineatului (1) de la prezentul articol, statele membre utilizează ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile furnizate pe teritoriul lor în cei doi ani precedenți.”;

(b) se introduce următorul alineat (1a):

„(1a) Statele membre efectuează o evaluare a potențialului lor în materie de energie din surse regenerabile și a utilizării căldurii și răcorii reziduale în sectorul încălzirii și răcirii, inclusiv, după caz, o analiză a zonelor adecvate pentru utilizarea lor cu un risc ecologic redus și a potențialului proiectelor la scară mică aplicabile în gospodărie. Evaluarea stabilește etape fundamentale și măsuri pentru creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și, după caz, pentru utilizarea căldurii și răcorii reziduale prin încălzire și răcire centralizată, în vederea stabilirii unei strategii naționale pe termen lung pentru decarbonizarea încălzirii și răcirii. Evaluarea face parte din planurile naționale integrate privind energia și clima menționate la articolele 3 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999 și însoțește evaluarea cuprinzătoare a încălzirii și răcirii prevăzută la articolul 14 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE.”;

(c) la alineatul (2), [...] **primul paragraf:**

- teza introductivă se înlocuiește cu următorul text:

„În sensul alineatului (1), atunci când își calculează ponderea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și creșterea medie anuală în conformitate cu alineatul menționat, inclusiv creșterea orientativă suplimentară stabilită în anexa Ia, fiecare stat membru:”

- litera (a) se elimină.

(d) alineatul (4) se înlocuiește cu următorul text:

- „(4) Pentru a obține creșterea medie anuală menționată la alineatul (1) primul paragraf, statele membre pot pune în aplicare una sau mai multe dintre următoarele măsuri:
- (a) încorporarea fizică a energiei din surse regenerabile sau a căldurii și răcorii reziduale în sursele de energie și în combustibilii furnizați pentru încălzire și răcire;
 - (b) instalarea de sisteme de încălzire și răcire din surse regenerabile de înaltă eficiență în clădiri, **racordarea clădirilor la sisteme de încălzire și răcire centralizată eficiente** sau utilizarea energiei din surse regenerabile ori a căldurii și răcorii reziduale pentru procesele industriale de încălzire și de răcire;
 - (c) măsuri acoperite de certificate comercializabile care dovedesc respectarea obligației prevăzute la alineatul (1) primul paragraf prin sprijin acordat măsurilor de instalare prevăzute la punctul (b) de la prezentul alineat, realizate de alt operator economic, precum un instalator independent de tehnologie în domeniul energiei din surse regenerabile sau o societate de servicii energetice care furnizează servicii de instalare în domeniul energiei din surse regenerabile;
 - (d) consolidarea capacităților pentru ca autoritățile naționale și locale să planifice și să înființeze proiecte și infrastructuri în domeniul energiei din surse regenerabile;
 - (e) crearea unor cadre de atenuare a riscurilor pentru a reduce costul de capital pentru proiectele care vizează încălzirea și răcirea, **precum și căldura și răcoarea reziduală** din surse regenerabile;
 - (f) promovarea contractelor de achiziție de energie termică pentru întreprinderile cu calitate de consumator și pentru consumatorii mici colectivi;
 - (g) scheme planificate de înlocuire a sistemelor de încălzire pe bază de combustibili fosili sau scheme planificate de eliminare treptată a combustibililor fosili, cu etape fundamentale;

- (h) **cerințe la nivel local și regional în ceea ce privește** planificarea energiei termice din surse regenerabile, care include răcirea [...];
- (i) alte măsuri de politică, cu un efect echivalent, incluzând măsuri fiscale, scheme de sprijin sau alte stimulente financiare.

Atunci când adoptă și pun în aplicare măsurile respective, statele membre asigură accesibilitatea acestora pentru toți consumatorii, în special pentru cei din gospodării vulnerabile sau cu venituri mici, care altfel nu ar dispune de suficient capital inițial pentru a beneficia de ele.”;

13. Articolul 24 se modifică după cum urmează:

- (a) alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Statele membre se asigură că se pun la dispoziția consumatorilor finali informații cu privire la performanța energetică și la ponderea energiei din surse regenerabile în sistemele lor de încălzire și răcire centralizată, într-un mod ușor accesibil, cum ar fi în facturi sau pe site-urile furnizorilor și la cerere. Informațiile privind ponderea energiei din surse regenerabile sunt exprimate cel puțin ca procent din consumul final brut de **energie sub formă de** încălzire și răcire alocat clienților unui anumit sistem de încălzire și răcire centralizată, incluzând informații privind cantitatea de energie utilizată pentru a furniza o unitate de încălzire clientului sau utilizatorului final.”;

(b) alineatul (4) se înlocuiește cu următorul text:

„(4) Statele membre depun eforturi pentru a crește ponderea energiei din surse regenerabile și din căldură și răcoare reziduală în încălzirea și răcirea centralizată cu cel puțin [...]2,1[...] puncte procentuale, ca medie anuală calculată pentru perioada 2021-2030 [...], pornind de la ponderea energiei din surse regenerabile și din căldura și răcoarea reziduală utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată în 2020, și stabilesc măsurile necesare în acest scop **în planurile lor naționale integrate privind energia și clima**. Ponderea energiei din surse regenerabile este exprimată ca pondere a consumului final brut de energie pentru încălzirea și răcirea centralizată adaptată la condiții climatice normale.

Statele membre pot include energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată prin intermediul pompelor de căldură în calculul creșterii medii anuale prevăzute la primul paragraf.

Statele membre informează Comisia cu privire la intenția lor de a include energia electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată prin intermediul pompelor de căldură în calculul creșterii anuale prevăzute la primul paragraf. Statele membre includ capacitățile estimate pentru energia electrică și pompele de căldură în planurile lor naționale integrate privind energia și clima prezentate în temeiul articolelor 3 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/1999. Statele membre includ cantitatea de energie electrică din surse regenerabile utilizată în sistemele de încălzire și răcire centralizată prin intermediul pompelor de căldură în rapoartele lor naționale intermediare integrate privind energia și clima în temeiul articolului 17 din Regulamentul (UE) 2018/1999.

(4a) Pentru calcularea ponderii energiei electrice din surse regenerabile utilizate în sistemele de încălzire și răcire centralizată în sensul alineatului (4) de la prezentul articol, statele membre [...] utilizează ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile furnizate pe teritoriul lor în cei doi ani precedenți.

Statele membre cu o pondere a energiei din surse regenerabile și din căldură și răcoare reziduală în încălzirea și răcirea centralizată de peste 60 % pot considera că o astfel de pondere acoperă creșterea medie anuală menționată la primul paragraf. **Statele membre cu o pondere a energiei din surse regenerabile și din căldura și răcoarea reziduală în sistemele de încălzire și răcire centralizată de peste 50 % și de până la 60 % pot considera că o astfel de pondere acoperă jumătate din creșterea medie anuală menționată la primul paragraf.**

Statele membre prevăd măsurile necesare pentru a pune în aplicare creșterea medie anuală menționată în primul paragraf în planurile lor naționale integrate privind energia și clima în temeiul anexei I la Regulamentul (UE) 2018/1999.”;

(c) se introduce următorul alineat (4a):

„(4a) Statele membre asigură faptul că operatorii de sisteme de încălzire sau răcire centralizată cu o capacitate mai mare de 25 MWth au obligația de a racorda furnizorii-părți terțe de energie din surse regenerabile și din căldură și răcoare reziduală sau că au obligația de a se oferi să racordeze și să cumpere, de la furnizori-părți terțe, căldură și răcoare din surse regenerabile și din căldură sau răcoare reziduală, pe baza unor criterii nediscriminatorii stabilite de autoritatea competentă a statului membru în cauză, atunci când operatorii respectivi trebuie să realizeze una sau mai multe dintre următoarele:

- (a) să satisfacă cererea unor clienți noi;
- (b) să înlocuiască capacitățile existente de producere de căldură sau răcoare;
- (c) să extindă capacitățile existente de producere de căldură sau răcoare.”;

(d) alineatele (5) și (6) se înlocuiesc cu următorul text:

„(5) Statele membre pot permite unui operator de sistem de încălzire sau răcire centralizată să refuze să racordeze și să cumpere căldură sau răcoare de la un furnizor-parte terță în oricare dintre următoarele situații:

- (a) sistemul nu dispune de puterea necesară din cauza altor furnizări de căldură sau răcoare din surse regenerabile de energie sau de căldură și răcoare reziduală;
- (b) căldura sau răcoarea de la furnizorul-parte terță nu respectă parametrii tehnici necesari pentru racordare și pentru asigurarea funcționării fiabile și sigure a sistemului de încălzire și răcire centralizată;
- (c) operatorul poate demonstra că furnizarea accesului ar duce la o creștere excesivă a costului căldurii sau răcirii pentru clienții finali în comparație cu costul aferent utilizării principalului furnizor local de căldură sau răcoare cu care ar concura furnizorul de energie din surse regenerabile și de căldură sau răcoare reziduală;
- (d) sistemul operatorului corespunde definiției încălzirii și răcirii centralizate eficiente prevăzute la [articolul x din propunerea de reformare a Directivei privind eficiența energetică].

Statele membre se asigură că, în cazul în care un operator al sistemului de încălzire sau răcire centralizată refuză să racordeze un furnizor de încălzire sau de răcire în temeiul primului paragraf, operatorul respectiv pune la dispoziția autorității competente informații cu privire la motivele refuzului, precum și cu privire la condițiile care trebuie îndeplinite și la măsurile care trebuie luate în sistem pentru a face posibilă racordarea. Statele membre se asigură că există o procedură adecvată de remediere a refuzurilor nejustificate.

- (6) Statele membre instituie un cadru de coordonare între operatorii de sisteme de încălzire și răcire centralizată și sursele potențiale de căldură și răcoare reziduală în sectoarele industriale și terțiare pentru a facilita utilizarea căldurii și răcorii reziduale. Respectivul cadru de coordonare asigură dialogul în ceea ce privește utilizarea căldurii și răcorii reziduale care implică cel puțin:
- (a) operatorii de sisteme de încălzire și răcire centralizată;
 - (b) întreprinderile din sectoarele industriale și terțiare care generează căldură și răcoare reziduală care pot fi recuperate din punct de vedere economic prin sisteme de încălzire și răcire centralizată, cum ar fi centrele de date, fabricile industriale, clădirile comerciale mari și transportul public; și
 - (c) autoritățile locale responsabile cu planificarea și aprobarea infrastructurilor energetice.”;
- (e) alineatele (8), (9) și (10) se înlocuiesc cu următorul text:

„(8) Statele membre stabilesc un cadru în care operatorii de sisteme de distribuție de energie electrică vor evalua, cel puțin la fiecare patru ani, în cooperare cu operatorii sistemelor de încălzire și răcire centralizată din zonele lor respective, potențialul sistemelor de încălzire și răcire centralizată de a furniza servicii de echilibrare și alte servicii de sistem, inclusiv participarea activă a cererii și stocarea termică a energiei electrice excedentare din surse regenerabile și vor evalua, de asemenea, dacă utilizarea potențialului identificat ar fi mai eficientă din punctul de vedere al costurilor și al utilizării resurselor decât soluțiile alternative.

