



<p>energie electrică, gaze, petrol și dioxid de carbon, prevăzute în anexa II („categoriile de infrastructuri energetice”);</p> <p>(b) facilitează implementarea promptă a proiectelor de interes comun, prin fluidizarea, coordonarea mai îndeaproape și accelerarea procedurilor de autorizare și prin îmbunătățirea participării publicului;</p> <p>(c) prevede norme și linii directoare privind alocarea transfrontalieră a costurilor și stimulente legate de risc pentru proiectele de interes comun;</p> <p>(d) stabilește condițiile de eligibilitate pentru proiectele de interes comun care vor beneficia de asistență financiară din partea Uniunii.</p>	<p>e) dezvoltarea proiectelor de interes comun în cadrul Comunității Energetice, precum și a proiectelor de interes reciproc.”</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>...</p> <p>infrastructură energetică – orice echipament sau instalație fizică care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice amplasate în Republica Moldova sau care face legătura dintre Republica Moldova cu alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau cu Statele Membre ale Uniunii Europene;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Definiția noțiunii respective a fost transpusă inclusiv ținându-se cont de definiția noțiunii de ”infrastructură energetică” utilizată în Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>în cadrul Comunității Energetice.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p><b>Articolul 2</b></p> <p><b>Definiții</b></p> <p>În sensul prezentului regulament, în afară de definițiile prevăzute în Directivele 2009/28/CE, 2009/72/CE și 2009/73/CE și în Regulamentele (CE) nr. 713/2009, (CE) nr. 714/2009 și (CE) nr. 715/2009, se aplică și definițiile următoare:</p> <p>1. „infrastructură energetică” înseamnă orice echipament sau instalație fizică care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice, care este situată în Uniune sau care leagă Uniunea de una sau mai multe țări terțe;</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>...</p> <p>infrastructură energetică – orice echipament sau instalație fizică care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice amplasate în Republica Moldova sau care face legătura dintre Republica Moldova cu alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau cu Statele Membre ale Uniunii Europene;</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>...</p> <p>infrastructură energetică – orice echipament sau instalație fizică care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice amplasate în Republica Moldova sau care face legătura dintre Republica Moldova cu alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau cu Statele Membre ale Uniunii Europene;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Definiția noțiunii respective a fost transpusă inclusiv ținându-se cont de definiția noțiunii de ”infrastructură energetică” utilizată în Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>în cadrul Comunității Energetice.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>2. „decizie exhaustivă” înseamnă decizia sau ansamblul deciziilor luate de o autoritate sau de autorități ale statelor membre, cu excepția instanțelor judecătorești, care stabilește dacă unui inițiator de proiect i se acordă sau nu autorizarea pentru construcția infrastructurii energetice pentru realizarea proiectului, fără a aduce atingere niciunei decizii luate în contextul unei căi de atac administrative;</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>...</p> <p>infrastructură energetică – orice echipament sau instalație fizică care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice amplasate în Republica Moldova sau care face legătura dintre Republica Moldova cu alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau cu Statele Membre ale Uniunii Europene;</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>...</p> <p>infrastructură energetică – orice echipament sau instalație fizică care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice amplasate în Republica Moldova sau care face legătura dintre Republica Moldova cu alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau cu Statele Membre ale Uniunii Europene;</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Notă: Legislația în vigoare nu conține o definiție similară, operând cu noțiuni mai concrete. Nu apare necesitatea de a transpune</p>	<p>în cadrul Comunității Energetice.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>3. „proiect” înseamnă una sau mai multe linii, conducte, echipamente sau instalații care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice;</p>		Parțial compatibil	<p>această definiție direct.</p> <p>Notă: Legislația în vigoare nu conține o definiție similară, operând cu noțiuni mai concrete. Nu apare necesitatea de a transpune această definiție direct.</p>	<p>Noțiunile transpuse sunt adaptate conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>4. „proiect de interes comun” înseamnă un proiect necesar pentru implementarea coridoarelor și domeniilor prioritare privind infrastructura energetică prevăzute în anexa I și care face parte din lista proiectelor de interes comun la nivelul Uniunii menționată la articolul 3;</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>...</p> <p>proiect de interes comun în cadrul Comunității Energetice (în continuare – proiect CE) - proiect necesar pentru implementarea coridoarelor și a domeniilor prioritare privind infrastructura energetică prevăzute în Anexa la prezenta lege și care este inclus în lista proiectelor de interes comun ale Comunității Energetice aprobate de Consiliul Ministerial al Comunității Energetice;</p> <p>proiect de interes reciproc (în continuare – proiect IR) – proiect promovat de Uniunea Europeană în cooperare cu țările terțe în temeiul scrisorilor de sprijin din partea guvernelor țărilor direct afectate sau a altor acorduri neobligatorii, care se încadrează într-una dintre categoriile de infrastructură energetică prevăzute la punctul 1, subpunctul (1), punctul 3, subpunctul (1) sau punctul 5, subpunctele (1) sau (3) din Anexă, care contribuie la obiectivele Uniunii Europene pentru 2030 pentru energie și climă și obiectivul său de neutralitate</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la prevederile caracter național</p> <p>Definițiile noțiunilor de ”proiect de interes comun în cadrul Comunității Energetice”, ”proiect de interes reciproc” au fost transpuse ținându-se cont de definițiile noțiunilor corespunzătoare din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>Noțiunile transpuse sunt adaptate conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p> <p>În cadrul proiect de consultării în proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

5. „strangulare în infrastructura energetică” înseamnă limitarea fluxurilor fizice dintr-un sistem energetic din cauza capacității insuficiente de transport, incluzând, printre altele, absența infrastructurii;	climatică pentru 2050 și care este pe lista Uniunii Europene;	Parțial compatibil	Noțiune este similară cu noțiunea de „congestie” transpusă prin prevederile art. 3 din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică și art. 3 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale: <i>congestie</i> – situație în care o interconexiune nu poate face față tuturor fluxurilor fizice de energie electrică ce rezultă din tranzacțiile internaționale solicitate de participanții pe piața energiei electrice din cauza lipsei capacității sau a capacității insuficiente a interconexiunilor și/sau a rețelelor electrice de transport în cauză; <i>congestie</i> – situație în care o rețea de gaze naturale nu poate face față tuturor fluxurilor fizice de gaze naturale ce rezultă din tranzacțiile		Ministerul Energiei
---	---	--------------------	--	--	---------------------

<p>6. „inițiator al proiectului” înseamnă oricare dintre următorii:</p> <p>(a) un OTS sau un operator de sisteme de distribuție sau alt operator sau investitor care elaborează un proiect de interes comun; sau</p> <p>(b) dacă există mai mulți OTS, operatori de sisteme de distribuție, alți operatori, investitori sau orice grup format din aceste categorii de operatori, entitatea cu personalitate juridică în temeiul legislației naționale aplicabile, care a fost desemnată prin contract încheiat între aceștia și care are capacitatea de a-și asuma obligații juridice și datorii financiare în numele părților la contract;</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>dezvoltator al unui proiect – dezvoltator al unui proiect de infrastructură energetică, care poate fi:</p> <p>a) un operator al sistemului de transport, un operator al sistemului de distribuție sau un alt operator sau investitor care elaborează un proiect de interes comun în cadrul Comunității Energetice;</p> <p>b) persoană care, în temeiul unui contract de reprezentare, a fost împuternicită să reprezinte fie un grup format din operatorii sistemelor de transport, din operatorii sistemelor de distribuție, din alți operatori sau investitori, fie un grup mixt format din persoanele enumerate mai sus, și care are capacitatea de a-și asuma obligații juridice și datorii financiare în numele membrilor grupului care au semnat contractul de reprezentare;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>solicitare de participare la piața gazelor naturale din cauza lipsei capacității sau a insuficienței a rețelelor de transport al gazelor naturale în cauză;</p>	<p>Ajustat prevederile caracter național</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>7. „rețea inteligentă” înseamnă o rețea de energie electrică capabilă să integreze în mod rentabil comportamentul și acțiunile tuturor utilizatorilor conectați la această rețea – producători, consumatori și cei care produc și consumă simultan – cu scopul de a asigura un sistem energetic eficient din punct de vedere economic, sustenabil și cu pierderi reduse și de a garanta niveluri ridicate de calitate, siguranța în aprovizionare și securitatea;</p>	<p>Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni:</p> <p>dezvoltator al unui proiect – dezvoltator al unui proiect de infrastructură energetică, care poate fi:</p> <p>a) un operator al sistemului de transport, un operator al sistemului de distribuție sau un alt operator sau investitor care elaborează un proiect de interes comun în cadrul Comunității Energetice;</p> <p>b) persoană care, în temeiul unui contract de reprezentare, a fost împuternicită să reprezinte fie un grup format din operatorii sistemelor de transport, din operatorii sistemelor de distribuție, din alți operatori sau investitori, fie un grup mixt format din persoanele enumerate mai sus, și care are capacitatea de a-și asuma obligații juridice și datorii financiare în numele membrilor grupului care au semnat contractul de reprezentare;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Transpusă prin art. 3 din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică</p> <p><i>rețea inteligentă</i> – rețea electrică care poate integra eficient</p>	<p>la Noțiunile transpuse sunt adaptate conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>8. „lucrări” înseamnă cumpărarea, furnizarea și implementarea de componente, sisteme și servicii, inclusiv programe informatice, realizarea activităților de dezvoltare, construcție și instalare aferente unui proiect, recepția instalațiilor și lansarea unui proiect,</p>		<p>Compatibil</p>	<p>utilizarea rețelelor de comunicații și a tehnologiilor informaționale pentru asigurarea bidirecțională a fluxurilor de putere și de informații privind producerea și consumul energiei electrice și care permite în mod automat de a îmbunătăți eficiența, beneficiile economice, precum și fiabilitatea producerii și a livrării energiei electrice</p>	
<p>9. „studii” înseamnă activitățile necesare pentru a pregăti implementarea proiectului, precum studiile pregătitoare, de fezabilitate, de evaluare, de testare și de validare, inclusiv programe informatice, și orice alte</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Art. 2 din Legea nr. 163/2010 privind autorizarea executării lucrărilor de construcție operează cu noțiunea <i>lucrări de construcție</i> – ansamblu de operații efectuate cu ajutorul mecanismelor, mașinilor, precum și în manopera, în vederea realizării, reconstruirii, restaurării sau consolidării unei construcții;</p> <p>Notă: Legislația în vigoare nu conține o definiție similară,</p>	<p>Art. 2 din Legea nr. 163/2010 privind autorizarea executării lucrărilor de construcție operează cu noțiunea <i>lucrări de construcție</i> – ansamblu de operații efectuate cu ajutorul mecanismelor, mașinilor, precum și în manopera, în vederea realizării, reconstruirii, restaurării sau consolidării unei construcții;</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
			<p>Notă: Legislația în vigoare nu conține o definiție similară,</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>măsuri de asistență tehnică, inclusiv acțiunile prealabile de definire și de dezvoltare completă a unui proiect, precum și de luare a deciziilor privind finanțarea proiectului, cum ar fi recunoașterea amplasamentelor în cauză și pregătirea pachetului financiar;</p>			<p>operând cu noțiuni mai concrete. Nu apare necesitatea de a transpune această definiție direct.</p>	<p>Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	
<p>10. „autoritate națională de reglementare” înseamnă o autoritate națională de reglementare desemnată în conformitate cu articolul 35 alineatul (1) din Directiva 2009/72/CE sau cu articolul 39 alineatul (1) din Directiva 2009/73/CE;</p>		<p>Compatibil</p>	<p>Transpus prin prevederile art. 8 alin. (1) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică (1) Autoritatea investită cu competențe de reglementare și de monitorizare a activităților sectoarele energeticii este Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (în continuare Agenție).</p>	<p>Noțiunile transpuse sunt adaptate conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>11. „punere în funcțiune” înseamnă procesul de dare în exploatare a unui proiect, după ce acesta a fost construit.</p>		<p>Parțial Compatibil</p>	<p>Notă: Legislația în vigoare nu conține o definiție similară, operând cu noțiuni mai concrete care caracterizează finalizarea lucrărilor de construcție, cum ar fi recepția lucrărilor. Nu apare necesitatea de a transpune această definiție direct.</p>	<p>Noțiunile transpuse sunt adaptate conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p><b>Articolul 3</b> <b>Lista proiectelor de interes comun a Uniunii</b> (1) Prezentul regulament stabilește douăsprezece grupuri regionale („grupuri”), prevăzute în secțiunea 1</p>		<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>UE</p>	<p>Alineatele (1) –(5) includ prevederi ce reglementează organizarea și</p>	

<p>din anexa III. Componenta fiecărui grup are la bază fiecare coridor și domeniu prioritar și acoperirea geografică a acestora, în conformitate cu anexa I. Competențele decizionale în cadrul grupurilor sunt limitate numai la statele membre și la Comisie, desemnată ca organism decizional al grupurilor.</p> <p>(2) Fiecare grup își adoptă propriul regulament de procedură, cu respectarea prevederilor din anexa III.</p> <p>(3) Organismul decizional al fiecărui grup adoptă o listă regională de proiecte de interes comun propuse, elaborată conform procesului prevăzut în secțiunea 2 din anexa III, în funcție de contribuția fiecărui proiect la implementarea coridoarelor și domeniilor prioritare privind infrastructura energetică și în funcție de îndeplinirea criteriilor prevăzute la articolul 4. Atunci când un grup își elaborează lista regională:</p> <p>(a) fiecare propunere individuală de proiect de interes comun necesită aprobarea statelor membre al căror teritoriu este afectat de proiect; dacă un stat membru hotărăște să nu-și dea aprobarea, acesta prezintă grupului în cauză motive justificate pentru această decizie;</p> <p>(b) acesta ține seama de avizul Comisiei, care vizează asigurarea unui număr total ușor de gestionat de proiecte de interes comun.</p> <p>(4) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 16 care stabilește lista proiectelor de interes comun a Uniunii („lista Uniunii”), sub rezerva articolului 172 al doilea paragraf din TFUE. Lista Uniunii se prezintă sub forma unei anexe la prezentul regulament.</p> <p>Atunci când își exercită competențele, Comisia ia măsuri pentru elaborarea la fiecare doi ani a listei Uniunii pe baza listelor regionale adoptate de organismele decizionale ale grupurilor, în conformitate cu secțiunea 1 punctul 2 din anexa III, cu respectarea procedurii stabilite la alineatul (3) din prezentul articol. Prima listă a Uniunii se adoptă până la 30 septembrie 2013.</p>			<p>funcționarea unui organism decizional la nivelul Comunității Energetice.</p>
---	--	--	---

<p>(5) Atunci când adoptă lista Uniunii pe baza listelor regionale, Comisia:</p> <p>(a) se asigură că sunt incluse numai proiectele care îndeplinesc criteriile menționate la articolul 4;</p> <p>(b) asigură coerența transregională, ținând seama de avizul agenției, astfel cum este menționat în secțiunea 2 punctul 12 din anexa III;</p> <p>(c) ține seama de toate avizele statelor membre, astfel cum sunt menționate în secțiunea 2 punctul 9 din anexa III, și</p> <p>(d) vizează înscrierea unui număr total ușor de gestionat de proiecte de interes comun pe lista Uniunii.</p>		Compatibil			
<p>(6) Proiectele de interes comun incluse pe lista Uniunii în temeiul alineatului (4) din prezentul articol devin parte integrantă din planurile regionale de investiții relevante, în conformitate cu articolul 12 din Regulamentele (CE) nr. 714/2009 și (CE) nr. 715/2009, precum și din planurile naționale relevante de dezvoltare a rețelei pentru zece ani, în conformitate cu articolul 22 din Directivele 2009/72/CE și 2009/73/CE și din alte planuri naționale privind infrastructura care ar putea fi vizate, după caz. Proiectele respective primesc cel mai înalt grad de prioritate posibil în cadrul fiecăruia dintre aceste planuri.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR.</p> <p>Principii generale</p> <p>(8) Proiectele CE se includ în planurile de dezvoltare a rețelelor electrice de transport pentru 10 ani, stabilite la art. 34 din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică. Proiectelor CE trebuie să li se acorde prioritate la implementarea planurilor de dezvoltare respective.</p>		<p>Alineatul transpus conform proiectului Totodată, precizăm că prevederea EnC, la nivelul respectivă a fost revizuită conform propunerii Secretariatului Comunității Energetice, pe motivul că în conformitate cu Regulamentul nr. 2022/869/UE, proiectele ce țin de sectorul gazelor naturale nu pot fi calificate ca fiind proiecte CE.</p>	<p>Potrivit Deciziei Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC, la nivelul Comunității Energetice se stabilește Lista proiectelor de interes comun la nivelul Comunității Energetice.</p> <p>De asemenea, în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	Ministerul Energiei
<p><b>Articolul 4</b></p> <p><b>Criterii aplicabile proiectelor de interes comun</b></p> <p>(1) Proiectele de interes comun îndeplinesc următoarele criterii generale:</p>		Prevederi neaplicabile	În cazul alin. (1)–(4) Prevederile stabilesc cerințele ce necesită a fi considerate de	Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei	Ministerul Energiei

<p>(a) proiectul este necesar cel puțin pentru unul dintre coridoarele și domeniile prioritare privind infrastructura energetică;</p> <p>(b) potențialele beneficii generale ale proiectului, evaluat în conformitate cu criteriile specifice corespunzătoare de la alineatul (2), depășesc costurile acestuia, inclusiv pe termen lung; și</p> <p>(c) proiectul îndeplinește oricare dintre următoarele criterii:</p> <p>(i) implică cel puțin două state membre, prin faptul că traversează direct frontiera a două sau mai multe state membre;</p> <p>(ii) este situat pe teritoriul unui stat membru și are un impact transfrontalier semnificativ, conform punctului 1 din anexa IV;</p> <p>(iii) traversează frontiera cel puțin a unui stat membru și a unei țări din Spațiul Economic European.</p> <p>(2) În cazul proiectelor de interes comun care se încadrează în categoriile specifice de infrastructură energetică, se aplică următoarele criterii specifice:</p> <p>(a) în ceea ce privește transportul energiei electrice și proiectele de depozitare care se încadrează în categoriile de infrastructură energetică stabilite la punctul 1 literele (a)-(d) din anexa II, proiectul contribuie semnificativ la cel puțin unul dintre criteriile specifice următoare:</p> <p>(i) integrarea pieței, printre altele prin eliminarea izolării cel puțin a unui stat membru și reducerea strângulărilor în infrastructura energetică, concurență și flexibilitatea sistemului;</p> <p>(ii) sustenabilitate, printre altele prin integrarea energiei din surse regenerabile în rețea și prin transportul energiei generate din surse regenerabile până la principalele centre de consum și situri de depozitare;</p> <p>(iii) siguranța în aprovizionare, printre altele prin interoperabilitate, conexiuni adecvate și operarea în siguranță și în mod fiabil a sistemului;</p> <p>(b) în ceea ce privește proiectele referitoare la gaze care se încadrează în categoriile de infrastructură energetică stabilite la punctul 2 din anexa II, proiectul contribuie semnificativ la cel puțin unul dintre criteriile specifice următoare:</p>		<p>comisia stabilită la nivelul Comunității Energetice</p> <p>Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>
--	--	---

<p>(i) integrarea pieței, printre altele prin eliminarea izolării cel puțin a unui stat membru și reducerea strângutărilor în infrastructura energetică, interoperabilitate și flexibilitatea sistemului;</p> <p>(ii) siguranța în aprovizionare, printre altele prin conexiuni adecvate și prin diversificarea surselor, a partenerilor și a rutelor de aprovizionare;</p> <p>(iii) concurență, printre altele prin diversificarea surselor, a partenerilor și a rutelor de aprovizionare;</p> <p>(iv) sustenabilitate, printre altele prin reducerea emisiilor, susținerea producerii intermitente de energie din surse regenerabile și creșterea utilizării gazelor din surse regenerabile;</p> <p>(c) în ceea ce privește proiectele referitoare la rețele inteligente de energie electrică, care se încadrează în categoriile de infrastructură energetică stabilite la punctul 1 litera (e) din anexa II, proiectul contribuie semnificativ la toate criteriile specifice următoare:</p> <p>(i) integrarea și implicarea utilizatorilor rețelei având noi cerințe tehnice cu privire la cererea și oferta lor de energie electrică;</p> <p>(ii) eficiența și interoperabilitatea transportului și distribuției energiei electrice în operarea cotidiană a rețelei;</p> <p>(iii) siguranța rețelei, controlul sistemului și calitatea în aprovizionare;</p> <p>(iv) planificarea optimizată a viitoarelor investiții rentabile în rețea;</p> <p>(v) funcționarea pieței și serviciile către clienți;</p> <p>(vi) implicarea utilizatorilor în gestionarea consumului lor de energie;</p> <p>(d) în ceea ce privește proiectele referitoare la transportul petrolului care se încadrează în categoriile de infrastructură energetică stabilite la punctul 3 din anexa II, proiectul contribuie semnificativ la toate criteriile specifice următoare:</p> <p>(i) siguranța în aprovizionare, prin reducerea dependenței de o singură sursă sau rută de aprovizionare;</p> <p>(ii) utilizarea eficientă și sustenabilă a resurselor prin reducerea riscurilor la adresa mediului;</p> <p>(iii) interoperabilitate;</p> <p>(e) în ceea ce privește proiectele referitoare la transportul dioxidului de carbon care se încadrează în</p>		
--	--	--

<p>categoriile de infrastructură energetică stabilite la punctul 4 din anexa II, proiectul contribuie semnificativ la toate criteriile specifice următoare:</p> <p>(i) evitarea emisiilor de dioxid de carbon, menținând în același timp siguranța în aprovizionarea cu energie;</p> <p>(ii) creșterea rezilienței și a siguranței transportului dioxidului de carbon;</p> <p>(iii) utilizarea eficientă a resurselor, prin conectarea de surse multiple de dioxid de carbon și situri de depozitare prin infrastructuri comune și reducerea la minimum a presiunii asupra mediului și a riscurilor la adresa mediului.</p>					
<p>(3) În ceea ce privește proiectele care se încadrează în categoriile de infrastructură energetică stabilite la punctele 1-3 din anexa II, criteriile enumerate în prezentul articol se evaluează în conformitate cu indicatorii stabiliți la punctele 2-5 din anexa IV.</p> <p>(4) Pentru a facilita evaluarea tuturor proiectelor care ar putea fi eligibile ca proiecte de interes comun și ar putea fi incluse pe o listă regională, fiecare grup evaluează contribuția fiecărui proiect la implementarea aceluiași coridor sau domeniu prioritar în mod transparent și obiectiv. Fiecare grup își stabilește metoda de evaluare pe baza contribuției cumulate la criteriul menționat la alineatul (2); respectiva evaluare are ca rezultat un clasament al proiectelor pentru uzul intern al grupului. Nici lista regională, nici cea a Uniunii nu conțin clasamente, iar clasamentul menționat nu este folosit pentru niciun alt scop ulterior, cu excepția celui menționat în secțiunea 2 punctul 14 din anexa III.</p> <p>Atunci când evaluează proiecte, fiecare grup acordă, de asemenea, atenția cuvenită următoarelor aspecte:</p> <p>(a) urgența fiecărui proiect propus din punct de vedere al îndeplinirii obiectivelor politicii energetice a Uniunii referitoare la integrarea pieței, printre altele eliminând izolarea cel puțin a unui stat membru, și concurența, sustenabilitate și siguranța în aprovizionare;</p> <p>(b) numărul de state membre afectate de fiecare proiect, asigurând totodată oportunități egale pentru proiectele care implică statele membre periferice;</p> <p>(c) contribuția fiecărui proiect la coeziunea teritorială, și</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR”<b>Articolul 31<sup>1</sup></b>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR. Principii generale</p> <p><b>Articolul 31<sup>2</sup></b>. Organizarea procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR</p> <p><b>Articolul 31<sup>3</sup></b>. Consultările publice în legătura cu promovarea proiectelor CE sau IR</p> <p><b>Articolul 31<sup>5</sup></b>. Depunerea și examinarea cererii de investiție</p> <p><b>Articolul 31<sup>7</sup></b>. Implementarea proiectului CE sau IR și monitorizarea</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la prevederile caracter național</p> <p>Articolele respective au fost elaborate ținându-se cont de prevederile corespunzătoare ale Regulamentului UE nr. 869/2022. Astfel, prevederile ce țin de statutul prioritar, organizarea procesului de autorizare, organizarea consultărilor publice, precum și prevederile ce țin de implementare și monitorizare au fost extinse în raport cu proiectele de interes mutual.</p>	<p>În cadrul proiectului de lege Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	

<p>(d) complementaritatea cu alte proiecte propuse.</p> <p>Pentru proiectele referitoare la rețele inteligente care intră în categoria de infrastructură energetică prevăzută la punctul 1 litera (e) din anexa II, clasificarea se realizează pentru proiectele care afectează aceleași două state membre și se acordă atenția cuvenită și numărului de utilizatori afectați de proiect, consumului anual de energie și cotei energiei generate din surse nedispecerizabile din zona unde se află acești utilizatori.</p>	<p><b>Articolul 5</b>  <b>Implementare și monitorizare</b></p> <p>(1) Inițiatorii proiectelor elaborează un plan de implementare pentru proiectele de interes comun care include un calendar privind:</p> <p>(a) studiile de fezabilitate și de proiectare;</p> <p>(b) aprobarea din partea autorității de reglementare sau a oricărei alte autorități în cauză;</p> <p>(c) construcția și punerea în funcțiune;</p> <p>(d) programul de autorizare menționat la articolul 10 alineatul (4) litera (b).</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>1</sup>. Implementarea proiectului CE sau IR și monitorizarea</p> <p>(1) Dezvoltatorii proiectelor CE sau IR elaborează un plan de implementare pentru proiectele CE, proiectele IR care cuprinde un calendar (în continuare – calendarul de implementare a proiectului CE sau IR) privind:</p> <p>a) studiile de fezabilitate și de proiectare, elaborate ținându-se cont inclusiv de considerațiile privind adaptarea la schimbările climatice și necesitatea respectării legislației de mediu și a principiului de a nu prejudicia în mod semnificativ;</p> <p>b) construcția și punerea în funcțiune;</p> <p>c) calendarul procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, prevăzut la art.31<sup>2</sup> alin.(7).</p>	<p>(2) OTS, operatorii sistemelor de distribuție și alți operatori cooperează în vederea facilitării dezvoltării proiectelor de interes comun din zona lor.</p> <p>(3) Agenția și grupurile implicate monitorizează progresele realizate în implementarea proiectelor de interes comun și, dacă este necesar, fac recomandări pentru a facilita implementarea proiectelor de interes</p>	<p>Compatibil</p> <p>Compatibil</p> <p>Compatibil</p>			<p>Ajustat prevederile caracter național Totodată, articolul respectiv a fost modificat pentru a extinde aplicarea acestuia la proiectele IR, în conformitate cu Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>la Articol modificat cu în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului nr. D/2015/09/MC-EnC. în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
--	---	--	--	---	--	--	--	---	----------------------------