Statele membre se asigură că operatorii de sisteme de transport și de distribuție a energiei electrice țin seama în mod corespunzător de rezultatele evaluării solicitate în temeiul primului paragraf în ceea ce privește planificarea rețelelor, investițiile în rețele și dezvoltarea infrastructurii pe teritoriile lor.

Statele membre facilitează coordonarea dintre operatorii de sisteme de încălzire și răcire centralizată și operatorii de sisteme de transport și de distribuție a energiei electrice pentru a se asigura că serviciile de echilibrare, de stocare și alte servicii de flexibilitate, precum participarea activă a cererii, furnizate de operatorii de sisteme de încălzire și răcire centralizată, pot participa la piețele lor de energie electrică.

Statele membre pot extinde cerințele de evaluare și de coordonare prevăzute la primul și al treilea paragraf la operatorii de sisteme de transport și de distribuție de gaze, incluzând rețelele de hidrogen și alte rețele energetice.

- (9) Statele membre asigură faptul că drepturile consumatorilor și normele de exploatare a sistemelor de încălzire și răcire centralizată în conformitate cu prezentul articol sunt clar definite, puse la dispoziția publicului și că autoritatea competentă asigură respectarea lor.
- (10) Un stat membru nu este obligat să aplice alineatele (2)-(9) [...] în cazul în care este îndeplinită cel puțin una dintre următoarele condiții:
 - (a) ponderea încălzirii și răcirii sale centralizate era mai mică sau egală cu 2 % din consumul final brut de energie pentru încălzire și răcire la 24 decembrie 2018;
 - (b) ponderea încălzirii și răcirii sale centralizate crește peste pragul de 2 % din consumul final brut de energie pentru încălzire și răcire de la 24 decembrie 2018, prin dezvoltarea unor sisteme noi eficiente de încălzire și răcire centralizată pe baza planului său național integrat privind energia și clima, în temeiul anexei I la Regulamentul (UE) 2018/1999 și pe baza evaluării menționate la articolul 23 alineatul (1a) din prezenta directivă;
 - (c) 90 % din consumul final brut de energie în sistemele de încălzire și răcire centralizată are loc în sistemele de încălzire și răcire centralizată care corespund definiției prevăzute la [articolul x din propunerea de reformare a Directivei privind eficiența energetică].”;

14. Articolul 25 se înlocuiește cu următorul text:

„Articolul 25

Reducerea intensității gazelor cu efect de seră în sectorul transporturilor ca urmare a utilizării energiei din surse regenerabile

- (1) Fiecare stat membru impune furnizorilor de combustibili obligația de a se asigura că:

- (a) cantitatea de combustibili din surse regenerabile și de energie electrică din surse regenerabile furnizată sectorului transporturilor duce

(i) la o pondere a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final de energie în sectorul transporturilor de cel puțin 29 % până în 2030; sau[...]

- (ii)** la o reducere a intensității gazelor cu efect de seră de cel puțin [...]13[...] % până în 2030, în comparație cu nivelul de referință stabilit la articolul 27 alineatul (1) litera (b), în conformitate cu o traiectorie orientativă stabilită de statul membru;

În rapoartele lor intermediare prezentate în temeiul articolului 17 din Regulamentul (UE) 2018/1999, statele membre raportează cu privire la ponderea energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final de energie în sectorul transporturilor, precum și cu privire la reducerea intensității gazelor cu efect de seră;

- (b) ponderea biocombustibililor avansați și a biogazului produse din materiile prime enumerate în anexa IX partea A în energia furnizată sectorului transporturilor este de cel puțin 0,2 % în 2022, [...]1 % în 2025 și [...]4,4[...] % în 2030.

[...] **Fiecare stat membru depune eforturi să atingă o [...] pondere a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică de [...] 5,2[...] % în 2030.**

Pentru calcularea reducerii menționate la litera (a) și a ponderii menționate la litera (b), statele membre iau în considerare combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică și atunci când aceștia sunt utilizați drept produs intermediar pentru producția de:

- (i) combustibili convenționali **pentru transport; sau**
- (ii) **biocombustibili [...], cu condiția ca reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră realizată prin utilizarea de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică să nu fie contabilizată la calcularea reducerilor emisiilor de gaze cu efect realizate prin utilizarea biocombustibililor.**

Pentru calcularea reducerii menționate la litera (a) și a ponderii menționate la litera (b), statele membre pot lua în considerare biogazul injectat în infrastructura națională de transport și distribuție a gazelor.

În ceea ce privește litera (a), (b) sau (c) de la articolul 7 alineatul (1) primul paragraf, biogazul se ia în considerare o singură dată la calcularea ponderii consumului final brut de energie din surse regenerabile.

Pentru calcularea reducerii menționate la litera (a), statele membre pot lua în considerare combustibilii pe bază de carbon reciclat.

Atunci când stabilesc obligația furnizorilor de combustibili, statele membre pot excepta furnizorii de combustibili care furnizează energie electrică sau de combustibili lichizi și gazoși de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi de la cerința de a respecta, în legătură cu acești combustibili, ponderea minimă a biocombustibililor avansați și a biogazului produse din materiile prime enumerate în anexa IX partea A.

Atunci când stabilesc obligația menționată la literele (a) și (b) de la primul paragraf de a garanta atingerea obiectivelor prevăzute la acestea, statele membre pot face acest lucru prin măsuri care vizează volumele, conținutul energetic sau emisiile de gaze cu efect de seră, cu condiția să se demonstreze realizarea reducerii intensității gazelor cu efect de seră și atingerea ponderilor minime menționate la literele (a) și (b) de la primul paragraf.

Atunci când stabilesc obligația menționată la literele (a) și (b) de la primul paragraf de a garanta atingerea obiectivelor prevăzute la acestea, statele membre pot face distincție între diferiți vectori energetici.

Atunci când stabilesc obligația menționată la literele (a) și (b) de la primul paragraf, statele membre pot face distincția între transportul maritim și alte sectoare, [...], atât timp cât obiectivul general este atins. [...]

- (2) Statele membre instituie un mecanism care să permită furnizorilor de combustibili de pe teritoriul lor să facă schimb de credite pentru furnizarea de energie din surse regenerabile în sectorul transporturilor. Operatorii economici care furnizează energie electrică din surse regenerabile vehiculelor electrice prin stații publice de reîncărcare primesc credite, indiferent dacă operatorii economici fac obiectul obligației stabilite de statul membru pentru furnizorii de combustibili, și pot vinde creditele respective furnizorilor de combustibili, cărora li se permite să utilizeze creditele pentru a îndeplini obligația prevăzută la alineatul (1) primul paragraf.”;

15. Articolul 26 se modifică după cum urmează:

- (a) alineatul (1) se modifică după cum urmează:

- (i) primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„Pentru calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile al unui stat membru menționat la articolul 7 și a **ponderii minime a energiei din surse regenerabile sau a** obiectivului de reducere a intensității gazelor cu efect de seră menționat la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf litera (a), ponderea biocombustibililor și a biolichidelor, precum și a combustibililor din biomasă consumați în transporturi, dacă sunt produși din culturi alimentare și furajere, nu depășește cu mai mult de un punct procentual ponderea acestor combustibili în consumul final de energie în sectorul transporturilor în 2020 în statul membru respectiv, până la maximum 7 % din consumul final de energie în sectorul transporturilor în statul membru respectiv.”;

(ii) paragraful al patrulea se înlocuiește cu următorul text:

„În cazul în care ponderea biocombustibililor și a biolichidelor, precum și a combustibililor din biomasă consumați în transporturi, produși din culturi alimentare și furajere într-un stat membru este limitată la o pondere mai scăzută de 7 % sau un stat membru decide să limiteze ponderea și mai mult, respectivul stat membru poate reduce în consecință **ponderea minimă a energiei din surse regenerabile sau** obiectivul de reducere a intensității gazelor cu efect de seră menționat la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf litera (a) având în vedere contribuția pe care acești combustibili ar fi adus-o la **ponderea minimă a energiei din surse regenerabile sau** la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. În scopul[...] **obiectivului de reducere a intensității gazelor cu efect de seră**, statele membre consideră că respectivii combustibili reduc cu 50 % emisiile de gaze cu efect de seră.”;

- (b) la alineatul (2) primul și al cincilea paragraf, cuvintele „ponderii minime menționate la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf” și „ponderea minimă menționată la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf” se înlocuiesc cu „**ponderii minime și [...] a obiectivului de reducere a intensității** gazelor cu efect de seră **menționate la articolul 25 alineatul (1) litera (a)**”, respectiv „**ponderea minimă și [...] la obiectivul de reducere a intensității** gazelor cu efect de seră **menționate la articolul 25 alineatul (1) litera (a)**”[...]

16. Articolul 27 se modifică după cum urmează:

- (a) titlul se înlocuiește cu următorul text:

„Reguli de calcul în sectorul transporturilor și în ceea ce privește combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică, indiferent de utilizarea lor finală”;

- (b) alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Pentru calcularea reducerii intensității gazelor cu efect de seră, menționate la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf litera (a), se aplică următoarele reguli:

- (a) reducerile de emisii de gaze cu efect de seră se calculează după cum urmează:
 - (i) pentru biocombustibili și biogaz, prin înmulțirea cantității de astfel de combustibili furnizată tuturor modurilor de transport cu reducerile lor de emisii determinate în conformitate cu articolul 31;
 - (ii) pentru combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică și combustibilii pe bază de carbon reciclat, prin înmulțirea cantității de astfel de combustibili furnizată tuturor modurilor de transport cu reducerile lor de emisii determinate în conformitate cu actele delegate adoptate în temeiul articolului 29a alineatul (3);
 - (iii) pentru energia electrică din surse regenerabile, prin înmulțirea cantității de energie electrică din surse regenerabile furnizată tuturor modurilor de transport cu omologul combustibil fosil $EC_{F(e)}$ prevăzut în anexa V;
- (b) nivelul de referință menționat la articolul 25 alineatul (1) se calculează înmulțind cantitatea de energie furnizată **modurilor de transport**[...] cu omologul combustibil fosil $E_{F(t)}$ prevăzut în anexa V;
- (c) pentru calcularea cantităților relevante de energie, se aplică următoarele reguli:
 - (i) pentru a determina cantitatea de energie furnizată sectorului transporturilor, se utilizează valorile privind conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi stabilite în anexa III;
 - (ii) pentru stabilirea conținutului energetic al combustibililor utilizați în transporturi care nu sunt incluși în anexa III, statele membre utilizează standardele europene relevante pentru determinarea puterii calorifice a combustibililor. În cazul în care nu a fost adoptat în acest sens niciun standard european, se utilizează standardele ISO relevante;