<p>comun. Grupurile pot solicita să fie furnizate informații suplimentare în conformitate cu alineatele (4), (5) și (6), pot convoca întâlniri cu părțile relevante și pot invita Comisia să verifice informațiile furnizate pe pagina web.</p>	<p>implementarea proiectelor CE și prezintă anual Grupului responsabil al Comunității Energetice un raport cu privire la progresele sau întârzierile în implementarea proiectelor CE în ceea ce privește procesul de autorizare, precum și motivele unor astfel de întârzieri.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Termenul este modificat conform propunerii SCE, în contextul prevederilor Regulamentului UE nr. 869/2022.</p>	
<p>(4) Până la data de 31 martie a fiecărui an care urmează anului includerii proiectului de interes comun pe lista Uniunii în conformitate cu articolul 3, inițiatorii proiectelor transmit autorității competente menționate la articolul 8 un raport anual pentru fiecare proiect din categoriile prevăzute la punctele 1 și 2 din anexa II, iar pentru proiectele din categoriile prevăzute la punctele 3 și 4 din anexa II transmit un raport anual fie agenției, fie grupului respectiv. Respectivul raport oferă detalii referitoare la:</p> <p>(a) progresele înregistrate în dezvoltarea, construcția sau punerea în funcțiune a proiectului, în special în ceea ce privește acordarea autorizațiilor și procedurile de consultare;</p> <p>(b) după caz, întârzierile față de planurile de punere în aplicare, motivele acestor întârzieri și detalii privind alte dificultăți întâlnite;</p> <p>(c) după caz, un plan revizuit care vizează depășirea întârzierilor.</p>	<p>(4) Până la data de 31 decembrie a fiecărui an care urmează anului includerii unui proiect CE sau IR în lista proiectelor Comunității Energetice, dezvoltatorul proiectului CE sau IR elaborează și prezintă organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei și Agenției fiecare proiect care se încadrează în categoriile de infrastructuri energetice prevăzute în Anexă. Raportul trebuie să cuprindă informații cu privire la:</p> <p>a) progresele realizate în proiectarea, construcția și punerea în funcțiune a obiectului de infrastructură energetică vizat de proiectul respectiv, în special cu privire la procesul de eliberare a actelor permise și procedura de consultare publică, cu privire la respectarea legislației de mediu, inclusiv a principiului de a nu prejudicia în mod semnificativ, precum și cu privire la măsurile luate de adaptare la schimbările climatice;</p> <p>b) după caz, întârzierile în comparație cu calendarul procesului de autorizare a proiectului respectiv, motivele acestor întârzieri și alte dificultăți întâmpinate;</p> <p>c) după caz, propuneri de revizuire a calendarului procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, care să vizeze depășirea întârzierilor.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Termenul este modificat conform propunerii SCE, în contextul prevederilor Regulamentului UE nr. 869/2022.</p>	

<p>(5) În termen de trei luni de la primirea rapoartelor anuale menționate la alineatul (4) din prezentul articol, agenția transmite grupurilor un raport consolidat pentru proiectele de interes comun care se încadrează în categoriile prevăzute la punctele 1 și 2 din anexa II, evaluând progresele înregistrate și făcând, după caz, recomandări pentru depășirea întârzierilor și a dificultăților întâmpinate. Raportul consolidat evaluează, de asemenea, în conformitate cu dispozițiile articolului 6 alineatele (8) și (9) din Regulamentul (CE) nr. 713/2009, implementarea coerentă a planurilor de dezvoltare a rețelelor la nivelul Uniunii având în vedere coridoarele și domeniile prioritare de infrastructură.</p>			<p>Prevedere aplicabilă instituțiilor europene, nu conțin obligații sau atribuții pentru țările implicate. În varianta adaptată la nivelul CE, obligația Agenției a fost instituită în sarcina SCE și nu necesită a fi prevăzută în legislația națională.</p>	
<p>(6) În fiecare an, autoritățile competente interesate, menționate la articolul 8, prezintă un raport grupului respectiv cu privire la progresele și, dacă este cazul, întârzierile în implementarea proiectelor de interes comun situate pe teritoriul lor, cu privire la procedura de autorizare, precum și motivele unor astfel de întârzieri.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Transpus prin art. 317, alin. (3) din Proiect (vezi mai sus).</p>	
<p>(7) Dacă punerea în funcțiune a unui proiect de interes comun este întârziată față de planul de implementare din alte motive decât din motive imperative independente de voința inițiatorului proiectului: (a) în măsura în care, în conformitate cu legislațiile naționale respective, se aplică măsurile prevăzute la articolul 22 alineatul (7) litera (a), (b) sau (c) din Directivele 2009/72/CE și 2009/73/CE, autoritățile naționale de reglementare se asigură că se efectuează investiția; (b) dacă măsurile autorităților naționale de reglementare luate în temeiul literelor (a) nu sunt aplicabile, inițiatorul proiectului respectiv alege o parte terță care să finanțeze sau să construiască întregul proiect sau o parte din acesta. Inițiatorul proiectului face acest lucru înainte ca întârzierea față de data punerii în funcțiune din planul de implementare să depășească doi ani; (c) dacă nu se alege o parte terță în conformitate cu litera (b), statul membru sau, atunci când statul membru a prevăzut acest lucru, autoritatea națională de</p>	<p>(5) În cazul în care, obiectul de infrastructură energetică vizat de proiectul CE sau IR nu este pus în funcțiune în termenul stabilit conform calendarului de implementare a proiectului respectiv din alte motive decât cele imperative, independente de voința dezvoltatorului, se aplică următoarele măsuri: a) Agenția va acționa în conformitate cu art. 34 alin. (7) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică sau în conformitate cu art. 42 alin. (7) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale pentru a asigura realizarea investiției respective; b) în cazul în care Agenția nu poate aplica măsurile prevăzute la lit. a) din prezentul alineat, dezvoltatorul proiectului CE sau IR este obligat, în termen de 24 de luni de la data punerii</p>	<p>Compatibil</p>		

<p>reglementare poate, în termen de două luni de la expirarea perioadei menționate la litera (b), să desemneze o parte terță pentru finanțarea sau construirea proiectului, pe care inițiatorul proiectului trebuie să o accepte;</p> <p>(d) dacă întârzierea față de data punerii în funcțiune din planul de implementare depășește doi ani și două luni, Comisia, cu condiția unui acord și în deplină cooperare cu statele membre în cauză, poate lansa o cerere de propuneri deschisă oricărei părți terțe capabile să devină inițiator de proiecte în vederea construirii proiectului în conformitate cu un termen convenit;</p> <p>(e) atunci când se aplică litera (c) sau (d), operatorul sistemului din zona în care este situată investiția pune la dispoziția operatorilor sau investitorilor sau părții terțe care implementează proiectul toate informațiile necesare pentru efectuarea investiției, conectează noile active la rețeaua de transport și, în general, depune toate eforturile pentru a facilita implementarea investiției, precum și exploatarea și întreținerea sigură, fiabilă și eficientă a proiectului de interes comun.</p>	<p>în funcțiune stabilită în calendarul de implementare a proiectului respectiv, să aleagă o parte terță pentru a finanța sau construi integral sau parțial obiectul de infrastructură energetică vizat de proiectul CE sau IR;</p> <p>c) în cazul în care dezvoltatorul proiectului CE nu a ales o parte terță conform lit. b) din prezentul alineat, Agenția, în termen de 2 luni de la expirarea termenului stabilit pentru realizarea obligației respective, poate desemna o parte terță care să finanțeze sau să construiască obiectul de infrastructură energetică vizat de proiectul CE, iar dezvoltatorul proiectului CE este obligat să o accepte;</p> <p>d) în cazul în care Agenția acționează conform prevederilor stabilite la lit. c) din prezentul alineat, operatorul de sistem în a cărui zonă de activitate se află investiția este obligat să prezinte operatorilor responsabili de implementare sau investitorilor sau părți terțe toate informațiile necesare pentru realizarea investiției respective, să racordeze obiectul nou de infrastructură energetică la rețeaua de transport sau de distribuție, după caz, și să depună toate eforturile pentru a facilita implementarea investiției, precum și exploatarea și întreținerea sigură, fiabilă și eficientă a obiectului de infrastructură energetică vizat de proiectul CE sau IR.</p> <p>(6) Proiectele care au fost excluse din lista proiectelor Comunității Energetice își pierd toate drepturile și obligațiile stabilite pentru proiectele CE conform prezentului Capitol.</p>	
---	---	--

<p>(8) Un proiect de interes comun poate fi eliminat de pe lista Uniunii în conformitate cu procedura prevăzută la articolul 3 alineatul (4) dacă includerea sa pe lista respectivă s-a făcut pe baza unor informații incorecte care au reprezentat factorul determinant pentru includerea respectivă sau dacă proiectul nu respectă dreptul Uniunii.</p>		Prevederi neaplicabile	UE	Eliminarea proiectului din lista este prerogativa Comisiei Europene. Totodată, deși adaptată pentru CE, această prevedere vizează instituțiile CE și nu este oportună transpunerea acesteia în legislația națională.	
<p>(9) Proiectele care nu se mai află pe lista Uniunii își pierd toate drepturile și obligațiile legate de statutul de proiect de interes comun care le revin în temeiul prezentului regulament. Cu toate acestea, un proiect care nu se mai află pe lista Uniunii, dar pentru care a fost acceptat un dosar de candidatură spre examinare de către autoritatea competentă își menține drepturile și obligațiile care rezultă în temeiul prevederilor capitolului III, cu excepția cazului în care proiectul nu se mai află pe listă din motivele prevăzute la alineatul (8).</p>	<p>(7) Prin derogare de la alin. (6) din prezentul articol, un proiect care a fost exclus din lista proiectelor Comunității Energetice, dar în raport cu care organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei a confirmat acceptarea notificării privind inițierea procesului de autorizare a proiectului CE, conform art. 31<sup>2</sup> alin. (5), își menține drepturile și obligațiile stabilite pentru proiectele CE conform prezentului Capitol, cu excepția cazului în care proiectul respectiv a fost exclus pe motiv că includerea acestuia în lista proiectelor de interes comun ale Comunității Energetice s-a realizat în baza unor informații incorecte care au reprezentat factorul determinant pentru includerea respectivă sau dacă proiectul respectiv nu corespunde acquis-ului Comunității Energetice.</p>	Compatibil			
<p>(10) Prezentul articol nu aduce atingere niciunei forme de asistență financiară acordată oricărui proiect de interes comun de către Uniune înainte de decizia de eliminare a proiectului de pe lista Uniunii.</p>		Prevederi neaplicabile	UE	Prevederi excluse în redacția adoptată de Consiliul Ministerial al Comunității Energetice	

<p><b>Articolul 6</b> <b>Coordonatorii europeni</b></p> <p>(1) Atunci când un proiect de interes comun se confruntă cu dificultăți semnificative legate de implementare, Comisia poate desemna, în acord cu statul membru implicat, un coordonator european pentru o perioadă de până la un an, care poate fi prelungită de două ori.</p> <p>(2) Coordonatorul european:</p> <p>(a) promovează proiectul (proiectele) pentru care a fost desemnat coordonator european, precum și dialogul transfrontalier între inițiatorii proiectului (proiectelor) și părțile interesate implicate;</p> <p>(b) ajută toate părțile, dacă este cazul, la consultarea părților interesate implicate și la obținerea autorizațiilor necesare pentru proiecte;</p> <p>(c) dacă este cazul, oferă consiliere inițiatorilor proiectelor cu privire la finanțarea proiectului;</p> <p>(d) asigură acordarea de către statele membre interesate a sprijinului adecvat și a conducerii strategice pentru pregătirea și implementarea proiectelor;</p> <p>(e) transmite Comisiei în fiecare an și, dacă este cazul, la terminarea mandatului său un raport privind progresele înregistrate de proiecte, respectiv dificultățile și obstacolele care ar putea conduce la întâzieri semnificative ale punerii în funcțiune a proiectelor. Comisia transmite raportul Parlamentului European și grupurilor implicate.</p> <p>(3) Coordonatorul european este ales pe baza experienței sale legate de sarcinile specifice cu care este însărcinat pentru proiectele respective.</p> <p>(4) În decizia prin care este desemnat un coordonator european se specifică caietul de sarcini care detaliază durata mandatului, sarcinile specifice și termenele corespunzătoare, precum și metodologia care trebuie urmată. Efortul de coordonare va fi proporțional cu complexitatea și cu costurile estimate ale proiectelor.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>UE</p>	<p>În articolul 6, prevederile alin. (1) – (4) stabilesc atribuții pentru Comisie și entitățile desemnate de aceasta. Totodată, în varianta adaptată la nivel de CE acesta vizează instituțiile CE și nu necesită transpunere în legislația națională.</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p> <p>De asemenea, în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
--	-------------------------------	-----------	--	---	----------------------------

<p>(5) Statele membre interesate cooperează pe deplin cu coordonatorul european în executarea sarcinilor prevăzute la alineatele (2) și (4).</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins: „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE. Principii generale (10) În cazul desemnării de către Grupul permanent de nivel înalt al Comunității Energetice a unui coordonator al proiectului CE sau IR, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei colaborează și coordonează cu acesta activitățile legate de implementarea proiectului CE, a proiectului IR respectiv.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la prevederile cu caracter național. Totodată, alin. (10) a fost modificat în sensul extinderii acțiunii acestuia la proiectele de interes comun în conformitate cu Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>		
<p><b>Articolul 7</b> <b>„Statutul prioritar” al proiectelor de interes comun</b> (1) Adoptarea listei Uniunii consacrată, în sensul oricăror decizii apărute în procedura de autorizare, necesitatea proiectelor respective din perspectiva politicii energetice, fără a aduce atingere locației exacte, rutei sau tehnologiei proiectului.  (2) Pentru a asigura o prelucrare administrativă eficientă a dosarelor de candidatură privind proiectele de interes comun, inițiatorii proiectelor și toate autoritățile implicate se asigură că dosarelor li se acordă cel mai rapid tratament din punct de vedere legal.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins: „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR. Principii generale  (3) În calitate de autoritate responsabilă pentru facilitarea și coordonarea procesului de autorizare a proiectelor CE, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei coordonează eliberarea actelor permise necesare de la organele și autoritățile administrației publice centrale de specialitate, de la autoritățile publice, precum și de la autoritățile administrației publice locale (în continuare - autoritățile implicate) și monitorizează respectarea de către autoritățile implicate a termenelor stabilite în calendarul procesului de autorizare a proiectului CE sau IR prevăzut la art. 31<sup>2</sup> alin. (7) astfel încât dezvoltatorul unui proiect CE sau IR să</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Adoptarea listei de interes comun la nivelul Comunității Energetice ține de competența Consiliului Ministerial. Totodată, articolul respectiv a fost modificat pentru a extinde aplicarea acestuia la proiectele IR, în conformitate cu Regulamentul UE nr. 869/2022.  Ajustat la prevederile cu caracter național</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC, prin atribuirea statutului prioritar al proiectelor CE. În cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

	<p>obțină actele permise necesare în termeni cât mai restrânsi, cu respectarea termenelor prevăzute la art. 31<sup>2</sup> alin. (1).</p> <p>(4) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei inițiază crearea unui grup de lucru, la nivelul Guvernului, în care participă, reieșind din competențele legale, toate autoritățile implicate. În cadrul grupului de lucru creat, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei stabilește prin cooperare cu dezvoltatorul proiectului CE sau IR și după consultarea autorităților implicate un calendar al procesului de autorizare pentru fiecare proiect CE sau IR în parte, cu indicarea termenelor pentru emiterea deciziilor individuale de fiecare din autoritățile implicate.</p> <p>(5) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei monitorizează implementarea calendarului procesului de autorizare a proiectului CE sau IR. În cazul în care estimează că nu va fi emisă în termen decizia individuală privind eliberarea unui act permisiv, autoritatea implicată în cauză informează fără întârziere organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, cu prezentarea motivelor întârzierii. În acest caz, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, după consultarea dezvoltatorului proiectului CE sau IR, propune grupului de lucru modificarea calendarului procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, fără a se depăși termenul maxim stabilit la art. 31<sup>2</sup> alin. (1) și informează despre acest fapt</p>			
--	---	--	--	--

<p>(3) Atunci când un astfel de statut există în legislația națională, proiectele de interes comun primesc statutul de proiecte de cea mai mare importanță națională posibilă și sunt tratate în consecință în cadrul procedurilor de autorizare – și, dacă legislația națională o prevede, inclusiv în amenajarea teritoriului –, inclusiv procedurile privind evaluarea de mediu, în cazul în care se prevede astfel în legislația națională aplicabilă. Tipului corespunzător de infrastructură energetică și în conformitate cu dispozițiile acesteia.</p>	<p>Grupul responsabil al Comunității Energetice.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Alineatul respectiv a fost modificat ținându-se cont de prevederile corespunzătoare ale Regulamentului UE nr. 869/2022. Totodată, acesta a fost ajustat la prevederile cu caracter național</p>	
<p>(4) Până la 16 august 2013, Comisia emite linii directoare fără caracter obligatoriu pentru a ajuta statele membre să definească măsuri adecvate și măsuri fără caracter legislativ pentru a fluidiza procedurile de evaluare a impactului asupra mediului și a asigura aplicarea coerentă a procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului obligatorii în temeiul dreptului Uniunii privind proiectele de interes comun.</p> <p>(5) Statele membre evaluează, ținând seama de liniile directoare menționate la alineatul (4), care sunt măsurile de fluidizare a procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului și de asigurare a aplicării coerente a acestora și informează Comisia cu privire la rezultate.</p> <p>(6) În termen de nouă luni de la emiterea liniilor directoare menționate la alineatul (4), statele membre iau măsurile fără caracter legislativ pe care le-au identificat în conformitate cu alineatul (5).</p> <p>(7) În termen de 24 de luni de la emiterea liniilor directoare menționate la alineatul (4), statele membre</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins: „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR. Principii generale (1) În temeiul prezentei legi, proiectele de dezvoltare a infrastructurii energetice recunoscute prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice ca fiind proiecte de interes comun în cadrul Comunității Energetice sau proiectele IR, au statut de prioritate și se consideră obiecte de importanță strategică pentru Republica Moldova, care servesc interesului economic general.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>Stabilesc competențe pentru Comisie</p>	
		<p>UE</p>		

<p>iau măsurile legislative pe care le-au identificat în conformitate cu alineatul (5). Aceste măsuri nu aduc atingere obligațiilor care rezultă din dreptul Uniunii.</p> <p>(8) Cu privire la impactul asupra mediului abordat la articolul 6 alineatul (4) din Directiva 92/43/CEE și la articolul 4 alineatul (7) din Directiva 2000/60/CE, proiectele de interes comun sunt considerate în interes public din perspectiva politicii energetice și pot fi considerate ca fiind „în interes public superior” dacă sunt îndeplinite toate condițiile prevăzute în directivele menționate.</p> <p>Dacă este necesar avizul Comisiei în conformitate cu Directiva 92/43/CEE, Comisia și autoritatea competentă menționată la articolul 9 din prezentul regulament se asigură că decizia privind „interesul public superior” este luată în termenul stabilit la articolul 10 alineatul (1) din prezentul regulament.</p>					
<p><b>Articolul 8</b>  <b>Organizarea procedurii de autorizare</b>  (1) Până la 16 noiembrie 2013, fiecare stat membru desemnează o autoritate națională competentă responsabilă cu facilitarea și coordonarea procedurii de autorizare a proiectelor de interes comun.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:  „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR  Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR.  Principii generale  ...  (2) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei se desemnează în calitate de autoritate responsabilă pentru facilitarea și coordonarea eliberării actelor permise necesare pentru proiectarea, construcția și punerea în funcțiune a obiectelor de infrastructură energetică vizate de proiectele CE, de proiectele IR (în continuare - procesul de autorizare a proiectelor CE sau IR).</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Prevederile care reglementează procedura de autorizare au fost modificate pentru a extinde aplicarea acestora la proiectele IR, în conformitate cu Regulamentul UE nr. 869/2022. Totodată, prevederile respective au fost ajustate la contextul național.</p>	<p>Articol modificat în versiunea conform Deciziei Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC. în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>(2) Responsabilitatea autorității competente menționate la alineatul (1) și/sau atribuțiile acesteia pot fi delegate către sau executate de către o altă autoritate, pentru fiecare proiect de interes comun sau pentru</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:  „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p>	<p>Compatibil</p>			

<p>fiecare categorie specifică de proiecte de interes comun, cu condiția ca:</p> <p>(a) autoritatea competentă să informeze Comisia cu privire la delegarea respectivă, iar informațiile cuprinse în aceasta să fie publicate pe pagina web menționată la articolul 9 alineatul (7) fie de către autoritatea competentă, fie de către inițiatorul proiectului;</p> <p>(b) pentru fiecare proiect de interes comun, să fie responsabilă o singură autoritate, ca unic punct de contact pentru inițiatorul proiectului în procesul de luare a unei decizii exhaustive pentru un anumit proiect de interes comun, și aceasta să coordoneze prezentarea tuturor documentelor și informațiilor relevante.</p> <p>Autoritatea competentă își poate rezerva responsabilitatea de a stabili termene, fără a aduce atingere termenelor stabilite în conformitate cu articolul 10.</p>	<p>Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR.</p> <p>Principii generale</p> <p>...</p> <p>(7) Atribuțiile de facilitare și coordonare a procesului de autorizare a unui anumit proiect CE sau IR, ori a unei categorii de proiecte CE sau IR pot fi delegate de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei unei alte autorități ori instituții publice, cu respectarea următoarelor condiții cumulative:</p> <p>a) organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei informează Secretariatul Comunității Energetice cu privire la delegarea funcțiilor de facilitare și coordonare a procesului de autorizare a unui proiect CE sau IR și publică pe pagina sa web oficială notificarea respectivă;</p> <p>b) pentru fiecare proiect CE sau IR este desemnată doar o singură autoritate ca punct de contact unic pentru dezvoltatorul proiectului respectiv, care coordonează prezentarea tuturor documentelor și a informațiilor relevante.</p>		
<p>(3) Autoritatea competentă întreprinde acțiuni, fără a aduce atingere cerințelor aplicabile în temeiul dreptului internațional și al dreptului Uniunii, pentru a facilita emiterea deciziei exhaustive. Decizia exhaustivă se emite în termenul prevăzut la articolul 10 alineatele (1) și (2) în conformitate cu unul dintre următoarele sisteme:</p> <p>(a) sistemul integrat : decizia exhaustivă este emisă de către autoritatea competentă și reprezintă singura decizie obligatorie din punct de vedere juridic care rezultă din procedura legală de autorizare. Atunci când în proiect sunt implicate alte autorități, acestea pot</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu Compatibil următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR.</p> <p>Principii generale</p> <p>....</p> <p>(3) În calitate de autoritate responsabilă pentru facilitarea și coordonarea procesului de autorizare a proiectelor CE, organul central de specialitate al</p>		

<p>emite, în conformitate cu legislația națională, un aviz care poate fi utilizat drept contribuție la procedură, fiind luat în considerare de către autoritatea competentă;</p> <p>(b) sistemul coordonat : decizia exhaustivă cuprinde mai multe decizii individuale, obligatorii din punct de vedere juridic, emise de mai multe autorități, care sunt coordonate de autoritatea competentă. Autoritatea competentă poate constitui un grup de lucru, în care sunt reprezentate toate autoritățile implicate, pentru a stabili un program de autorizare, în conformitate cu articolul 10 alineatul (4) litera (b), precum și pentru a monitoriza și coordona implementarea respectivului program. Autoritatea competentă, în consultare cu celelalte autorități implicate și, atunci când este cazul, în conformitate cu legislația națională și fără a aduce atingere termenelor stabilite în conformitate cu articolul 10, stabilește de la caz la caz un termen rezonabil pentru emiterea deciziilor individuale. Autoritatea competentă poate lua o decizie individuală în numele unei alte autorități naționale implicate, dacă decizia autorității respective nu este prezentată în termenul stabilit și dacă întârzierea nu are o justificare adecvată; sau atunci când există prevederi în acest sens în legislația națională și atât timp cât acestea sunt compatibile cu dreptul Uniunii, autoritatea competentă poate considera că o altă autoritate națională implicată și-a dat acordul sau a respins proiectul dacă decizia autorității respective nu este emisă la termen. Atunci când există prevederi în acest sens în legislația națională, autoritatea competentă poate să nu țină seama de o decizie individuală a unei alte autorități naționale implicate, dacă consideră că decizia respectivă nu este argumentată suficient în ceea ce privește elementele de probă pe baza cărora autoritatea națională în cauză a luat decizia; acționând astfel, autoritatea competentă se asigură că cerințele aplicabile în temeiul dreptului Uniunii și al celui internațional sunt respectate și își justifică decizia în mod corespunzător;</p> <p>(c) sistemul colaborativ : decizia exhaustivă este coordonată de autoritatea competentă. Autoritatea competentă, în consultare cu celelalte autorități implicate și, atunci când este cazul, în conformitate cu legislația națională și fără a aduce atingere termenelor stabilite în conformitate cu articolul 10, stabilește de la</p>	<p>administrației publice în domeniul energeticii coordonează eliberarea actelor permise necesare de la organele și autoritățile administrației publice centrale de specialitate, de la autoritățile publice, precum și de la autoritățile administrației publice locale (în continuare - autoritățile implicate) și monitorizează respectarea de către autoritățile implicate a termenelor stabilite în calendarul procesului de autorizare a proiectului CE sau IR prevăzut la art. 31<sup>2</sup> alin. (7), astfel încât dezvoltatorul unui proiect CE sau IR să obțină actele permise necesare în termeni cât mai restrânsi, cu respectarea termenelor prevăzute la art. 31<sup>2</sup> alin. (1).</p> <p>(4) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii inițiază crearea unui grup de lucru, la nivelul Guvernului, în care participă, rețesind din competențele legale, toate autoritățile implicate. În cadrul grupului de lucru creat, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii stabilește prin cooperare cu dezvoltatorul proiectului CE sau IR și după consultarea autorităților implicate un calendar al procesului de autorizare pentru fiecare proiect CE, proiect IR în parte, cu indicarea termenelor pentru emiterea deciziilor individuale de fiecare din autoritățile implicate.</p> <p>(5) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii monitorizează implementarea calendarului procesului de autorizare a proiectului CE sau IR. În cazul în care estimează că nu va emite în termen decizia individuală privind eliberarea unui act permisiv, autoritatea implicată în cauză informează fără</p>	
--	--	--