- (iii) cantitatea de energie electrică din surse regenerabile furnizată sectorului transporturilor se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică furnizată sectorului respectiv cu ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile, furnizată pe teritoriul statului membru în cei doi ani precedenți. În mod excepțional, în cazul în care energia electrică este obținută prin racordarea directă la o instalație care produce energie electrică din surse regenerabile și furnizată sectorului transporturilor, energia electrică respectivă se consideră a fi în totalitate din surse regenerabile;
- (iv) ponderea biocombustibililor și a biogazului produse din materiile prime enumerate în anexa IX partea B din conținutul energetic al combustibililor și al energiei electrice furnizate sectorului transporturilor este limitată la 1,7 %, mai puțin în cazul Ciprului și al Maltei; **În cazuri justificate corespunzător, statele membre pot majora limita respectivă, ținând cont de disponibilitatea materiilor prime. Orice astfel de modificare este notificată Comisiei împreună cu justificările majorării respective. Orice astfel de modificare face obiectul aprobării Comisiei.**
- (d) reducerea intensității gazelor cu efect de seră prin utilizarea energiei din surse regenerabile se determină prin împărțirea cantității de emisii de gaze cu efect de seră reduse prin utilizarea biocombustibililor, a biogazului, **a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică** și a energiei electrice din surse regenerabile furnizate tuturor modurilor de transport la nivelul de referință. **Statele membre pot lua în considerare combustibilii pe bază de carbon reciclat.**

Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 35 pentru a completa prezenta directivă prin adaptarea conținutului energetic al combustibililor utilizați în transporturi, astfel cum este prevăzut în anexa III, în concordanță cu progresul științific și tehnic;”;

- (c) se introduce următorul alineat (1a):

„(1a) [...]: **Pentru calcularea ponderilor minime menționate la articolul 25 alineatul (1) litera (a) punctul (i) și litera (b), se aplică următoarele dispoziții:**

- (a) pentru calcularea numitorului, și anume cantitatea de energie consumată în sectorul transporturilor, se iau în considerare toți combustibilii și energia electrică furnizate sectorului transporturilor;
- (b) pentru calcularea numărătorului, [...] **care este cantitatea de energie din surse regenerabile consumată în sectorul transporturilor în sensul articolului 25 alineatul (1) primul paragraf, se ia în considerare conținutul energetic al tuturor tipurilor de energie din surse regenerabile [...] furnizată tuturor modurilor de transport, inclusiv buncherajului maritim internațional, de pe teritoriul [...] fiecărui stat membru; Statele membre pot lua în considerare combustibilii pe bază de carbon reciclat.**
- (c) **ponderea biocombustibililor și a biogazului pentru transporturi produse din materiile prime enumerate în anexa IX și a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică se consideră a fi egală cu de două ori conținutul lor energetic;**

- (d) ponderea energiei electrice din surse regenerabile este considerată a fi egală cu de patru ori conținutul său energetic atunci când este furnizată pentru vehicule rutiere și poate fi considerată a fi de 1,5 ori conținutul său energetic atunci când este furnizată pentru transportul feroviar;
- (e) ponderea biocombustibililor și a biogazului produse din materiile prime enumerate în anexa IX partea B din conținutul energetic al combustibililor și al energiei electrice furnizate sectorului transporturilor este limitată la 1,7 %, mai puțin în cazul Ciprului și al Maltei; Dacă este justificat, statele membre pot modifica limita respectivă, ținând cont de disponibilitatea materiilor prime. Orice astfel de modificare face obiectul aprobării Comisiei;
- (f) pentru a determina cantitatea de energie furnizată sectorului transporturilor, se utilizează valorile privind conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi stabilite în anexa III;
- (g) pentru stabilirea conținutului energetic al combustibililor utilizați în transporturi care nu sunt incluși în anexa III, statele membre utilizează standardele europene relevante pentru determinarea puterii calorifice a combustibililor. În cazul în care nu a fost adoptat în acest sens niciun standard european, se utilizează standardele ISO relevante;
- (h) cantitatea de energie electrică din surse regenerabile furnizată sectorului transporturilor se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică furnizată sectorului respectiv cu ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile, furnizată pe teritoriul statului membru în cei doi ani precedenți. În mod excepțional, în cazul în care energia electrică este obținută prin racordarea directă la o instalație care produce energie electrică din surse regenerabile și furnizată sectorului transporturilor, energia electrică respectivă se consideră a fi în totalitate din surse regenerabile;

- (i [...]) ponderea biocombustibililor avansați și a biogazului produse din materiile prime enumerate în anexa IX partea A și a combustibililor din surse regenerabile de origine nebiologică furnizați în modurile de transport aerian și maritim se consideră a fi de 1,2 ori conținutul lor energetic.”;

(d.a) se introduce următorul alineat (1b):

În scopul efectuării calculelor prevăzute la alineatul (1) litera (b) și la alineatul (1a) litera (a), cantitatea de energie furnizată transportului maritim, ca proporție din consumul final brut de energie al statului membru respectiv, se consideră a nu fi mai mare de 15 %. Pentru Cipru și Malta, cantitatea de energie consumată în sectorul transportului maritim, ca proporție din consumul final brut de energie al statelor membre în cauză, se consideră a nu fi mai mare de 5 %. Aceste dispoziții se aplică până la 31 decembrie 2030.

- (d) se elimină alineatul (2).

(e [...]) alineatul (3) se modifică după cum urmează:

- (i) se elimină primul, al doilea și al treilea paragraf;
- (ii) paragraful al patrulea se înlocuiește cu următorul text:

„Atunci când energia electrică este folosită la producția de combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică, fie direct, fie pentru producția de produse intermediare, pentru a stabili ponderea energiei din surse regenerabile se utilizează ponderea medie a energiei electrice din surse regenerabile din țara de producție, măsurată cu doi ani înainte de anul vizat.”;

(iii) [...] al cincilea paragraf [...] se înlocuiește cu următorul text:

[...]

„Cu toate acestea, energia electrică obținută prin racordarea directă la o instalație care produce energie electrică poate fi luată în considerare integral ca energie electrică din surse regenerabile, atunci când este utilizată pentru producția de combustibili lichizi și gazeți din surse regenerabile de origine nebiologică, cu condiția ca instalația:

(a) să intre în funcțiune după sau în același timp cu instalația care produce combustibilul lichid și gazeți din surse regenerabile de origine nebiologică și

(b) să nu fie racordată la rețea sau, dacă este racordată la rețea, să se poată furniza dovezi că energia electrică în cauză a fost furnizată fără a prelua energie electrică din rețea. ”;

17. Articolul 28 se modifică după cum urmează:

(a) alineatele (2), (3) și (4) se elimină.

(b) alineatul (5) se înlocuiește cu următorul text:

„Până la **30 iunie 2023** [...], Comisia adoptă acte delegate în conformitate cu articolul 35 pentru a completa prezenta directivă prin specificarea metodologiei de determinare a ponderii biocombustibililor și a biogazului pentru transporturi rezultate din prelucrarea biomasei împreună cu combustibili fosili în cadrul unui proces comun.”;

- (c) la alineatul (7), cuvintele „prevăzută la articolul 25 alineatul (1) al patrulea paragraf” și „prevăzute la articolul 25 alineatul (1) al patrulea paragraf” se înlocuiesc cu „prevăzută la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf litera (b)” și „prevăzute la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf litera (b)”;

18. Articolul 29 se modifică după cum urmează:

- (a) alineatul (1) se modifică după cum urmează:

- (i) la primul paragraf, litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

„(a) contribuția la ponderile de energie din surse regenerabile ale statelor membre și la obiectivele menționate la articolul 3 alineatul (1), articolul 15a alineatul (1), articolul 22a alineatul (1), articolul 23 alineatul (1), articolul 24 alineatul (4) și articolul 25 alineatul (1) din prezenta directivă;”;

- (ii) paragraful al patrulea se înlocuiește cu următorul text:

„Combustibilii din biomasă îndeplinesc criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la alineatele (2)-(7) și (10) dacă sunt folosiți:

- (a) în cazul combustibililor din biomasă solizi, în instalații care produc energie electrică, încălzire și răcire cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu [...] **10**[...] MW;
- (b) în cazul combustibililor din biomasă gazoși, în instalații care produc energie electrică, încălzire și răcire cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 2 MW;
- (c) în cazul instalațiilor care produc combustibili din biomasă gazoși cu următorul debit mediu al biometanului:
 - (i) peste 200 m³ de echivalent metan/h, măsurat în condiții standard de temperatură și presiune (adică 0 °C și o presiune atmosferică de 1 bar);
 - (ii) dacă biogazul este compus dintr-un amestec de metan și alte gaze incombustibile, pentru debitul metanului, pragul stabilit la punctul (i), recalculat proporțional cu ponderea volumetrică a metanului în amestec;”

(iii) următorul paragraf se introduce după al patrulea paragraf:

„Statele membre pot aplica criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră în cazul instalațiilor cu o putere termică instalată totală mai mică sau cu un debit al biometanului mai mic.”;

(b) [...]

la alineatul (6) primul paragraf litera (a), se introduce următorul punct (vi):

„(vi) că pădurile din care se recoltează biomasa forestieră menționată anterior nu provin de pe terenurile care au statutul menționat la alineatul (3) litera (a), la alineatul (3) litera (b), la alineatul (3) litera (d), la alineatul (4) litera (a) și, respectiv, la alineatul (5), în aceleași condiții de stabilire a statutului terenurilor menționate la alineatele respective. În sensul alineatului (3) litera (b), sunt luate în considerare numai terenurile care au fost identificate ca fiind foarte bogate în biodiversitate de autoritatea competentă relevantă”;³²

(c) [...]

³² Un nou considerent 36b explică această adăugire.

la alineatul (6) primul paragraf litera (b), se introduce următorul punct (vi):

„(vi) că pădurile din care se recoltează biomasa forestieră menționată anterior nu provin de pe terenurile care au statutul menționat la alineatul (3) litera (a), la alineatul (3) litera (b), la alineatul (3) litera (d), la alineatul (4) litera (a) și, respectiv, la alineatul (5), în aceleași condiții de stabilire a statutului terenurilor menționate la alineatele respective. În sensul alineatului (3) litera (b), sunt luate în considerare numai terenurile care au fost identificate ca fiind foarte bogate în biodiversitate de autoritatea competentă relevantă;”

(d) [...]

[...]

(e) la alineatul (6) primul paragraf, litera (a) se înlocuiește cu următorul text:

„(iv) că recoltarea se desfășoară ținându-se seama de menținerea calității solului și a biodiversității **în conformitate cu principiile gestionării durabile a pădurilor**,³³ în scopul reducerii la minimum a efectelor negative, astfel încât să se evite recoltarea buturugilor și a rădăcinilor, degradarea pădurilor primare sau transformarea acestora în plantații forestiere, precum și recoltarea pe soluri vulnerabile; reduce la minimum defrișările la scară largă și asigură praguri adecvate la nivel local pentru extracția lemnului mort și cerințe de utilizare a unor sisteme de exploatare forestieră care să reducă la minimum impactul asupra calității solului, inclusiv tasarea solului, precum și asupra caracteristicilor biodiversității și a habitatelor.”;

³³

Delegatiile sunt informate că acest concept este explicat în considerentul 102 din Directiva 2018/2001.