<p>caz la caz un termen rezonabil pentru emiterea deciziilor individuale. Aceasta va monitoriza respectarea termenelor de către autoritățile implicate. Dacă se anticipează că decizia individuală a autorității implicate nu va fi prezentată în termenul stabilit, autoritatea respectivă informează imediat autoritatea competentă și include o justificare a acestei întârzieri. Ulterior, autoritatea competentă va stabili un nou termen pentru emiterea deciziei individuale, respectând în același timp termenele generale stabilite în conformitate cu articolul 10.</p> <p>Recunoscând caracteristicile naționale în procedurile de amenajare și de autorizare, statele membre pot alege între cele trei sisteme menționate la literale (a), (b) și (c) de la primul paragraf pentru a facilita și coordona procedurile lor și optează pentru implementarea celui mai eficient sistem. Atunci când un stat membru alege un sistem colaborativ, acesta informează Comisia cu privire la motivele sale în acest sens. Comisia realizează o evaluare a eficienței sistemelor în raportul prevăzut la articolul 17.</p>	<p>întârziere organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii, cu prezentarea motivelor întârzierii. În acest caz, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii, după consultarea dezvoltatorului proiectului CE sau IR, propune grupului de lucru modificarea calendarului procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, fără a se depăși termenul maxim stabilit la art. 31<sup>2</sup> alin. (1) și informează despre acest fapt Grupul responsabil al Comunității Energetice.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Proiectul propune un singur sistem de asigurare a deciziilor exhaustive</p>
<p>(4) Statele membre pot aplica sisteme diferite în conformitate cu alineatul (3) pentru proiectele „onshore” și „offshore” de interes comun.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:          „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR. Principii generate</p> <p>...          (9) În cazul în care dezvoltarea proiectului CE sau IR implică luarea de decizii în Republica Moldova și în una sau mai multe țări părți ale Comunității Energetice și/sau în unul sau mai multe State Membre ale Uniunii Europene, organul central de specialitate al</p>	<p>Compatibil</p>	
<p>(5) Dacă un proiect de interes comun prevede luarea unor decizii în două sau mai multe state membre, autoritățile competente respective iau măsurile necesare pentru cooperarea și coordonarea eficientă și eficace dintre acestea, inclusiv în ceea ce privește prevederile menționate la articolul 10 alineatul (4). Statele membre fac tot posibilul pentru a asigura proceduri comune, în special cu privire la evaluarea impactului asupra mediului.</p>			

<p><b>Articolul 9</b>  <b>Transparența și participarea publicului</b>  (1) Până la 16 mai 2014, statul membru sau autoritatea competentă publică, după caz, în colaborare cu alte autorități implicate, un manual de procedură privind procedura de autorizare aplicabil proiectelor de interes comun. Manualul trebuie actualizat după caz și pus la dispoziția publicului. Manualul include cel puțin informațiile specificate la punctul 1 din anexa VI. Manualul nu este obligatoriu din punct de vedere juridic, dar poate face referire la sau poate cita dispoziții juridice relevante.</p>	<p>administrației publice în domeniul energiei colaborează, la necesitate, cu autoritățile publice din statele respective și întreprinde măsurile necesare pentru cooperarea și coordonarea eficientă și eficace a eforturilor în legătură cu procesul de autorizare a unui proiect CE sau IR, în special în legătură cu eliberarea actelor permise necesare de mediu.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Prevederile privind transparența și participarea publicului au fost elaborate ținându-se cont de prevederile corespunzătoare ale Regulamentului UE nr. 869/2022. Astfel, acestea vizează atât proiectele de interes comun, precum și cele de interes mutual. Totodată, acestea au fost ajustate la contextul național.</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC. De asemenea, în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
--	--	-------------------	---	--	----------------------------

<p>(2) Fără a aduce atingere cerințelor din Convențiile de la Aarhus și de la Espoo și prevederilor aplicabile din dreptul Uniunii, toate părțile implicate în procedura de autorizare respectă principiile privind participarea publicului stabilite la punctul 3 din anexa VI.</p>	<p>energeticii, precum și ale altor autorități și părți interesate;</p> <p>d) fluxul de lucru, cu evidențierea fiecărei etape a procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR, inclusiv un calendar orientativ și descrierea procesului decizional;</p> <p>e) domeniul de aplicare, structura și nivelul de detaliere a documentelor care urmează să fie înaintate odată cu cererea de luare a deciziilor, inclusiv o listă de verificare;</p> <p>f) etapele și mijloacele prin care publicul larg poate participa la proces.</p>			
<p>(3) Într-un termen cu caracter orientativ de trei luni de la inițierea procedurii de autorizare în temeiul articolului 10 alineatul (1) litera (a), inițiatorul proiectului elaborează și prezintă autorității competente</p>	<p>Articolul 31<sup>3</sup>. Consultările publice în legătura cu promovarea proiectelor CE sau IR</p> <p>(8) În cazul proiectelor CE sau IR cu impact transfrontalier semnificativ asupra mediului altei sau altor țări părți ale Comunității Energetice sau asupra mediului altui sau altor State Membre ale Uniunii Europene și care aplică prevederile Convenției de la Espoo, informațiile relevante se prezintă autorității responsabile pentru facilitarea și coordonarea procesului de autorizare din statele respective. Autoritatea sesizată indică în notificarea privind procesul de consultare dacă respectiva autoritate sau orice altă autoritate implicată dorește să participe la consultările publice organizate în conformitate cu prezentul articol.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Compatibil</p>	
<p>(3) Într-un termen cu caracter orientativ de trei luni de la inițierea procedurii de autorizare în temeiul articolului 10 alineatul (1) litera (a), inițiatorul proiectului elaborează și prezintă autorității competente</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins: „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p>	<p>Compatibil</p>		

<p>un concept privind participarea publicului, respectând procedura definită în manualul menționat la alineatul (1) și în conformitate cu liniile directoare stabilite în anexa VI. Autoritatea competentă solicită modificări sau aprobă conceptul privind participarea publicului în termen de trei luni; acționând astfel, autoritatea competentă ia în considerare orice formă de participare și consultare a publicului care a avut loc înainte de demararea procedurii de autorizare, cu condiția ca participarea și consultarea publice respective să fi îndeplinit cerințele din prezentul articol.</p> <p>Atunci când inițiatorul proiectului are intenția de a modifica semnificativ un concept aprobat, acesta informează autoritatea competentă în acest sens. În acest caz, autoritatea competentă poate solicita modificări.</p>	<p>Articolul 31<sup>3</sup>. Consultările publice în legătura cu promovarea proiectelor CE sau IR</p> <p>(1) În termen de 3 luni de la inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR în conformitate cu art. 31<sup>2</sup> alin. (5), dezvoltatorul respectiv elaborează și prezintă organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei un concept privind participarea publicului. Conceptul privind participarea publicului se elaborează în conformitate cu cerințele stabilite în ghidul menționat la art. 31<sup>1</sup> alin. (11) și trebuie să includă cel puțin informațiile referitoare la:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) părțile interesate abordate;</li> <li>b) măsurile preconizate, inclusiv locațiile și datele generice propuse pentru ședințele de consultare;</li> <li>c) calendarul ședințelor planificate a fi organizate în cadrul consultărilor publice;</li> <li>d) resursele umane alocate pentru consultările publice.</li> </ul> <p>(2) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei examinează conceptul respectiv și în termen de 3 luni de la prezentarea acestuia comunică în scris dezvoltatorului proiectului CE sau IR cu privire la validarea conceptului privind participarea publicului sau cu privire la necesitatea modificării conceptului respectiv, cu indicarea recomandărilor de modificare. La luarea deciziei, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei ține cont de orice formă de participare și consultare a publicului care a avut loc înainte de inițierea procesului de autorizare, cu condiția că participarea și consultarea</p>
--	--

<p>(4) Înainte de transmiterea dosarului de candidatură final și complet la autoritatea competentă în conformitate cu articolul 10 alineatul (1) litera (a), inițiatorul proiectului sau, dacă legislația națională prevede astfel, autoritatea competentă desfășoară cel puțin o consultare publică. Dispoziția menționată nu aduce atingere oricărei consultări publice organizate după transmiterea solicitării acordului, în conformitate cu articolul 6 alineatul (2) din Directiva 2011/92/UE. Consultarea publică oferă informații privind proiectul părților interesate menționate la punctul 3 litera (a) din anexa VI, într-un stadiu incipient, și contribuie la identificarea celui mai potrivit loc și a celui mai potrivit traseu, precum și a subiectelor relevante de abordat în cadrul dosarului de candidatură. Cerințele minime privind consultarea publică sunt precizate la punctul 5 din anexa VI.</p> <p>Anterior depunerii dosarului de autorizare, inițiatorul proiectului trebuie să pregătească un raport care sintetizează rezultatele activităților legate de participarea publicului, inclusiv activitățile care au avut loc înainte de demararea procedurii de autorizare. Inițiatorul proiectului prezintă raportul împreună cu dosarul de autorizare autorității competente. Se acordă atenția cuvenită acestor rezultate la luarea deciziei exhaustive.</p>	<p>publicului au fost efectuate cu respectarea cerințelor cu privire la transparență, stabilite la alin. (4) din prezentul articol.</p> <p>(3) În cazul în care după validarea conceptului privind participarea publicului, dezvoltatorul proiectului CE sau IR intenționează să-l modifice semnificativ, acesta este obligat să informeze organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energetic și să modifice conceptul respectiv conform recomandărilor organului central al administrației publice în domeniul energetic.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins: „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR Articolul 31<sup>3</sup>. Consultările publice în legătura cu promovarea proiectelor CE (5) Înainte de expedierea în adresa organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energetic și a notificării complete privind inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, dezvoltatorul respectiv este obligat să organizeze cel puțin o consultare publică. În cadrul consultării publice părțile interesate, menționate la alin. (4) lit. a) din prezentul articol, se informează cu privire la proiectul CE sau IR la etapa incipientă, astfel încât să fie identificate cel mai potrivit loc, traseu sau tehnologii, inclusiv, după caz, toate impacturile relevante în conformitate cu actele normative în vigoare, ținând cont de considerațiile privind adaptarea la schimbările climatice în ceea ce privește proiectul în</p>	<p>Compatibil</p>
---	---	--	-------------------

	<p>cauză, precum și subiectele relevante pentru dezvoltarea proiectului CE sau IR. Dezvoltatorul proiectului CE sau IR publică pe pagina web menționată la alineatul (10) din prezentul articol un raport în care descrie modul în care au fost luate în considerare opiniile exprimate în cadrul consultărilor publice, indicând modificările aduse amplasamentului, traseului și concepției proiectului CE sau IR sau indicând motivele pentru care opiniile respective nu au fost luate în considerare.</p> <p>(6) În cadrul consultării publice organizate în conformitate cu alin. (5) din prezentul articol, dezvoltatorul proiectului CE sau IR trebuie să întreprindă cel puțin următoarele acțiuni:</p> <p>a) să elaboreze și să publice o broșură informativă de cel mult 15 pagini, care descrie în mod clar și concis un sumar al scopului și al calendarului preliminar de implementare a proiectului CE sau IR, informații relevante privind dezvoltarea planificată a rețelei de transport sau de distribuție, după caz, rutele alternative luate în considerație, impacturile posibile, inclusiv de natură transfrontalieră, și eventualele măsuri de atenuare a acestora. Broșura informativă se publică până la demararea consultării publicului și trebuie să indice suplimentar adresa platformei Secretariatului Comunității Energetice și adresa electronică a paginii web oficiale a organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei unde este publicat ghidul menționat la art. 31<sup>1</sup> alin. (11);</p> <p>b) să informeze cu privire la proiectul CE sau IR toate părțile interesate prin</p>			
--	--	--	--	--

<p>(5) Pentru proiectele care traversează frontierele a două sau mai multe state membre, consultările publice organizate în conformitate cu alineatul (4) în fiecare stat</p>	<p>intermediul paginii web create în conformitate cu alin. (10) din prezentul articol și prin utilizarea altor mijloace de informare;</p> <p>c) să invite în scris toate părțile interesate afectate de implementarea proiectului CE sau IR pentru participare la ședințe în vederea abordării unor subiecte specifice.</p> <p>(9) Înainte de expedierea în adresa organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii a notificării privind inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, dezvoltatorul proiectului respectiv urmează să pregătească un raport care reflectă rezultatele consultării publice până la inițierea procesului de autorizare. Raportul respectiv se anexează la notificarea privind inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR care se prezintă de dezvoltatorul proiectului respectiv în conformitate cu art. 31<sup>2</sup> alin. (3). Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii expediază raportul respectiv autorității competente în domeniul mediu și autorității/autorităților administrației publice locale ce urmează să examineze cererea/cererile privind eliberarea autorizației/autorizațiilor de construire, astfel încât să fie identificate eventualele probleme ce trebuie clarificate în legătură cu proiectul CE sau IR.</p>	<p>Compatibil</p>		
---	---	-------------------	--	--

<p>membri implicat au loc în termen de cel mult două luni de la data la care a început prima consultare publică.</p>	<p>unul sau mai multe State Membre ale Uniunii Europene, perioada consultărilor publice, organizate în conformitate cu alin. (5) din prezentul articol, nu trebuie să depășească 2 luni din momentul în care a fost inițiată prima consultare publică în unul din statele implicate.</p>		
<p>(6) Pentru proiectele care ar putea avea efecte transfrontaliere adverse semnificative în unul sau mai multe state membre învecinate și care intră sub incidența articolului 7 din Directiva 2011/92/UE și a Convenției de la Espoo, informațiile relevante sunt puse la dispoziția autorității competente a statelor membre învecinate. Autoritatea competentă a statelor membre învecinate indică, în notificarea privind procesul, după caz, dacă respectiva autoritate sau orice altă autoritate implicată dorește să participe la procedurile relevante de consultare publică.</p>	<p>(8) În cazul proiectelor CE sau IR cu impact transfrontalier semnificativ asupra mediului altei sau altor țări părți ale Comunității Energetice sau asupra mediului altui sau altor State Membre ale Uniunii Europene și care aplică prevederile Convenției de la Espoo, informațiile relevante se prezintă autorității responsabile pentru facilitarea și coordonarea procesului de autorizare din statele respective. Autoritatea sesizată indică în notificarea privind procesul de consultare dacă respectiva autoritate sau orice altă autoritate implicată dorește să participe la consultările publice organizate în conformitate cu prezentul articol.</p>	<p>Compatibil</p>	
<p>(7) Inițiatorul proiectului sau, în cazul în care legislația națională prevede astfel, autoritatea competentă creează și actualizează regulat o pagină web conținând informații relevante despre proiectul de interes comun și un link către pagina web a Comisiei și respectând cerințele specificate la punctul 6 din anexa VI. Informațiile sensibile din punct de vedere comercial nu sunt divulgate. De asemenea, inițiatorul proiectului publică informațiile relevante prin intermediul altor mijloace adecvate de informare la care are acces publicul.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins: „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR Articolul 31<sup>3</sup>. Consultările publice în legătura cu promovarea proiectelor CE sau IR (10) Dezvoltatorul proiectului CE sau IR este obligat să creeze și să actualizeze o pagină web care trebuie să conțină cel puțin următoarele informații relevante despre proiectul respectiv:</p>	<p>Compatibil</p>	

<p><b>Articolul 10</b> <b>Durata și organizarea procedurii de autorizare</b></p>	<p>a) broșura informativă elaborată în conformitate cu alin. (6) din prezentul articol;</p> <p>b) un rezumat de cel mult 50 de pagini, fără detalii tehnice, care să reflecte stadiul actual al implementării proiectului respectiv. Rezumatul respectiv se actualizează periodic, cu indicarea modificărilor aduse versiunilor anterioare;</p> <p>c) calendarul de implementare a proiectului respectiv și perioada planificată pentru efectuarea consultării/consultărilor publice, cu indicarea datelor și a locurilor unde se preconizează organizarea consultărilor și a sălilor publice, precum și a subiectelor relevante care se propun a fi discutate;</p> <p>d) modalitatea și datele de contact ale persoanelor de la care poate fi obținut setul complet de documente relevante pentru consultările publice;</p> <p>e) modalitatea și datele de contact ale persoanelor cărora le pot fi transmise comentariile și obiecțiile în cadrul consultărilor publice;</p> <p>f) un link către paginile web oficiale ale organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii și Secretariatului Comunității Energetice.</p> <p>(11) Dezvoltatorul proiectului CE sau IR publică informațiile relevante despre proiect prin intermediul altor mijloace de informare la care are acces publicul. În cadrul consultărilor publice nu se comunică publicului larg informațiile care constituie secret comercial, precum și alte informații oficiale cu accesibilitate limitată.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Prevederile privind organizarea de procedurii</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p>					

<p>(1) Procedura de autorizare este alcătuită din două proceduri:</p> <p>(a) procedura anterioară depunerii candidaturii, definită drept perioadă dintre inițierea procedurii de autorizare și acceptarea dosarului de candidatură de către autoritatea competentă, are loc într-o perioadă cu caracter orientativ de doi ani.</p> <p>Această procedură include pregătirea tuturor rapoartelor de mediu care trebuie pregătite de inițiatorii proiectului.</p> <p>Pentru a iniția procedura de autorizare, inițiatorii proiectului notifică în scris autoritatea competentă a statelor membre interesate și includ o prezentare rezonabil de detaliată a acestuia. În termen de trei luni de la primirea notificării, autoritatea competentă, inclusiv în numele altor autorități implicate, confirmă sau, în cazul în care nu consideră că proiectul este suficient de avansat pentru a demara procedura de autorizare, refuză în scris notificarea. În cazul unui refuz, autoritatea competentă trebuie să își justifice decizia, inclusiv în numele celorlalte autorități implicate. Data la care autoritatea competentă a semnat confirmarea notificării reprezintă data inițierii procedurii de autorizare. În cazul în care sunt implicate două sau mai multe state membre, data la care autoritatea competentă implicată a acceptat ultima notificare reprezintă data inițierii procedurii de autorizare;</p> <p>(b) procedura legală de autorizare, definită drept perioada cuprinsă între data acceptării dosarului de candidatură depus și data luării deciziei exhaustive a autorității competente, nu trebuie să depășească un an și șase luni. Statele membre pot stabili, dacă se consideră adecvat, un termen mai scurt.</p> <p>(2) Durata combinată a celor două proceduri menționate la alineatul (1) nu depășește durata de trei ani și șase luni. Cu toate acestea, dacă autoritatea competentă consideră că o procedură sau ambele proceduri din cadrul procedurii de autorizare nu vor fi finalizate înainte de termenele stabilite la alineatul (1), aceasta poate decide, înainte de expirarea acestora și de la caz la caz, prelungirea unui termen sau a amânarea</p>	<p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>2</sup>. Organizarea procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR</p> <p>(1) Procesul de autorizare a proiectelor CE sau IR se desfășoară în două etape: etapa prealabilă și etapa de autorizare propriu-zisă, iar întreaga durată a procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR nu trebuie să depășească termenul de 3 ani și jumătate, cu posibilitatea prelungirii cu cel mult 9 luni a termenului stabilit pentru desfășurarea celor două etape.</p> <p>(2) Etapa prealabilă reprezintă perioada dintre inițierea procesului de autorizare a unui proiect CE sau IR și înregistrarea de către autoritatea administrației publice locale a cererii privind eliberarea autorizației de construire, depuse de dezvoltatorul proiectului CE sau IR. Etapa prealabilă include, între altele, depunerea dosarului pentru eliberarea actelor permise necesare de mediu. Etapa prealabilă trebuie să se desfășoare într-o perioadă de 2 ani. Termenul de 2 ani se calculează începând cu data la care organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei a comunicat dezvoltatorului proiectului CE sau IR că notificarea sa privind inițierea procesului de autorizare este acceptată.</p> <p>(9) Autoritatea administrației publice locale/autoritățile administrației publice locale implicate notifică fără întârziere organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei cu privire la depunerea de către dezvoltatorul proiectului CE sau IR a cererii privind eliberarea autorizației de construire și, după caz, despre faptul că dosarul depus este</p>	<p>autorizare au fost elaborate ținându-se cont și de prevederile corespunzătoare ale Regulamentului UE nr. 869/2022. Astfel, acestea vizează atât proiectele de interes comun, precum și cele de interes reciproc.</p> <p>Totodată, acestea au fost adaptate la contextul național.</p>	<p>Deciziei Consiliului nr. D/2015/09/MC-EnC. În cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	
--	--	--	---	--

<p>cu maximum nouă luni pentru ambele proceduri combinate.</p> <p>În acest caz, autoritatea competentă informează grupul în cauză și prezintă acestuia măsurile luate sau care urmează să fie luate pentru a finaliza procedura de autorizare în cel mai scurt termen. Grupul poate solicita autorității competente să raporteze periodic cu privire la progresele înregistrate în acest sens.</p>	<p>incomplet, iar dezvoltatorului respectiv i-a fost solicitată prezentarea de informații suplimentare pentru clarificarea unor circumstanțe noi în conformitate cu Legea nr. 163/2010 privind autorizarea executării lucrărilor de construcție.</p> <p>(10) La data înregistrării de către autoritatea administrației publice locale a cererii privind eliberarea autorizației de construire etapa de autorizare propriu-zisă se consideră inițiată și durează 1 an și șase luni. În cazul în care proiectul CE sau IR urmează a fi dezvoltat pe teritoriul mai multor raioane, dezvoltatorul respectiv poate depune cererea pentru obținerea autorizației de construire la mai multe autorități ale administrației publice locale simultan, iar etapa de autorizare propriu-zisă se consideră inițiată la data înregistrării cererii privind eliberarea autorizației de construire de către prima autoritate.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Prevederea respectivă a fost modificată în versiunea adaptată în cadrul CE. Totodată, aceasta nu a fost transpusă întrucât decizia comprehensivă în sensul Regulamentului respectiv se consideră a fi luată la data înregistrării cererii privind eliberarea autorizației de construire de către</p>	
<p>(3) În statele membre în care stabilirea unei rute sau a unui loc, realizată doar pentru scopul specific al unui proiect planificat, inclusiv planificarea coridoarelor de rețele specifice, nu poate fi inclusă în procesul de luare a deciziei exhaustive, decizia corespunzătoare se ia în cursul unei perioade distincte de șase luni, începând cu data transmiterii documentelor de candidatură finale și complete de către inițiatorul proiectului.</p> <p>În acest caz, perioada de prelungire menționată la alineatul (2) se reduce la șase luni, inclusiv pentru procedura menționată în prezentul alineat.</p>				

<p>(4) Procedura anterioară candidaturii cuprinde următoarele stadii:</p> <p>(a) după confirmarea notificării, în conformitate cu alineatul (1) litera (a), autoritatea competentă identifică, în strânsă colaborare cu celelalte autorități implicate și, după caz, pe baza unei propuneri a inițiatorului proiectului, domeniul de aplicare a materialului și gradul de detaliere a informațiilor care trebuie prezentate de către inițiatorul proiectului în cadrul dosarului de candidatură pentru a solicita emiterea unei decizii exhaustive. Identificarea are loc pe baza listei de verificare prevăzute la punctul I litera (e) din anexa VI;</p> <p>(b) autoritatea competentă întocmește, în strânsă cooperare cu inițiatorul proiectului și cu alte autorități interesate și ținând cont de rezultatele activităților derulate în temeiul literei (a), un program detaliat al procedurii de autorizare, în conformitate cu liniile directoare stabilite la punctul 2 din anexa VI.</p> <p>Pentru proiectele care traversează granițele unuia sau mai multor state membre, autoritățile competente ale statelor membre implicate pregătesc un program comun, în cadrul căruia depun toate eforturile pentru a-și alinia programele;</p> <p>(c) la primirea dosarului de candidatură, autoritatea competentă solicită inițiatorului proiectului, dacă este cazul și inclusiv în numele altor autorități implicate, informații suplimentare cu privire la informațiile absente, pe care inițiatorul proiectului trebuia să le transmită și care se pot referi numai la subiectele identificate la litera (a). În termen de trei luni de la primirea informațiilor absente, autoritatea competentă acceptă examinarea în scris a candidaturii. Cererile de informații suplimentare pot fi făcute numai dacă sunt justificate de noi circumstanțe.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>2</sup>. Organizarea procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR</p> <p>(2) Etapa prealabilă reprezintă perioada dintre inițierea procesului de autorizare a unui proiect CE sau IR și înregistrarea de către autoritatea administrației publice locale a cererii privind eliberarea autorizației de construire, depuse de dezvoltatorul proiectului CE sau IR. Etapa prealabilă include, între altele, depunerea dosarului pentru eliberarea actelor permise necesare de mediu. Etapa prealabilă trebuie să se desfășoare într-o perioadă de 2 ani. Termenul de 2 ani se calculează începând cu data la care organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei a comunicat dezvoltatorului proiectului CE sau IR că notificarea sa privind inițierea procesului de autorizare este acceptată.</p> <p>(3) Pentru a iniția procesul de autorizare, dezvoltatorul proiectului CE sau IR expediază în adresa organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei o notificare scrisă privind inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, la care anexează o descriere detaliată a proiectului CE sau IR,</p>	<p>Compatibil</p>	<p>autoritățile publice locale. Or, la această etapă ruta sa locul unde urmează a fi amplasată infrastructura energetică va fi cunoscută.</p>
---	---	-------------------	---

	<p>inclusiv cu indicarea actelor de care dispune pentru eliberarea actelor permise necesare pentru implementarea proiectului CE sau IR, precum și un raport privind consultările publice prevăzut la art. 31<sup>3</sup> alin. (9) (în continuare – conceptul proiectului CE sau IR).</p> <p>(4) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei expediază conceptul proiectului CE sau IR tuturor autorităților implicate, care sunt obligate să îi comunice în scris, în termen de cel mult 2 luni, dacă dezvoltatorul proiectului CE sau IR are toate documentele necesare pentru a obține actele permise corespunzătoare.</p> <p>(5) În termen de trei luni de la primirea notificării, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei comunică în scris dezvoltatorului proiectului CE sau IR cu privire la faptul că acesta dispune de toate documentele necesare pentru eliberarea actelor permise corespunzătoare și că notificarea sa privind inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR este acceptată, iar procesul de autorizare se consideră inițiat, sau că proiectul CE, proiectul IR nu corespunde criteriilor de maturitate stabilite în ghidul menționat la art. 31<sup>1</sup> alin. (11), cu indicarea motivelor justificate și a informațiilor pertinente privind măsurile suplimentare ce trebuie întreprinse de acesta pentru înlăturarea motivelor de refuz.</p> <p>(6) Etapa prealabilă poate fi divizată în 3 sub-etape în funcție de acțiunile ce urmează a fi întreprinse, după cum urmează:</p>			
--	---	--	--	--

	<p>a) după confirmarea notificării privind inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii, în strânsă colaborare cu autoritățile implicate și, după caz, în baza propunerii dezvoltatorului proiectului CE sau IR, identifică domeniul de aplicare, precum și informațiile și documentele care trebuie prezentate de către dezvoltator pentru eliberarea actelor permise necesare, utilizând criteriile stabilite în ghidul menționat la art. 31<sup>1</sup> alin. (11);</p> <p>b) în baza informației identificate conform lit. a), organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii întocmește în strânsă cooperare cu dezvoltatorul proiectului CE sau IR un calendar detaliat al procesului de autorizare a proiectului CE sau IR respectiv. În cazul proiectelor CE sau IR transfrontaliere, autoritățile responsabile pentru facilitarea și coordonarea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR din statele implicate colaborează pentru a alinia calendarele întocmite la nivel național și pregătesc un calendar comun;</p> <p>c) după depunerea de către dezvoltatorul proiectului CE sau IR a documentelor necesare pentru eliberarea actelor permise corespunzătoare, la solicitarea autorităților implicate, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii este în drept să solicite de la dezvoltatorul proiectului CE sau IR informații care nu au fost prezentate de acesta deși au fost identificate ca fiind necesare conform lit. a) sau informații suplimentare dacă</p>
--	--