- (f) la alineatul (6) primul paragraf, litera (b) punctul (iv) se înlocuiește cu următorul text:

„(iv) că recoltarea se desfășoară ținându-se seama de menținerea calității solului și a biodiversității **în conformitate cu principiile gestionării durabile a pădurilor**, în scopul reducerii la minimum a efectelor negative, astfel încât să se evite recoltarea buturugilor și a rădăcinilor, degradarea pădurilor primare sau transformarea acestora în plantații forestiere, precum și recoltarea pe soluri vulnerabile; reduce la minimum defrișările la scară largă și asigură praguri adecvate la nivel local pentru extracția lemnului mort și cerințe de utilizare a unor sisteme de exploatare forestieră care să reducă la minimum impactul asupra calității solului, inclusiv tasarea solului, precum și asupra caracteristicilor biodiversității și a habitatelor.”;

- (g) la articolul 10 primul paragraf, **prima teză se înlocuiește cu următorul text:**

„Reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră rezultate din utilizarea biocombustibililor, a biolichidelor și a combustibililor din biomasă care sunt luate în considerare în scopurile menționate la alineatul (1) și în conformitate cu pragurile definite la alineatul (1) al patrulea paragraf sunt:”

- (h) la alineatul (10) primul paragraf,** litera (d) se înlocuiește cu următorul text:

[...]

- (d) [...] **pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații care au început să funcționeze după intrarea în vigoare a prezentei directive, cel puțin 80 %;**

- (e) [...] pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 10 MW care au început să funcționeze de la 1 ianuarie 2021 până la intrarea în vigoare a prezentei directive, cel puțin 70 % până la 31 decembrie 2029 și cel puțin 80 % începând cu 1 ianuarie 2030;**
- (f) [...] pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de [...] combustibili gazoși din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală [...] mai mică sau egală cu 10 MW care au început să funcționeze de la 1 ianuarie 2021 până la intrarea în vigoare a prezentei directive, cel puțin 70 % până ating 15 ani de funcționare și cel puțin 80 % după ce ating 15 ani de funcționare;**
- (g) [...] pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de combustibili din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală mai mare sau egală cu 10 MW care au început să funcționeze înainte de 31 decembrie 2020, cel puțin 80 % după ce ating 15 ani de funcționare, cel mai devreme de la 1 ianuarie 2026 și cel mai târziu de la 31 decembrie 2029;**

(h) pentru producția de energie electrică, încălzire și răcire pe bază de [...] combustibili gazeși din biomasă utilizați în instalații cu o putere termică instalată totală [...] mai mică sau egală cu 10 MW care au început să funcționeze înainte de 31 decembrie 2020, cel puțin 80 % după ce ating 15 ani de funcționare și cel mai devreme de la 1 ianuarie 2026.

19. se introduce următorul articol 29a:

„Articolul 29a

Criterii de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică și pentru combustibilii pe bază de carbon reciclat

- (1) Energia obținută din combustibili din surse regenerabile de origine nebiologică se ia în calcul în vederea atingerii ponderii energiei din surse regenerabile a statelor membre și a obiectivelor menționate la articolul 3 alineatul (1), la articolul 15a alineatul (1), la articolul 22a alineatul (1), la articolul 23 alineatul (1), la articolul 24 alineatul (4) și la articolul 25 alineatul (1) numai în cazul în care reducerile de emisii de gaze cu efect de seră obținute prin utilizarea combustibililor respectivi sunt de cel puțin 70 %.
- (2) Energia obținută din combustibili pe bază de carbon reciclat poate fi luată în calcul în vederea atingerii obiectivului de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră menționat la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf litera (a) numai în cazul în care reducerile de emisii de gaze cu efect de seră obținute prin utilizarea combustibililor respectivi sunt de cel puțin 70 %.
- (3) Comisia adoptă acte delegate în conformitate cu articolul 35 pentru a completa prezenta directivă prin specificarea metodologiei de evaluare a reducerilor de emisii de gaze cu efect de seră generate de combustibilii din surse regenerabile de origine nebiologică și de combustibilii pe bază de carbon reciclat. Metodologia asigură faptul că nu se acordă credit pentru emisiile evitate pentru CO₂ a cărui captură a primit deja un credit pentru emisii în temeiul altor dispoziții de drept. **Metodologia acoperă emisiile de GES generate pe durata ciclului de viață, care trebuie să includă emisiile indirecte.**

20. Articolul 30 se modifică după cum urmează:

- (a) la alineatul (1) primul paragraf, teza introductivă se înlocuiește cu următorul text:

„În cazul în care combustibilii din surse regenerabile și combustibilii pe bază de carbon reciclat trebuie luați în calcul în vederea atingerii obiectivelor menționate la articolul 3 alineatul (1), articolul 15a alineatul (1), articolul 22a alineatul (1), articolul 23 alineatul (1), articolul 24 alineatul (4) și articolul 25 alineatul (1), statele membre impun operatorilor economici să demonstreze că au fost îndeplinite criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la articolul 29 alineatele (2)-(7) și alineatul (10) și la articolul 29a alineatele (1) și (2) pentru combustibilii din surse regenerabile și combustibilii pe bază de carbon reciclat. În acest sens, statele membre impun operatorilor economici să utilizeze un sistem de echilibrare a masei care.”;

- (b) la alineatul (3), primul și al doilea paragraf se înlocuiesc cu următoarele texte:

„Statele membre iau măsuri pentru a se asigura că operatorii economici prezintă informații fiabile privind respectarea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la articolul 29 alineatele (2)-(7) și (10) și la articolul 29a alineatele (1) și (2) și că operatorii economici pun la dispoziția statelor membre relevante, la cerere, datele utilizate pentru elaborarea informațiilor respective.

Statele membre impun operatorilor economici să ia măsuri pentru a asigura un standard corespunzător de audit independent al informațiilor prezentate și să prezinte dovezi în acest sens. Pentru a se asigura conformitatea cu articolul 29 alineatul (6) litera (a) și articolul 29 alineatul (7) litera (a), se poate recurge la audituri interne sau externe până la primul punct de colectare a biomasei forestiere. Auditul verifică dacă sistemele utilizate de operatorii economici sunt precise, fiabile și protejate împotriva fraudelor, incluzând verificarea în scopul garantării faptului că materialele nu sunt modificate sau eliminate în mod intenționat astfel încât lotul sau o parte a acestuia să poată deveni deșeu sau reziduu. Auditul evaluează frecvența și metodologia prelevării de probe și soliditatea datelor.

Obligațiile prevăzute la prezentul alineat se aplică indiferent dacă combustibilii din surse regenerabile și combustibilii pe bază de carbon reciclat sunt produși în interiorul Uniunii sau importați. Informațiile privind originea geografică și tipul de materii prime ale biocombustibililor, ale biolichidelor și ale combustibililor din biomasă pentru fiecare furnizor de combustibil se pun la dispoziția consumatorilor pe site-urile internet ale operatorilor, ale furnizorilor sau ale autorităților competente relevante și se actualizează anual.”;

- (c) la alineatul (4), primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„Comisia poate decide ca sistemele internaționale sau naționale voluntare de stabilire a standardelor de producție a combustibililor din surse regenerabile și a combustibililor pe bază de carbon reciclat să furnizeze date exacte privind reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră în scopurile articolului 29 alineatul (10) și ale articolului 29a alineatele (1) și (2), să demonstreze respectarea articolului 27 alineatul (3) și a articolului 31a alineatul (5) sau să demonstreze că loturile de biocombustibili, de biolichide și de combustibili din biomasă respectă criteriile de durabilitate stabilite la articolul 29 alineatele (2)-(7). Atunci când demonstrează că criteriile stabilite la articolul 29 alineatele (6) și (7) sunt îndeplinite, operatorii pot decide să furnizeze direct dovezile necesare la nivel de zonă de aprovizionare. Comisia poate recunoaște zonele de protecție a ecosistemelor sau a speciilor rare, amenințate sau pe cale de dispariție, recunoscute prin acorduri internaționale sau incluse pe listele elaborate de organizații interguvernamentale sau de Uniunea Internațională pentru Conservarea Naturii, în sensul articolului 29 alineatul (3) primul paragraf litera (c) punctul (ii).”;

(d) alineatul (6) se înlocuiește cu următorul text:

„(6) Statele membre pot institui sisteme naționale în cadrul cărora respectarea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilite la articolul 29 alineatele (2)-(7) și (10) și la articolul 29a alineatele (1) și (2), în conformitate cu metodologia elaborată în temeiul articolului 29a alineatul (3), este verificată de-a lungul întregului lanț de custodie implicând autoritățile naționale competente. Sistemele respective pot fi utilizate, de asemenea, pentru a verifica exactitatea și exhaustivitatea informațiilor incluse de operatorii economici în baza de date a Uniunii, pentru a demonstra respectarea articolului 27 alineatul (3) și pentru certificarea biocombustibililor, a biolichidelor și a combustibililor din biomasă care prezintă riscuri reduse din perspectiva schimbării indirecte a destinației terenurilor.

Un stat membru poate notifica un astfel de sistem național Comisiei. Comisia acordă prioritate evaluării acestui tip de sistem pentru a facilita recunoașterea reciprocă bilaterală și multilaterală a acestor sisteme. Comisia poate decide, prin intermediul unor acte de punere în aplicare, dacă un astfel de sistem național respectă condițiile stabilite prin prezenta directivă. Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 34 alineatul (3).

În cazul în care decizia este pozitivă, alte sisteme recunoscute de Comisie în conformitate cu prezentul articol nu refuză recunoașterea reciprocă în raport cu sistemul național al statului membru respectiv în ceea ce privește verificarea respectării criteriilor pentru care a fost recunoscut de către Comisie.

Pentru instalațiile care produc energie electrică, încălzire și răcire cu o putere termică instalată totală cuprinsă între [...] **10** și [...] **20** MW[...], statele membre **pot** stabili sisteme naționale de verificare simplificate pentru a asigura îndeplinirea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la articolul 29 alineatele (2)-(7) și (10). **Pentru aceleași instalații, actele de punere în aplicare prevăzute la articolul 30 alineatul (8) stabilesc condiții uniforme pentru sistemele simplificate de verificare voluntară pentru a asigura îndeplinirea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la articolul 29 alineatele (2)-(7) și (10).**”;

(e) la alineatul (9), primul paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„În cazul în care un operator economic furnizează dovezi sau date obținute în conformitate cu un sistem care a făcut obiectul unei decizii adoptate în temeiul alineatului (4) sau (6), un stat membru nu impune operatorului economic să furnizeze alte dovezi de respectare a elementelor vizate de sistem pentru care sistemul a fost recunoscut de Comisie.”;

(f) la alineatul (9) se adaugă următorul alineat:

„Autoritățile publice competente ale statelor membre pot, de asemenea, să supravegheze operatorii economici odată ce aceștia sunt certificați în cadrul unui sistem voluntar. În cazul în care statele membre constată probleme de neconformitate, ele iau măsurile corespunzătoare și informează sistemul voluntar fără întârziere.”;

([...]**g**) alineatul (10) se înlocuiește cu următorul text:

„La cererea unui stat membru, care poate fi întemeiată pe cererea unui operator economic, Comisia, pe baza tuturor dovezilor disponibile, verifică dacă, în ceea ce privește o sursă de combustibili din surse regenerabile și de combustibilii pe bază de carbon reciclat, au fost respectate criteriile de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute la articolul 29 alineatele (2)-(7) și alineatul (10) și la articolul 29a alineatele (1) și (2).