<p>(5) Inițiatorul proiectului se asigură că dosarul de candidatură este complet și de o calitate adecvată și solicită avizul autorității competente cât mai devreme cu putință în cadrul procedurii anterioare depunerii candidaturii. Inițiatorul proiectului cooperează pe deplin cu autoritatea competentă pentru a respecta termenele și programul detaliat definit la alineatul (4) litera (b).</p>	<p>este necesară clarificarea unor circumstanțe noi.</p> <p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:          „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR          Articolul 31<sup>2</sup>. Organizarea procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR          (8) Dezvoltatorul proiectului CE sau IR cooperează cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei pentru a indica informații complete și exhaustive cu privire la proiectul CE sau IR, precum și pentru a asigura executarea calendarului procesului de autorizare a proiectului respectiv.</p>	<p>Compatibil</p>	
<p>(6) Termenele prevăzute în prezentul articol nu aduc atingere obligațiilor care decurg din dreptul Uniunii și din cel internațional și nu aduc atingere căilor de atac administrative sau judiciare.</p>		<p>Compatibil</p>	<p>Modificările propuse sunt incluse în Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, care stabilește prin prevederile art. 18 alin. (6) modalitatea de examinare a litigiilor</p>
<p><b>Articolul 11</b>  <b>Analiza cost-beneficiu pe ansamblul sistemului energetic</b>          (1) Până la 16 noiembrie 2013, rețeaua europeană a operatorilor de transport și de sistem (ENTSO) de energie electrică și ENTSO de gaze publică și prezintă statelor membre, Comisiei și agenției metodologiile lor, inclusiv cu privire la modelarea pieței și a rețelelor, de analiză cost-beneficiu armonizată la nivelul Uniunii a proiectelor de interes comun care se înscriu în categoriile prevăzute la punctul 1 literele (a)-(d) și la punctul 2 din anexa II. Metodologiile respective se</p>		<p>Prevedere neaplicabilă</p> <p>UE</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-Regulamentului la nivel de CE.</p> <p>Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică</p>

<p>aplică în pregătirea fiecărui plan de dezvoltare a rețelei pentru zece ani elaborat ulterior de ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze în conformitate cu articolul 8 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 și cu articolul 8 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009. Metodologiile trebuie elaborate în conformitate cu principiile stabilite în anexa V și trebuie să fie în concordanță cu normele și indicatorii prevăzuți în anexa IV.</p> <p>Înainte de a-și prezenta metodologia de realizare, ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze vor derula un proces extensiv de consultare, implicând cel puțin organizațiile care reprezintă toate părțile interesate relevante – și, dacă se consideră adecvat, implicând părțile interesate –, autoritățile naționale de reglementare și alte autorități naționale.</p>	<p>UE</p> <p>Prevedere neaplicabilă</p>	<p>Stabilește obligații pentru instituții UE. A fost exclusă în varianta adaptată a Regulamentului la nivel de CE.</p>	
<p>(2) În termen de trei luni de la primirea metodologiilor, agenția prezintă statelor membre și Comisiei un aviz privind metodologiile, pe care îl publică.</p>	<p>UE</p> <p>Prevedere neaplicabilă</p>	<p>Stabilește obligații pentru instituții UE. A fost exclusă în varianta adaptată a Regulamentului la nivel de CE.</p>	
<p>(3) În termen de trei luni de la primirea avizului din partea agenției, Comisia emite și statele membre pot emite un aviz privind metodologiile. Avizele se prezintă ENTSO de energie electrică sau ENTSO de gaze.</p>	<p>UE</p> <p>Prevedere neaplicabilă</p>	<p>Stabilește obligații pentru instituții UE. A fost exclusă în varianta adaptată a Regulamentului la nivel de CE.</p>	
<p>(4) În termen de trei luni de la primirea ultimului aviz în conformitate cu alineatul (3), ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze își adaptează metodologiile, luând în considerare în mod corespunzător avizele primite din partea statelor membre, a Comisiei și a agenției, și le prezintă Comisiei spre aprobare.</p>	<p>UE</p> <p>Prevedere neaplicabilă</p>	<p>Stabilește obligații pentru instituții UE. A fost exclusă în varianta adaptată a Regulamentului la nivel de CE.</p>	
<p>(5) În termen de două săptămâni de la aprobarea de către Comisie, ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze își publică metodologiile pe paginile lor web. Cele două rețele transmit Comisiei și agenției, la cerere, seturile de date de intrare astfel cum sunt definite la</p>	<p>UE</p> <p>Prevedere neaplicabilă</p>	<p>Stabilește obligații pentru instituții UE. A fost exclusă în varianta adaptată a</p>	

<p>punctul I din anexa V, precum și alte date relevante cu privire la rețele, la piață și la fluxurile de sarcină într-o formă suficient de precisă, în conformitate cu legislațiile naționale și cu acordurile de confidențialitate aplicabile. Datele trebuie să fie valabile la data introducerii cererii. Comisia și agenția asigură tratamentul confidențial al datelor primite, atât de către ele însele, cât și de orice parte însărcinată cu realizarea unor lucrări de analiză pe baza datelor respective.</p> <p>(6) Metodologiile se actualizează și se îmbunătățesc în mod regulat, în conformitate cu dispozițiile alineatelor (1)-(5). Agenția, din proprie inițiativă sau la cererea motivată a autorităților naționale de reglementare sau a părților interesate și în urma consultării formale cu organizațiile reprezentând toate părțile implicate relevante și cu Comisia, poate solicita astfel de actualizări și îmbunătățiri, oferind o motivație adecvată și precizând termenele. Agenția publică cererile autorităților naționale de reglementare sau ale părților interesate și toate documentele relevante neconfidențiale din punct de vedere comercial care conduc spre o solicitare din partea agenției de actualizare sau îmbunătățire.</p>		<p>Prevedere neaplicabilă</p> <p>UE</p>	<p>Stabilește obligații pentru instituții UE. A fost exclusă în varianta adaptată a Regulamentului la nivel de CE.</p>	
<p>(7) Până la 16 mai 2015, autoritățile naționale de reglementare care cooperează în cadrul agenției stabilesc și publică un set de indicatori și de valori de referință corespunzătoare pentru compararea costurilor de investiții unitare pentru proiecte comparabile din categoriile de infrastructură incluse la punctele 1 și 2 din anexa II. Aceste valori de referință pot fi folosite de ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze pentru analizele cost-beneficiu pentru planurile de dezvoltare a rețelei pentru zece ani ulterioare.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins: „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR Articolul 31<sup>4</sup>. Analiza cost-beneficiu pe ansamblul sistemului energetic. Principii specifice privind investițiile în proiectele CE cu impact transfrontalier (1) Agenția publică pe pagina web oficială setul de indicatori și valorile de referință corespunzătoare ale costurilor unitare de investiție pentru proiecte comparabile din sectoarele energeticii relevante, care pot fi utilizate de dezvoltatorii proiectelor CE pentru efectuarea analizei cost-beneficiu. Setul de indicatori și valorile de referință respective se elaborează de Agenție în</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Prevederea respectivă a fost modificată în versiunea adaptată la nivelul CE. Totodată, aceasta a fost modificată conform propunerii ECS pentru a reflecta unele principii din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	

<p>(8) Până la 31 decembrie 2016, ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze prezintă împreună Comisiei și agenției un model comun de piață și de rețea pentru energie electrică și gaze, coerent și interconectat, incluzând atât infrastructura de transport de electricitate și gaze, precum și instalații de depozitare și GNL, acoperind domeniile și coridoarele prioritare de infrastructură energetică și elaborat în conformitate cu principiile stabilite în anexa V. După aprobarea modelului de către Comisie, în conformitate cu procedura prevăzută la alineatele (2)-(4), modelul este inclus în metodologii.</p>	<p>comun cu autoritățile de reglementare din statele care sunt parte a Comunității Energetice, pe platforma Comitetului de Reglementare al Comunității Energetice, în condițiile și termenele stabilite în conformitate cu Tratatul Comunității Energetice.</p>	<p>Prevedere neaplicabilă</p> <p>UE</p>	<p>Prevederea respectivă a fost modificată în versiunea adaptată la nivelul CE. Totodată, aceasta nu este pasibilă de a fi introdusă în legislația națională întrucât introduce obligații în sarcina instituțiilor CE.</p>		
<p><b>Articolul 12</b>  <b>Facilitarea investițiilor cu impact transfrontalier</b>  (1) Costurile cu investițiile angajate în condiții de eficiență, care exclud costurile de întreținere, legate de un proiect de interes comun care intră în categoriile stabilite la punctul 1 literele (a), (b) și (d) și la punctul 2 din anexa II sunt suportate de OTS relevanți sau de inițiatorii proiectului de infrastructură de transport ai statelor membre în care proiectul are un impact net pozitiv și, în măsura în care nu sunt acoperite de venituri rezultate din gestionarea congestiilor sau de alte taxe, se plătesc de către utilizatorii rețelei prin tarifele de acces la rețea în statele membre respective.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:  „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR  Articolul 31<sup>4</sup>. Analiza cost-beneficiu pe ansamblul sistemului energetic.  Principii specifice privind investițiile în proiectele CE cu impact transfrontalier  ...  (2) Costurile de investiție realizate în mod eficient în legătură cu implementarea unui proiect CE care vizează dezvoltarea unui obiect de infrastructură energetică din categoriile prevăzute la pct.1 subpunctele 1)-4) și la pct.3 din Anexa la prezenta lege, care se referă doar la Republica Moldova și una sau mai multe din țările părți ale Comunității Energetice și care țin de competența autorităților de</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.  Totodată, în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022</p>	<p>Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică</p>

	<p>reglementare din țările în cauză se suportă de către operatorii sistemelor de transport sau de către dezvoltatorul/dezvoltatorii proiectului respectiv din țara/țările părți ale Comunității Energetice în care proiectul CE are un impact net pozitiv asupra pieței și se recuperează, ulterior, prin intermediul tarifelor pentru serviciul de transport din țara/țările respective. Costurile de investiție realizate în mod eficient în legătură cu implementarea unui proiect CE care vizează dezvoltarea unui obiect de infrastructură energetică din categoriile prevăzute la pct.1 subpunctele 1)-4) și la pct.3 din Anexa la prezenta lege și care se referă la Republica Moldova și unul sau mai multe State Membre ale Uniunii Europene și/sau la una sau mai multe din țările părți ale Comunității Energetice și care țin de competența autorităților de reglementare din țările în cauză pot fi suportate de către operatorii sistemelor de transport sau de către dezvoltatorul/dezvoltatorii proiectului respectiv din țara/țările în care proiectul CE are un impact net pozitiv asupra pieței și pot fi recuperate, ulterior, prin intermediul tarifelor pentru serviciul de transport din țara/țările respective.</p> <p>(3) Principiile enunțate la alin. (2) se aplică în măsura în care costurile respective nu sunt recuperate prin intermediul plăților pentru gestionarea congestiilor sau prin intermediul altor plăți efectuate în legătură cu investiția în cauză.</p> <p>(4) Costurile de investiție, menționate la alin. (2) din prezentul articol nu includ costurile aferente întreținerii și exploataării obiectelor de infrastructură</p>			
--	--	--	--	--

<p>(2) Pentru un proiect de interes comun care se înscrie în categoriile prevăzute la punctul 1 literele (a), (b) și (d) și la punctul 2 din anexa II, prevederile de la alineatul (1) se aplică numai dacă cel puțin un inițiator de proiect solicită autorităților naționale relevante să aplice prezentul articol pentru toate costurile sau pentru o parte a costurilor proiectului respectiv. Pentru un proiect de interes comun care se înscrie în categoriile prevăzute la punctul 2 din anexa II, dispozițiile alineatului (1) se aplică numai atunci când s-a realizat deja o evaluare a pieței care a indicat că nu este de așteptat ca costurile de investiții angajate în condiții de eficiență să fie acoperite de tarife.</p> <p>În cazul în care proiectul are mai mulți inițiatori, autoritățile naționale de reglementare trebuie, fără întârziere, să solicite tuturor inițiatorilor proiectului să depună în comun cererea de investiții în conformitate cu alineatul (3).</p>	<p>energetică noi construite în cadrul implementării proiectelor CE.</p> <p>(5) În cazul proiectelor CE care vizează dezvoltarea unui obiect de infrastructură energetică din categoriile prevăzute la pct.1 subpunctele 1)-4) și la pct.3 din Anexă, prevederile alin. (2) din prezentul articol se aplică în cazul în care cel puțin un dezvoltator al proiectului CE solicită Agenției acest lucru pentru toate costurile de investiție sau pentru o parte a acestora. În cazul în care un proiect CE urmează a fi implementat de mai mulți dezvoltatori, Agenția solicită fără întârziere tuturor dezvoltatorilor proiectului CE să depună în comun cererea de investiție în conformitate cu art. 31<sup>5</sup>. În cazul proiectelor CE care vizează dezvoltarea unui obiect de infrastructură energetică din categoriile prevăzute la pct. 1, subpunctul 5) și la pct. 2 din Anexă, prevederile alin. (2) din prezentul articol pot fi aplicate în cazul în care cel puțin un dezvoltator al proiectului CE solicită Agenției acest lucru.</p>	<p>Compatibil</p> <p>Ajustat la contextul național.</p>	
<p>(3) Pentru un proiect de interes comun pentru care se aplică dispozițiile alineatului (1), inițiatorii proiectului informează periodic, cel puțin o dată pe an și până la punerea în funcțiune a proiectului, toate autoritățile naționale de reglementare implicate cu privire la evoluția proiectului respectiv și la identificarea costurilor și efectelor asociate acestuia.</p> <p>De îndată ce proiectul respectiv este suficient de avansat, inițiatorii proiectului prezintă, după consultarea OTS din statele membre în care proiectul are un impact net pozitiv semnificativ, o cerere de investiții. Această cerere de investiții include o cerere de alocare transfrontalieră a costurilor și este prezentată tuturor autorităților naționale de reglementare implicate, însoțită de elementele următoare:</p>	<p>(6) În cazul unui proiect CE în raport cu care se aplică prevederile alin. (2) din prezentul articol, dezvoltatorul proiectului CE informează Agenția în mod regulat, cel puțin o dată pe an și până la punerea în funcțiune a obiectului de infrastructură energetică vizat de proiectul CE, cu privire la progresul înregistrat în acest sens, precum și cu privire la costurile identificate și riscurile asociate implementării proiectului CE.</p> <p>(7) După ce un proiect CE din categoria menționată la alin. (2) din prezentul articol este evaluat ca fiind</p>	<p>Compatibil</p> <p>Ajustat la contextul național.</p>	