În termen de șase luni de la primirea unei astfel de cereri și în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 34 alineatul (3), Comisia decide, prin intermediul unor acte de punere în aplicare, dacă statul membru în cauză poate:

- (a) să ia în considerare combustibilii din surse regenerabile și combustibilii pe bază de carbon reciclat din sursa respectivă în scopurile menționate la articolul 29 alineatul (1) primul paragraf literele (a), (b) și (c); sau
- (b) prin derogare de la alineatul (9) din prezentul articol, să impună furnizorilor sursei de combustibili din surse regenerabile și de combustibili pe bază de carbon reciclat să furnizeze dovezi suplimentare ale respectării criteriilor respective de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră și a pragurilor respective de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră.”;

21. La articolul 31, se elimină alineatele (2), (3) și (4).

22. Se inserează articolul **31a** după cum urmează:

„Articolul 31a

Baza de date a Uniunii

- (1) Comisia se asigură că este creată o bază de date a Uniunii pentru a permite urmărirea combustibililor lichizi și gazoși din surse regenerabile și a combustibililor pe bază de carbon reciclat.
- (2) Statele membre impun operatorilor economici relevanți să introducă în timp util informații exacte în respectiva bază de date privind tranzacțiile realizate și caracteristicile de durabilitate ale combustibililor care fac obiectul tranzacțiilor respective, inclusiv emisiile lor de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață, începând de la punctul lor de producție și până la momentul în care sunt **introduși pe piață** [...] în Uniune. În baza de date se includ, de asemenea, informații din care să reiasă dacă producerea unui anumit lot de combustibil a beneficiat de sprijin și, în caz afirmativ, care este tipul schemei de sprijin. **Aceste date pot fi introduse în baza de date a UE prin intermediul bazelor de date naționale.**

După caz, pentru a îmbunătăți trasabilitatea datelor de-a lungul întregului lanț de aprovizionare, Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 35 pentru a extinde și mai mult sfera informațiilor care trebuie incluse în baza de date a Uniunii pentru a include datele relevante de la punctul de producție sau de colectare a materiilor prime utilizate pentru producerea combustibilului.

Statele membre impun furnizorilor de combustibili să introducă în baza de date a Uniunii informațiile necesare pentru verificarea respectării cerințelor stabilite la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf.

- (3) Statele membre au acces la baza de date a Uniunii în scopul monitorizării și al verificării datelor.

- (4) În cazul în care au fost emise garanții de origine pentru producerea unui lot de gaze din surse regenerabile, statele membre se asigură că respectivele garanții de origine sunt anulate înainte ca lotul de gaze regenerabile să poată fi înregistrat în baza de date.
- (5) Statele membre se asigură **în cadrul lor juridic național** că exactitatea și exhaustivitatea [...] **datelor** [...] **introduse** de operatorii economici în baza de date sunt verificate, de exemplu **prin utilizarea organismelor de certificare în cadrul sistemelor voluntare sau naționale recunoscute de Comisie în temeiul articolului 30 alineatele (4), (5f) și (6).** [...]

[...] **Aceste** sisteme voluntare sau naționale [...] pot utiliza sistemele de informații ale terților ca intermediari pentru colectarea datelor, cu condiția ca această utilizare să fi fost notificată Comisiei.

Statele membre pot utiliza bazele de date naționale deja existente aliniate la baza de date a UE și conectate la aceasta prin intermediul unei interfețe sau pot crea o bază de date națională care să poată fi utilizată de operatorii economici ca instrument [...] pentru colectarea datelor și pentru [...] introducerea, transferarea și declararea datelor respective în baza de date a Uniunii, cu condiția ca:

- (a) baza de date națională [...] să se conformeze bazei de date a Uniunii, inclusiv în ceea ce privește rapiditatea transmiterii datelor, tipologia seturilor de date transferate și protocoalele privind calitatea datelor și verificarea datelor; Statele membre își pot crea [...] bazele de date naționale în conformitate cu dispozițiile naționale, de exemplu pentru a avea în vedere cerințe mai stricte la nivel național în ceea ce privește criteriile de durabilitate [...]. Acest lucru nu ar trebui să împiedice trasabilitatea generală a transporturilor durabile de materii prime sau de combustibili care urmează să fie introduse în baza de date a Uniunii în conformitate cu prezenta directivă.**

(b) Statele membre se asigură că [...] datele introduse în baza de date națională sunt transferate instantaneu către baza de date a Uniunii.

Verificarea calității datelor introduse prin intermediul bazelor de date naționale în baza de date a UE, a caracteristicilor de durabilitate ale combustibililor în raport cu datele respective și aprobarea finală a tranzacțiilor [...] se efectuează exclusiv prin baza de date a Uniunii. Exactitatea și exhaustivitatea datelor trebuie verificate în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare xxx/2022³⁴ și, prin urmare, pot fi verificate de organismele de certificare.

[...]

Statele membre transmit Comisiei caracteristicile detaliate ale bazei lor de date naționale. În urma acestei notificări, Comisia evaluează dacă baza de date națională respectă cerințele de la al treilea paragraf literele (a) și (b). În caz contrar, Comisia poate solicita statelor membre să ia măsurile corespunzătoare pentru a asigura respectarea acestor cerințe.”

³⁴ **Regulamentul de punere în aplicare .../... al Comisiei din xxx privind normele de verificare a criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, precum și a criteriilor privind riscurile reduse din perspectiva schimbării indirecte a utilizării terenurilor.**

23. Articolul 35 se modifică după cum urmează:

(a) alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:

„Competența de a adopta acte delegate menționată la **articolul 3 alineatul (3) litera (b) al doilea paragraf, la articolul 7 alineatul (3),** la articolul 8 alineatul (3) al doilea paragraf, **la articolul 25 alineatul (2) al doilea paragraf,** [...], la articolul 26 alineatul (2) al patrulea paragraf, la articolul 26 alineatul (2) al cincilea paragraf, la articolul 27 alineatul (1) al doilea paragraf, la articolul 27 alineatul (3) al [...] **saptelea** paragraf, la articolul 28 alineatul (5), la articolul 28 alineatul (6) al doilea paragraf, **la articolul 29a alineatul (3),** la articolul 31 alineatul (5) al doilea paragraf și la articolul 31a alineatul (2) al doilea paragraf se conferă Comisiei pe o perioadă de cinci ani de la [data intrării în vigoare a prezentei directive de modificare]. Comisia prezintă un raport privind delegarea de competențe cu cel puțin nouă luni înainte de încheierea perioadei de cinci ani. Delegarea de competențe se prelungește tacit cu perioade de timp identice, cu excepția cazului în care Parlamentul European sau Consiliul se opune prelungirii respective cu cel puțin trei luni înainte de încheierea fiecărei perioade.”;

(b) alineatul (4) se înlocuiește cu următorul text:

„Delegarea de competențe menționată la **articolul 3 alineatul (3) litera (b) al doilea paragraf, la articolul 7 alineatul (3) al cincilea paragraf,** la articolul 8 alineatul (3) al doilea paragraf, **la articolul 25 alineatul (2) al doilea paragraf,** [...], la articolul 26 alineatul (2) al patrulea paragraf, la articolul 26 alineatul (2) al cincilea paragraf, la articolul 27 alineatul (1) al doilea paragraf, la articolul 27 alineatul (3) al [...] **saptelea** paragraf, la articolul 28 alineatul (5), la articolul 28 alineatul (6) al doilea paragraf, **la articolul 29a alineatul (3),** la articolul 31 alineatul (5) și la articolul 31a alineatul (2) al doilea paragraf poate fi revocată oricând de Parlamentul European sau de Consiliu. O decizie de revocare pune capăt delegării de competențe specificate în decizia respectivă. Decizia produce efecte din ziua care urmează datei publicării acesteia în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene* sau de la o dată ulterioară menționată în decizie. Decizia nu aduce atingere actelor delegate care sunt deja în vigoare.”;

- (c) alineatul (7) se înlocuiește cu următorul text:

„Un act delegat adoptat în temeiul **articolului 3 alineatul (3) litera (b) al doilea paragraf**, articolului 7 alineatul (3) al cincilea paragraf, articolului 8 alineatul (3) al doilea paragraf, [...] **articolului 25 alineatul (2) al doilea paragraf**, articolului 26 alineatul (2) al patrulea paragraf, articolului 26 alineatul (2) al cincilea paragraf, articolului 27 alineatul (1) al doilea paragraf, articolului 27 alineatul (3) al [...] **saptelea paragraf**, articolului 28 alineatul (5), articolului 28 alineatul (6) al doilea paragraf, **articolului 29a alineatul (3)**, articolului 31 alineatul (5) și articolului 31a alineatul (2) al doilea paragraf intră în vigoare numai în cazul în care nici Parlamentul European și nici Consiliul nu au formulat obiecții în termen de două luni de la notificarea acestuia către Parlamentul European și Consiliu sau în cazul în care, înaintea expirării termenului respectiv, Parlamentul European și Consiliul au informat Comisia că nu vor formula obiecții. Respectivul termen se prelungește cu două luni la inițiativa Parlamentului European sau a Consiliului.”

24. Anexele se modifică în conformitate cu anexele la prezenta directivă.

Articolul 2

Modificări aduse Regulamentului (UE) 2018/1999

1. Articolul 2 se modifică după cum urmează:

- (a) punctul 11 se înlocuiește cu următorul text:

„11. «obiectivele Uniunii privind energia și clima pentru 2030» înseamnă obiectivul obligatoriu la nivelul Uniunii de reducere internă cu cel puțin 40 % față de anul 1990 a emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul întregii economii, care trebuie îndeplinit până în 2030, obiectivul obligatoriu al Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, menționat la articolul 3 din Directiva (UE) 2018/2001, obiectivul principal la nivelul Uniunii de îmbunătățire cu cel puțin 32,5 % a eficienței energetice în 2030 și obiectivul de 15 % privind interconectarea rețelelor electrice pentru 2030 sau orice obiective ulterioare convenite în acest sens de Consiliul European sau de Parlamentul European și de Consiliu pentru anul 2030;”;

(b) la punctul 20, litera (b) se înlocuiește cu următorul text:

„(b) în contextul recomandărilor Comisiei bazate pe evaluarea efectuată în temeiul articolului 29 alineatul (1) litera (b) cu privire la energia din surse regenerabile, realizarea timpurie de către un stat membru a contribuției sale la obiectivul obligatoriu al Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, menționat la articolul 3 din Directiva (UE) 2018/2001, măsurată în raport cu punctele sale naționale de referință privind energia din surse regenerabile;”.

2. La articolul 4, litera (a) punctul 2 se înlocuiește cu următorul text:

„2. referitor la energia din surse regenerabile:

în vederea realizării obiectivului obligatoriu al Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, menționat la articolul 3 din Directiva (UE) 2018/2001, o contribuție la acest obiectiv în ceea ce privește ponderea ce revine statului membru a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie în 2030, cu o traiectorie orientativă pentru această contribuție începând din anul 2021. Până în 2022, traiectoria orientativă ajunge la un punct de referință de cel puțin 18 % din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național obligatoriu pentru 2020 al statului membru respectiv și contribuția sa la obiectivul pentru 2030. Până în 2025, traiectoria orientativă ajunge la un punct de referință de cel puțin 43 % din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național obligatoriu pentru 2020 al statului membru respectiv și contribuția sa la obiectivul pentru 2030. Până în 2027, traiectoria orientativă ajunge la un punct de referință de cel puțin 65 % din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național obligatoriu pentru 2020 al statului membru respectiv și contribuția sa la obiectivul pentru 2030.

Până în 2030, traiectoria orientativă ajunge cel puțin la nivelul contribuției planificate a statului membru. Dacă un stat membru estimează că își va depăși obiectivul național obligatoriu pentru 2020, traiectoria sa orientativă poate începe la nivelul prevăzut a fi atins. Traiectoriile orientative ale statelor membre constituie împreună punctele de referință ale Uniunii în 2022, în 2025 și în 2027 și obiectivul obligatoriu al Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, menționat la articolul 3 din Directiva (UE) 2018/2001. Pe lângă contribuția sa la obiectivul Uniunii și traiectoria sa orientativă în sensul prezentului regulament, un stat membru poate să indice niveluri mai ambițioase în cadrul politicilor naționale.”

3. La articolul 5, alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:

„(2) Statele membre asigură în mod colectiv faptul că suma contribuțiilor lor se ridică cel puțin la nivelul obiectivului obligatoriu al Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, menționat la articolul 3 din Directiva (UE) 2018/2001.”

4. La articolul 29, alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:

„(2) În domeniul energiei din surse regenerabile, în cadrul evaluării sale menționate la alineatul (1), Comisia evaluează progresele înregistrate în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut al Uniunii, pe baza unei traiectorii orientative a Uniunii care pornește de la 20 % în 2020, atinge puncte de referință de cel puțin 18 % în 2022, 43 % în 2025 și 65 % în 2027 din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2020 și obiectivul Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030 și atinge obiectivul obligatoriu al Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030, menționat la articolul 3 din Directiva (UE) 2018/2001.”

Modificări aduse Directivei 98/70/CE

Directiva 98/70/CE se modifică după cum urmează:

1. Articolul 1 se înlocuiește cu următorul text:

„Articolul 1

Domeniul de aplicare

Prezenta directivă stabilește, cu privire la vehiculele rutiere și utilajele mobile nerutiere (inclusiv navele de navigație interioară atunci când nu se află pe mare), tractoarele agricole și forestiere, precum și ambarcațiunile de agrement atunci când nu se află pe mare, specificații tehnice bazate pe considerente de sănătate și de mediu pentru carburanții care sunt folosiți pentru motoare cu aprindere prin scânteie și motoare cu aprindere prin compresie, ținând seama de cerințele tehnice ale acestor motoare.”

2. Articolul 2 se modifică după cum urmează:

(a) punctele 1, 2 și 3 se înlocuiesc cu următorul text:

„(1) «benzină» înseamnă orice ulei mineral volatil destinat funcționării motoarelor cu ardere internă și cu aprindere prin scânteie, care se utilizează pentru propulsarea vehiculelor și se încadrează la codurile NC 2710 12 41, 2710 12 45 și 2710 12 49;

(2) «motorine» înseamnă carburanții care se încadrează la codul NC 2710 19 43³⁵, astfel cum sunt menționați în Regulamentul (CE) nr. 715/2007 al Parlamentului European și al Consiliului³⁶ și în Regulamentul (CE) nr. 595/2009 al Parlamentului European și al Consiliului³⁷ și sunt utilizați pentru vehiculele cu autopropulsie;

³⁵ Numerotarea acestor coduri NC este conformă cu specificațiile din Tariful Vamal Comun, Regulamentul (CEE) nr. 2658/87 al Consiliului din 23 iulie 1987 privind Nomenclatura tarifară și statistică și Tariful Vamal Comun (JO L 256 7.9.1987, p. 1).

³⁶ Regulamentul (CE) nr. 715/2007 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 iunie 2007 privind omologarea de tip a autovehiculelor în ceea ce privește emisiile provenind de la vehiculele ușoare pentru pasageri și de la vehiculele ușoare comerciale (Euro 5 și Euro 6) [...] (JO L 171, 29.6.2007, p. 1).

³⁷ Regulamentul (CE) nr. 595/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 iunie 2009 privind omologarea de tip a autovehiculelor și a motoarelor cu privire la emisiile provenite de la vehicule grele (Euro VI) [...] și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 715/2007 și a Directivei 2007/46/CE și de abrogare a Directivelor 80/1269/CEE, 2005/55/CE și 2005/78/CE (JO L 188, 18.7.2009, p. 1).

„(3) «motorine destinate utilizării de către utilajele mobile nerutiere (inclusiv navele de navigație interioară), tractoarele agricole și forestiere și ambarcațiunile de agrement» înseamnă orice combustibil lichid derivat din petrol care se încadrează la codul NC 27101943³⁸, menționat în Directiva 2013/53/UE a Parlamentului European și a Consiliului³⁹, în Regulamentul (UE) nr. 167/2013 al Parlamentului European și al Consiliului⁴⁰ și în Regulamentul (UE) 2016/1628 al Parlamentului European și al Consiliului⁴¹, destinat a fi utilizat pentru motoarele cu ardere prin compresie;”;

(b) punctele 8 și 9 se înlocuiesc cu următorul text:

„8. «furnizor» înseamnă «furnizor de combustibil», astfel cum este definit la articolul 2 primul paragraf punctul 38 din Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului⁴²;

„9. «biocarburanți» înseamnă «biocombustibili», astfel cum sunt definiți la articolul 2 primul paragraf punctul 33 din Directiva **(UE)** 2018/2001[...];”

³⁸ Numerotarea acestor coduri NC este conformă cu specificațiile din Tariful Vamal Comun, Regulamentul (CEE) nr. 2658/87 al Consiliului din 23 iulie 1987 privind Nomenclatura tarifară și statistică și Tariful Vamal Comun (JO L 256 7.9.1987, p. 1).

³⁹ Directiva 2013/53/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 20 noiembrie 2013 privind ambarcațiunile de agrement și motovehiculele nautice și de abrogare a Directivei 94/25/CE (JO L 354, 28.12.2013, p. 90).

⁴⁰ Regulamentul (UE) nr. 167/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 februarie 2013 privind omologarea și supravegherea pieței pentru vehiculele agricole și forestiere (JO L 060, 2.3.2013, p. 1).

⁴¹ Regulamentul (UE) 2016/1628 al Parlamentului European și al Consiliului din 14 septembrie 2016 privind cerințele referitoare la limitele emisiilor de poluanți gazoși și de particule poluante și omologarea de tip pentru motoarele cu ardere internă pentru echipamentele mobile fără destinație rutieră, de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1024/2012 și (UE) nr. 167/2013 și de modificare și abrogare a Directivei 97/68/CE (JO L 354, 28.12.2013, p. 53).

⁴² Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (JO L 328, 21.12.2018, p. 82).

3. Articolul 4 se modifică după cum urmează:

(a) La alineatul (1), al doilea paragraf se înlocuiește cu următorul text:

„Statele membre impun furnizorilor să asigure introducerea pe piață a motorinei diesel cu un conținut de esteri metilici ai acizilor grași (EMAG) de până la 7 %.”

(b) Alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:

„(2) Statele membre se asigură că motorina destinată utilizării de către utilajele mobile nerutiere (inclusiv navele de navigație interioară), de către tractoarele agricole și forestiere și de către ambarcațiunile de agrement are un conținut maxim admis de sulf de 10 mg/kg. Statele membre se asigură că combustibilii lichizi, alții decât motorina respectivă, pot fi utilizați de navele de navigație interioară și de ambarcațiunile de agrement doar în cazul în care conținutul de sulf al carburanților lichizi respectivi nu depășește conținutul maxim permis al motorinei în cauză.”

4. Articolele 7a-7e se elimină.

5. Articolul 9 se modifică după cum urmează:

(a) la alineatul (1), literele (g), (h), (i) și (k) se elimină;

(b) alineatul (2) se elimină.

6. Anexele I, II, IV și V se modifică în conformitate cu anexa I la prezenta directivă.

Articolul 4

Dispoziții tranzitorii

1. Statele membre se asigură că datele colectate și raportate autorității desemnate de statul membru pentru anul [**OP**: a se înlocui cu anul calendaristic în care abrogarea produce efecte] sau o parte dintre acestea, în conformitate cu articolul 7a alineatul (1) al treilea paragraf și cu articolul 7a alineatul (7) din Directiva 98/70/CE, care sunt eliminate prin articolul 3 alineatul (4) din prezenta directivă, sunt înaintate Comisiei.
2. Comisia include datele menționate la alineatul (1) din prezentul articol în orice raport pe care are obligația să îl prezinte în temeiul Directivei 98/70/CE.

Articolul 5

Transpunere

- (1) Statele membre asigură intrarea în vigoare a actelor cu putere de lege și a actelor administrative necesare pentru a se conforma prezentei directive, cel târziu până la 31 decembrie 2024. Statele membre comunică de îndată Comisiei textele acestor dispoziții.

Atunci când statele membre adoptă aceste acte, ele cuprind o trimitere la prezenta directivă sau sunt însoțite de o asemenea trimitere la data publicării lor oficiale. Statele membre stabilesc modalitatea de efectuare a acestei trimiteri.
- (2) Comisiei îi sunt comunicate de către statele membre textele principalelor dispoziții de drept intern pe care le adoptă în domeniul reglementat de prezenta directivă.

Articolul 6

Abrogare

Directiva (UE) 2015/652 a Consiliului⁴³ se abrogă de la [JO: a se înlocui cu anul calendaristic în care abrogarea produce efecte].

Articolul 7

Intrare în vigoare

Prezenta directivă intră în vigoare în a douăzecea zi de la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Prezenta directivă se adresează statelor membre.

Adoptată la Bruxelles,

Pentru Parlamentul European

Președintele

Pentru Consiliu

Președintele

⁴³ Directiva (UE) 2015/652 a Consiliului din 20 aprilie 2015 de stabilire a metodelor de calcul și a cerințelor de raportare în temeiul Directivei 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind calitatea benzinei și a motorinei, JO L 107, 25.4.2015, p. 26-67.

Anexele la Directiva (UE) 2018/2001 se modifică după cum urmează:

- (1) în anexa I, se elimină ultimul rând din tabel;
- (2) se introduce următoarea anexă 1a:

„ANEXA 1a

**PONDERILE NAȚIONALE ANUALE ALE ENERGIEI DIN SURSE
REGENERABILE UTILIZATE PENTRU ÎNCĂLZIRE ȘI RĂCIRE ÎN
CONSUMUL FINAL BRUT DE ENERGIE PENTRU PERIOADA 2020-2030**

	[...] <u>Suplimentări la</u> <u>articolul 23 alineatul (1)</u> <u>(în puncte procentuale)</u> <u>pentru perioada 2021-</u> <u>2025</u>⁴⁴	<u>Suplimentări la</u> <u>articolul 23</u> <u>alineatul (1) (în puncte</u> <u>procentuale) pentru</u> <u>perioada 2026-2030</u>⁴⁵	<u>Ponderile rezultate în</u> <u>urma suplimentărilor,</u> <u>fără căldura și răcoarea</u> <u>reziduală (în puncte</u> <u>procentuale) [...]</u>
Belgia	0,6 [...]	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Bulgaria	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]

⁴⁴ Flexibilitățile prevăzute la articolul 23 alineatul (2) literele (b) și (c) au fost luate în considerare la calcularea suplimentărilor și a ponderilor rezultate.

⁴⁵ Flexibilitățile prevăzute la articolul 23 alineatul (2) literele (b) și (c) au fost luate în considerare la calcularea suplimentărilor și a ponderilor rezultate.

Republica Cehă	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Danemarca	<u>1 [...]</u>	<u>0,85</u>	1,4 [...]
Germania	<u>0,7 [...]</u>	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Estonia	<u>1,1 [...]</u>	<u>0,95</u>	1,5 [...]
Irlanda	<u>2,1 [...]</u>	<u>1,8</u>	2,9 [...]
Grecia	<u>1,2 [...]</u>	<u>0,9</u>	2,0 [...]
Spania	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Franța	<u>1 [...]</u>	<u>0,7</u>	1,8 [...]
Croația	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Italia	<u>0,8 [...]</u>	<u>0,5</u>	1,6 [...]
Cipru	<u>0,8 [...]</u>	<u>0,5</u>	1,6 [...]
Letonia	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,45</u>	1,0 [...]
Lituania	<u>1,6 [...]</u>	<u>1,45</u>	2,0 [...]
Luxemburg	<u>1,9 [...]</u>	<u>1,6</u>	2,7 [...]
Ungaria	<u>0,7 [...]</u>	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Malta	<u>0,7 [...]</u>	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Țările de Jos	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Austria	<u>0,7 [...]</u>	<u>0,4</u>	1,5 [...]

Polonia	<u>0,7 [...]</u>	<u>0,4</u>	1,5 [...]
Portugalia	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
România	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Slovenia	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Slovacia	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,3</u>	1,4 [...]
Finlanda	<u>0,4 [...]</u>	<u>0,25</u>	0,8 [...]
Suedia	<u>0,6 [...]</u>	<u>0,6</u>	0,6 [...]

(3) Anexa III se înlocuiește cu următorul text:

CONȚINUTUL ENERGETIC AL COMBUSTIBILILOR

Combustibil	Conținut energetic masic (putere calorifică inferioară, MJ/kg)	Conținut energetic volumic (putere calorifică inferioară, MJ/l)
COMBUSTIBILI PROVENIȚI DIN BIOMASĂ ȘI/SAU DIN OPERAȚIUNI DE PRELUCRARE A BIOMASEI		
Biopropan	46	24
Ulei vegetal pur (ulei produs din plante oleaginoase prin presare, extracție sau procedee comparabile, brut sau rafinat, dar nemodificat chimic)	37	34

Biomotorină – ester metilic al acizilor grași (ester metilic produs din ulei produs din biomasă)	37	33
Biomotorină – ester etilic al acizilor grași (ester etilic produs din ulei produs din biomasă)	38	34
Biogaz care se poate purifica pentru a obține calitatea gazelor naturale	50	—
Ulei hidrotratat (tratată termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei	44	34
Ulei hidrotratat (tratată termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei	45	30
Ulei hidrotratat (tratată termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane	44	34
Ulei hidrotratat (tratată termochimic cu hidrogen) produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat	46	24
Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei	43	36

Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei	44	32
Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane	43	33
Ulei coprelucrat (prelucrat într-o rafinărie simultan cu combustibili fosili) produs din biomasă sau biomasă supusă pirolizei, destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat	46	23
COMBUSTIBILI DIN SURSE REGENERABILE CARE POT FI PRODUȘI DIN DIFERITE SURSE REGENERABILE, INCLUSIV BIOMASĂ		
Metanol din surse regenerabile	20	16
Etanol din surse regenerabile	27	21
Propanol din surse regenerabile	31	25
Butanol din surse regenerabile	33	27
Motorină Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice destinat a fi folosit la înlocuirea motorinei)	44	34

Benzină Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea benzinei)	44	33
Combustibil pentru avioane Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice produs din biomasă, destinat a fi folosit la înlocuirea combustibilului pentru avioane)	44	33
Gaz petrolier lichefiat Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice destinat a fi folosit la înlocuirea gazului petrolier lichefiat)	46	24
DME (dimetileter)	28	19
Hidrogen din surse regenerabile	120	—
ETBE (etil-terț-butil-eter produs pe bază de etanol)	36 (din care [...] 33 % din surse regenerabile)	27 (din care [...] 33 % din surse regenerabile)
MTBE (metil-terț-butil-eter produs pe bază de metanol)	35 (din care 22 % din surse regenerabile)	26 (din care 22 % din surse regenerabile)
TAAE (terțiar-amil-etil-eter produs pe bază de etanol)	38 (din care 29 % din surse regenerabile)	29 (din care 29 % din surse regenerabile)

TAME (terțiar-amil-metil-eter produs pe bază de metanol)	36 (din care 18 % din surse regenerabile)	28 (din care 18 % din surse regenerabile)
THxEE (terțiar-hexil-etil-eter produs pe bază de etanol)	38 (din care 25 % din surse regenerabile)	30 (din care 25 % din surse regenerabile)
THxME (terțiar-hexil-metil-eter produs pe bază de metanol)	38 (din care 14 % din surse regenerabile)	30 (din care 14 % din surse regenerabile)
COMBUSTIBILI DIN SURSE NEREGENERABILE		
Benzină	43	32
Motorină	43	36
<u>Combustibil pentru avioane</u>	[...]43[...]	[...]34[...]
Hidrogen din surse neregenerabile	120	—

(4) Anexa IV se modifică după cum urmează:

a) titlul se înlocuiește cu următorul text:

**„FORMAREA ȘI CERTIFICAREA INSTALATORILOR ȘI PROIECTANȚILOR
INSTALAȚIILOR PE BAZĂ DE ENERGIE DIN SURSE REGENERABILE”**

- b) teza introductivă și primul punct se înlocuiesc cu următorul text:

„Sistemele de certificare și programele de formare menționate la articolul 18 alineatul (3) au la bază următoarele criterii:

1. Procesul de certificare trebuie să fie transparent și definit în mod clar de statele membre sau de organismul administrativ desemnat de acestea.”;

- c) se introduc următoarele puncte 1a și 1b:

„1a. Certificatele eliberate de organismele de certificare sunt clar definite și ușor de identificat pentru lucrătorii și profesioniștii care solicită certificarea.

1b. Procesul de certificare permite instalatorilor **să dobândească cunoștințele teoretice și practice necesare și garantează existența competențelor necesare pentru a** instala instalații de înaltă calitate care funcționează în mod fiabil.”;

- d) punctele 2 și 3 se înlocuiesc cu următorul text:

„2. Instalatorii **de sisteme care utilizează energie** pe bază de biomasă, energie produsă de pompe de căldură, energie geotermală de mică adâncime, energie fotovoltaică solară și energie termică solară sunt certificați printr-un program de formare acreditat sau de către un organism de formare acreditat.

3. Acreditarea programului sau a organismului de formare se realizează de către statele membre sau de către organismul administrativ desemnat de acestea. Organismul de acreditare se asigură că programul de formare oferit de organismul de formare prezintă continuitate și acoperire regională ori națională.

Organismul de formare deține dotări tehnice specifice pentru a oferi formare practică, inclusiv suficiente echipamente de laborator sau facilități corespunzătoare pentru a asigura formarea practică.

De asemenea, organismul de formare trebuie să ofere, pe lângă formarea de bază, cursuri mai scurte de actualizare și de perfecționare organizate în module de formare care să le permită instalatorilor și proiectanților să obțină noi competențe, să își extindă și să își diversifice aptitudinile cu privire la mai multe tehnologii și combinații ale acestora. Organismul de formare asigură adaptarea formării la noile tehnologii regenerabile în contextul clădirilor, al industriei și al agriculturii. Organismele de formare recunosc competențele relevante dobândite.

Programele și modulele de formare sunt concepute astfel încât să permită învățarea pe tot parcursul vieții cu privire la instalațiile pe bază de energie din surse regenerabile și să fie compatibile cu formarea profesională pentru persoanele aflate în căutarea unui loc de muncă pentru prima dată și pentru adulții care doresc să se recalifice sau să găsească un nou loc de muncă.

Programele de formare sunt concepute pentru a facilita dobândirea calificării cu privire la diferite tehnologii și soluții și pentru a evita specializarea limitată cu privire la o anumită marcă sau tehnologie. Pot avea calitatea de organism de formare producătorul instalației sau al sistemului, institute sau asociații.”;

- e) La punctul 6 litera (c) se adaugă următoarele puncte (iv) și (v):

„(iv) înțelegere a studiilor de fezabilitate și de proiectare;

(v) înțelegere a forajului, în cazul pompelor de căldură geotermale.”

(5) Anexa V partea C se modifică după cum urmează:

[...]

[...]

a[...]punctele 5 și 6 se înlocuiesc cu următorul text:

„5. Emisiile provenite din extracția sau cultivarea de materii prime, eec, includ emisii provenite din însăși procesul de extracție sau cultivare; din colectarea, uscarea și depozitarea de materii prime; din deșeuri și scurgeri; precum și din producerea de substanțe sau produse chimice utilizate în procesul de extracție sau de cultivare. Se exclude captarea de CO₂ în cadrul cultivării de materii prime. Dacă sunt disponibile, valorile implicite detaliate pentru emisiile de N₂O din sol stabilite în partea D se aplică în calcul. Este permis să se calculeze valori medii bazate pe practici agricole locale pe baza unor date provenite de la un grup de exploatații, ca alternativă la utilizarea valorilor efective.”;

6. În scopul calculului menționat la punctul 1 litera (a), reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră provenite din îmbunătățirea gestionării în agricultură, esca, cum ar fi trecerea la aratul de conservare sau la semănarea direct în miriște, îmbunătățirea culturilor și a sistemului de rotație a culturilor, utilizarea culturilor de protecție, inclusiv gestionarea reziduurilor de culturi, precum și utilizarea unui ameliorator organic de soluri (de exemplu compost, digestat fermentat din gunoi de grajd), se iau în considerare doar în cazul în care nu există riscul ca acestea să aibă un efect negativ asupra biodiversității. În plus, se furnizează dovezi solide și verificabile cu privire la creșterea cantității de carbon din sol sau dacă se poate presupune în mod rezonabil că aceasta a crescut în perioada în care au fost cultivate materiile prime respective, ținând seama, în același timp, de emisiile existente acolo unde astfel de practici presupun utilizarea la scară crescută de îngrășăminte și erbicide⁴⁶.”;

b) [...]

⁴⁶ Măsurarea carbonului din sol poate constitui o astfel de dovadă, de exemplu printr-o primă măsurătoare premergătoare cultivării și prin măsurători ulterioare la intervale regulate de câțiva ani. În acest caz, înainte ca cea de a doua măsurătoare să fie disponibilă, creșterea carbonului din sol ar urma să fie estimată pe baza unor experimente sau a unor modele ale solului reprezentative. După cea de a doua măsurătoare, măsurătorile ar urma să constituie baza pentru determinarea existenței unei creșteri a cantității carbonului din sol și a amplitudinii acestei creșteri.

c) punctul 18 se înlocuiește cu următorul text:

18. Pentru calculele menționate la punctul 17, emisiile care trebuie împărțite sunt eec + el + esca + acele fracții ale ep, etd **și** eccs [...] **și eecr** care au loc până la faza în care se produce un coprodus, inclusiv faza respectivă. În cazul în care s-a alocat vreo valoare coproduselor într-o etapă de prelucrare anterioară din ciclul de viață, fracția din emisiile atribuite produsului combustibil intermediar în ultima etapă a prelucrării respective se utilizează în acest scop în locul valorii totale a emisiilor. În cazul **biocombustibililor** [...] și **biolichidelor** [...], toate coprodusele care nu se încadrează în domeniul de aplicare a punctului 7 se iau în considerare în scopul acestor [...] calcule. [...] În scopul calculului respectiv, se atribuie un conținut energetic egal cu zero coproduselor cu conținut energetic negativ. **Ca regulă generală**, deșeurile și reziduurile, inclusiv toate deșeurile și reziduurile incluse în anexa IX, se consideră a avea o valoare a emisiilor de gaze cu efect de seră egală cu zero în decursul ciclului lor de viață până în momentul procesului de colectare a materialelor respective, indiferent dacă acestea sunt prelucrate în produse intermediare înainte de a fi transformate în produsul final. **Nu se alocă emisii pentru deșeuri și reziduuri. Cu toate acestea, în scopul determinării emisiilor provenite din producția de biocombustibili și biolichide, reziduurile rezultate din prelucrarea culturilor alimentare și furajere** [...] care nu sunt incluse în anexa IX și care sunt adecvate pentru a fi utilizate în [...] **lanțul** alimentar și furajer sunt **tratate în același mod ca și coprodusele**. [...] În cazul combustibililor din biomasă produși în rafinării, altele decât combinațiile de instalații de prelucrare cu cazane sau unități de cogenerare care furnizează energie termică și/sau energie electrică instalației de prelucrare, unitatea de analiză în scopul calculului menționat la punctul 17 este rafinăria.”

6. La anexa VI, partea B se modifică după cum urmează:

[...]

[...]

a[...]punctele 5 și 6 se înlocuiesc cu următorul text:

„5. Emisiile provenite din extracția sau cultivarea de materii prime, eec, includ emisii provenite din însăși procesul de extracție sau cultivare; din colectarea, uscarea și depozitarea de materii prime; din deșeuri și scurgeri; precum și din producerea de substanțe sau produse chimice utilizate în procesul de extracție sau de cultivare. Se exclude captarea de CO₂ în cadrul cultivării de materii prime. Dacă sunt disponibile, valorile implicite detaliate pentru emisiile de N₂O din sol stabilite în partea D se aplică în calcul. Este permis să se calculeze valori medii bazate pe practici agricole locale pe baza unor date provenite de la un grup de exploatații, ca alternativă la utilizarea valorilor efective.

6. În scopul calculului menționat la punctul 1 litera (a), reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră provenite din îmbunătățirea gestionării în agricultură, esca, cum ar fi trecerea la aratul de conservare sau la semănarea direct în miriște, îmbunătățirea sistemului de rotație a culturilor, utilizarea culturilor de protecție, inclusiv gestionarea reziduurilor de culturi, precum și utilizarea unui ameliorator organic de soluri (de exemplu compost, digestat fermentat din gunoi de grajd), se iau în considerare doar în cazul în care nu există riscul ca acestea să aibă un efect negativ asupra biodiversității. În plus, se furnizează dovezi solide și verificabile cu privire la creșterea cantității de carbon din sol sau dacă se poate presupune în mod rezonabil că aceasta a crescut în perioada în care au fost cultivate materiile prime respective, ținând seama, în același timp, de emisiile existente acolo unde astfel de practici presupun utilizarea la scară crescută de îngrășăminte și erbicide⁴⁷.”;

b) [...]

⁴⁷ Măsurarea carbonului din sol poate constitui o astfel de dovadă, de exemplu printr-o primă măsurătoare premergătoare cultivării și prin măsurători ulterioare la intervale regulate de câțiva ani. În acest caz, înainte ca cea de a doua măsurătoare să fie disponibilă, creșterea carbonului din sol ar urma să fie estimată pe baza unor experimente sau a unor modele ale solului reprezentative. După cea de a doua măsurătoare, măsurătorile ar urma să constituie baza pentru determinarea existenței unei creșteri a cantității carbonului din sol și a amplitudinii acestei creșteri.

c) punctul 18 se înlocuiește cu următorul text:

„18. Pentru calculele menționate la punctul 17, emisiile care trebuie împărțite sunt $e_{ec} + e_l + e_{sca} +$ acele fracții ale e_p , e_{td} , **și** e_{ccs} [...] **și ecer** care au loc până la faza în care se produce un coprodus, inclusiv faza respectivă. În cazul în care s-a alocat vreo valoare coproduselor într-o etapă de prelucrare anterioară din ciclul de viață, fracția din emisiile atribuite produsului combustibil intermediar în ultima etapă a prelucrării respective se utilizează în acest scop în locul valorii totale a emisiilor.

În cazul biogazului și al biometanului, toate coprodusele care nu se încadrează în domeniul de aplicare a punctului **17** se iau în considerare în scopul acestor [...] calcule. [...] În scopul calculului respectiv, se atribuie un conținut energetic egal cu zero coproduselor cu conținut energetic negativ. **Ca regulă generală,** deșeurile și reziduurile, inclusiv toate deșeurile și reziduurile incluse în anexa IX, se consideră a avea o valoare a emisiilor de gaze cu efect de seră egală cu zero în decursul ciclului lor de viață până în momentul procesului de colectare a materialelor respective, indiferent dacă acestea sunt prelucrate în produse intermediare înainte de a fi transformate în produsul final. **Nu se alocă emisii pentru deșeuri și reziduuri. Cu toate acestea, în scopul determinării emisiilor provenite din producția de biocombustibili și biolichide, reziduurile rezultate din prelucrarea culturilor alimentare și furajere** [...] care nu sunt incluse în anexa IX și care sunt adecvate pentru a fi utilizate în [...] **lanțul** alimentar și furajer sunt **tratate în același mod ca și coprodusele.** [...] În cazul combustibililor din biomasă produși în rafinării, altele decât combinațiile de instalații de prelucrare cu cazane sau unități de cogenerare care furnizează energie termică și/sau energie electrică instalației de prelucrare, unitatea de analiză în scopul calculului menționat la punctul 17 este rafinăria.”

7. În anexa VII, în definiția termenului „Q_{utilizabil}”, trimiterea la articolul 7 alineatul (4) se înlocuiește cu o trimitere la articolul 7 alineatul (3).

8. Anexa IX se modifică după cum urmează:

(a) în partea A, teza introductivă se înlocuiește cu următorul text:

„Materii prime pentru producția de biogaz pentru transporturi și de biocombustibili avansați.”

(b) în partea B, teza introductivă se înlocuiește cu următorul text:

„Materii prime pentru producția de biocombustibili și de biogaz pentru transporturi, a căror contribuție la îndeplinirea obiectivului de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră stabilit la articolul 25 alineatul (1) primul paragraf litera (a) este limitată[...].”

Anexele I, II, IV și V la Directiva 98/70/CE se modifică după cum urmează:

(1) Anexa I se modifică după cum urmează:

- (a) textul notei de subsol 1 se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Metodele de testare sunt cele specificate în EN 228:2012+A1:2017. Statele membre pot adopta metoda analitică specificată în standardul de înlocuire EN 228:2012+A1:2017, dacă se poate demonstra că aceasta oferă cel puțin aceeași precizie ca metoda analitică pe care o înlocuiește.” ;

- (b) textul notei de subsol 2 se înlocuiește cu următorul text:

„(2) Valorile menționate în specificație sunt «valori reale». La stabilirea valorilor lor limită, s-au aplicat termenii EN ISO 4259-1: 2017/A1:2021 «Produse petroliere și produse înrudite. Fidelitatea metodelor de măsurare și a rezultatelor – Partea 1: Determinarea valorilor de fidelitate referitoare la metodele de încercare», iar pentru stabilirea unei valori minime s-a luat în considerare o diferență minimă de 2R peste zero (R = reproductibilitatea). Rezultatele măsurărilor individuale se interpretează pe baza criteriilor descrise în EN ISO 4259-2:2017/A1:2019.”;

- (c) textul notei de subsol 6 se înlocuiește cu următorul text:

„(6) Alți mono-alcooli și eteri cu un punct final de fierbere care nu îl depășește pe cel menționat în EN 228:2012 +A1:2017.”

(2) Anexa II se modifică după cum urmează:

- (a) în ultimul rând din tabel, „Conținutul de FAME – EN 14078”, intrarea din ultima coloană „Limite” „Maxime”, „7,0” se înlocuiește cu „10,0”;

- (b) textul notei de subsol 1 se înlocuiește cu următorul text:

„(1) Metodele de testare sunt cele specificate în EN 590:2013+A1:2017. Statele membre pot adopta metoda analitică specificată în standardul de înlocuire EN 590:2013+A1:2017, dacă se poate demonstra că aceasta oferă cel puțin aceeași precizie ca metoda analitică pe care o înlocuiește.”;

- (c) textul notei de subsol 2 se înlocuiește cu următorul text:

„(2) Valorile menționate în specificație sunt «valori reale». La stabilirea valorilor lor limită, s-au aplicat termenii EN ISO 4259-1: 2017/A1:2021 «Produse petroliere și produse înrudite. Fidelitatea metodelor de măsurare și a rezultatelor – Partea 1: Determinarea valorilor de fidelitate referitoare la metodele de încercare», iar pentru stabilirea unei valori minime s-a luat în considerare o diferență minimă de 2R peste zero (R = reproductibilitatea). Rezultatele măsurărilor individuale se interpretează pe baza criteriilor descrise în EN ISO 4259-2:2017/A1:2019.”;

(3) Anexele IV și V se elimină.