<p>(a) o analiză cost-beneficiu a proiectului în concordanță cu metodologia elaborată în temeiul articolului 11 și luând în considerare beneficiile care depășesc frontierele statului membru în cauză;</p> <p>(b) un plan de afaceri care evaluează viabilitatea financiară a proiectului, inclusiv soluția financiară aleasă, iar pentru un proiect de interes comun care se încadrează în categoria prevăzută la punctul 2 din anexa II, rezultatele efectuării testelor de piață; precum și</p> <p>(c) atunci când inițiatorii proiectului sunt de acord, o propunere argumentată pentru o alocare transfrontalieră a costurilor.</p> <p>Dacă un proiect este promovat de mai mulți inițiatori, aceștia depun o cerere de investiții comună.</p> <p>Pentru proiectele incluse în prima listă a Uniunii, inițiatorii proiectelor depun cererea de investiții până la 31 octombrie 2013.</p> <p>Autoritățile naționale de reglementare trimit agenției spre informare o copie a fiecărei cereri de investiții imediat după primirea acesteia.</p> <p>Autoritățile naționale de reglementare și agenția păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.</p>	<p>suficient de matur și se estimează că este pregătit pentru a intra în faza de construcție în următoarele 36 luni, dezvoltatorul proiectului CE prezintă Agenției și autorităților de reglementare din țările părți ale Comunității Energetice, din Statele Membre ale Uniunii Europene, implicate în implementarea proiectului CE (în continuare – autoritățile de reglementare implicate) o cerere de investiție în conformitate cu art. 31<sup>5</sup>.</p> <p>Articolul 31<sup>5</sup>. Depunerea și examinarea cererii de investiție</p> <p>(1) Cererea de investiție trebuie să includă, între altele, o solicitare privind alocarea transfrontalieră a costurilor de investiție și să fie însoțită de:</p> <p>a) analiza cost-beneficiu actualizată specifică a proiectului CE, efectuată în conformitate cu metodologiile relevante stabilite în cadrul Comunității Energetice și cu luarea în considerare a beneficiilor care depășesc frontierele țărilor pe teritoriul cărora urmează a fi amplasată infrastructura energetică respectivă;</p> <p>b) un plan de afaceri, care să evalueze viabilitatea financiară a proiectului CE, inclusiv soluția financiară aleasă. În cazul proiectelor CE care vizează dezvoltarea unui obiect de infrastructură energetică din categoriile prevăzute la pct. 3 din Anexă, planul de afaceri trebuie să fie însoțit de rezultatele testelor de piață;</p> <p>c) o propunere argumentată privind mecanismul de alocare transfrontalieră a costurilor de investiție, dacă dezvoltatorul proiectului CE au ajuns la consens în legătură cu aceasta.</p>			
--	---	--	--	--

<p>(4) În termen de șase luni de la data la care autoritatea națională de reglementare implicată a primit ultima cerere de investiții, autoritățile naționale de reglementare, după consultarea inițiatorilor proiectului vizat, iau decizii coordonate cu privire la alocarea costurilor cu investițiile pe care va trebui să le suporte fiecare operator de sistem pentru proiectul respectiv, precum și cu privire la includerea acestora în tarife. Autoritățile naționale de reglementare pot decide să aloce doar o parte din costuri sau pot decide să aloce costurile în cadrul unui pachet format din mai multe proiecte de interes comun.</p> <p>La alocarea costurilor, autoritățile naționale de reglementare țin seama de nivelul real sau de cel estimat:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— al veniturilor rezultate din gestionarea congestiilor sau al altor taxe;</li> <li>— al veniturilor provenite din mecanismul de compensare între operatorii de transport și de sistem stabilit la articolul 13 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.</li> </ul> <p>În luarea deciziei de alocare transfrontalieră a costurilor se iau în considerare costurile și beneficiile economice, sociale și de mediu ale proiectelor respective în statele</p>	<p>(2) Cererea de investiție se elaborează după consultarea de către dezvoltatorii proiectului CE a operatorilor sistemelor de transport din țările în care proiectul CE are un impact net pozitiv și cu respectarea recomandărilor stabilite în cadrul Tratatului Comunității Energetice. Dacă proiectul CE urmează să fie implementat de mai mulți dezvoltatori, aceștia prezintă Agenției o cerere de investiție comună.</p> <p>(3) Agenția este obligată să se abțină de la divulgarea informațiilor care constituie secret comercial sau a altor informații cu accesibilitate limitată, obținute în cadrul și în legătură cu examinarea cererii de investiție.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	
--	---	-------------------	---------------------------------------	--

<p>membre implicate, precum și eventualele necesități de sprijin financiar.</p> <p>În luarea deciziei de alocare transfrontalieră a costurilor, autoritățile naționale de reglementare relevante, în consultare cu OTS implicați, încearcă să găsească un acord bazat pe, dar nu limitat la informațiile precizate la alineatul (3) literele (a) și (b).</p> <p>În cazul în care un proiect de interes comun atenuază externalități negative, precum fluxurile în buclă, iar proiectul de interes comun respectiv este implementat în statul membru care se află la originea externalității negative, această atenuare nu este considerată un beneficiu transfrontalier și nu reprezintă, prin urmare, o bază de alocare a costurilor OTS din statele membre afectate de aceste externalități negative.</p>	<p>(5) Agenția include în tarife reglementate pentru serviciul de transport costurile de investiție realizate în mod eficient, având în vedere cele mai bune practici cu privire la tratamentul cererilor de investiții pentru proiectele CE, adoptate în cadrul Comunității Energetice și în conformitate cu alocarea costurilor de investiție care urmează să fie suportate de fiecare operator de sistem în legătură cu proiectul CE în cauză. Pentru proiectele CE care vizează dezvoltarea unui obiect de infrastructură energetică pe teritoriul Republicii Moldova, Agenția evaluează, după caz, dacă includerea costurilor de investiție în tarifele reglementate pentru serviciul de transport ar putea genera probleme de accesibilitate pentru utilizatorii de sistem.</p> <p>(6) La alocarea transfrontalieră a costurilor de investiție, Agenția trebuie, după consultarea cu operatorii sistemelor de transport, să ajungă la acord reciproc cu autoritățile de reglementare implicate care să fie bazat pe, dar fără a se limita, la informațiile prevăzute la alin. (1) lit. a) – b) din prezentul articol. Evaluarea efectuată în legătură cu aceasta trebuie să ia în considerare toate scenariile relevante ce țin de planificarea rețelelor de transport și să permită o analiză solidă a contribuției proiectului CE la implementarea politicilor energetice ale Comunității Energetice în ceea ce privește decarbonizarea, integrarea piețelor de energie, concurența, durabilitatea și securitatea aprovizionării cu energie.</p> <p>(7) La alocarea transfrontalieră a costurilor de investiție, se va ține cont</p>			
---	--	--	--	--

<p>(5) Autoritățile naționale de reglementare, pe baza alocării transfrontaliere a costurilor menționate la alineatul (4) din prezentul articol, iau în considerare costurile reale suportate de un OTS sau de alt inițiator</p>	<p>de nivelul real sau de cel estimat al veniturilor obținute din:</p> <p>a) gestionarea congestiilor sau din alte plăți conexe;</p> <p>b) aplicarea mecanismului de compensare dintre operatorii sistemului de transport, stabilit în conformitate cu Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică.</p> <p>(8) La luarea deciziei de alocare transfrontalieră a costurilor de investiție, Agenția ține cont de costurile și beneficiile economice, sociale și de mediu ale proiectelor respective în țările implicate, precum și de necesitatea de a asigura un cadru de finanțare stabil pentru dezvoltarea proiectelor CE, reducând în același timp la minimum necesitățile de sprijin financiar. În cazul în care un proiect CE atenuază externalități negative, precum fluxurile în buclă, iar proiectul CE respectiv este implementat în țara parte a Comunității Energetice sau în Statul Membru al Uniunii Europene care se află la originea externalității negative, această atenuare nu se consideră beneficiu transfrontalier și nu este temei pentru alocarea costurilor către operatorii sistemelor de transport din statele afectate de aceste externalități negative.</p> <p>(9) Hotărârile Agenției privind alocarea transfrontalieră a costurilor de investiție se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova pe pagina web oficială a Agenției.</p> <p>(10) Agenția în comun cu autoritățile de reglementare implicate notifică Comitetul de Reglementare al Comunității Energetice și Agenția</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	
--	--	-------------------	---------------------------------------	--

<p>de proiect ca urmare a investițiilor atunci când stabilesc sau aprobă tarifele în conformitate cu articolul 37 alineatul (1) litera (a) din Directiva 2009/72/CE și cu articolul 41 alineatul (1) litera (a) din Directiva 2009/73/CE, în măsura în care aceste costuri corespund costurilor unui operator eficient și comparabil din punct de vedere structural.</p> <p>Autoritățile naționale de reglementare notifică neîntârziat agenției decizia de alocare a costurilor, precum și toate informațiile relevante privind decizia. În special, informațiile trebuie să conțină motivele detaliate care au determinat alocarea costurilor între statele membre, cum ar fi:</p> <p>(a) o evaluare a efectelor identificate, inclusiv în ceea ce privește tarifele de rețea, asupra fiecărui stat membru implicat;</p> <p>(b) o evaluare a planului de afaceri menționat la alineatul (3) litera (b);</p> <p>(c) externalitățile pozitive pe care le-ar putea genera proiectul la nivel regional sau la nivelul Uniunii;</p> <p>(d) rezultatul consultării cu inițiatorii proiectului în cauză.</p> <p>Decizia de alocare a costurilor se publică.</p>	<p>pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei despre decizia de alocare transfrontalieră a costurilor de investiție și prezintă informații relevante cu privire la decizia respectivă, inclusiv:</p> <p>a) o evaluare a efectelor identificate în raport cu fiecare țară implicată în proiect, în special în ceea ce privește tarifele pentru prestarea serviciilor de transport;</p> <p>b) o evaluare a planului de afaceri prevăzut la alin. (1) lit. (b) din prezentul articol;</p> <p>c) externalitățile pozitive pe care le-ar putea genera proiectul CE la nivel național sau regional, precum securitatea aprovizionării, flexibilitatea sistemului, solidaritatea sau inovarea;</p> <p>d) rezultatul consultării cu dezvoltatorii proiectului CE în cauză.</p> <p>(11) La stabilirea tarifelor în conformitate cu legile sectoriale, Agenția ține cont de costurile reale ale investiției suportate de operatorul sistemului de transport sau de dezvoltatorul proiectului CE, în măsura în care aceste costuri corespund principiului eficienței economice, ținând cont de mecanismul de alocare transfrontalieră a costurilor de investiție.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	
<p>(6) În cazul în care autoritățile naționale de reglementare implicate nu au ajuns la un acord cu privire la cererea de investiții în termen de șase luni de la data primirii cererii de către ultima autoritate națională de reglementare implicată, acestea informează neîntârziat agenția.</p> <p>În această situație sau la solicitarea comună a autorităților naționale de reglementare implicate, în termen de trei luni de la data transmiterii către agenție, aceasta trebuie să ia o decizie privind cererea de</p>	<p>(12) În cazul în care, în termenul stabilit la alin. (4) din prezentul articol, Agenția nu ajunge la un acord comun cu autoritățile de reglementare implicate în legătură cu examinarea cererii de investiție și, respectiv, nu aprobă o decizie în acest sens, Agenția informează despre acest lucru Comitetul de Reglementare al Comunității Energetice, Secretariatul</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	

<p>investiții, inclusiv alocarea transfrontalieră a costurilor prevăzute la alineatul (3), precum și modul în care costurile investiționale se reflectă în tarife.</p> <p>Înainte de a lua o astfel de decizie, agenția consultă autoritățile naționale de reglementare implicate și inițiatorii proiectului. Termenul de trei luni prevăzut în al doilea paragraf poate fi prelungit cu două luni, în cazul în care agenția solicită informații suplimentare.</p> <p>Prelungirea în cauză începe în ziua următoare datei primirii informațiilor complete.</p> <p>Decizia de alocare a costurilor se publică. Se aplică articolele 19 și 20 din Regulamentul (CE) nr. 713/2009.</p>	<p>Comunității Energetice și Comisia Europeană.</p> <p>(13) În circumstanțele stabilite la alin. (10) din prezentul articol sau la solicitarea comună a Agenției și a autorităților de reglementare implicate, cererea de investiție se examinează de Comitetul de Reglementare al Comunității Energetice în conformitate cu procedura stabilită în cadrul Tratatului Comunității Energetice.</p>		
<p>(7) Agenția transmite neîntârziat Comisiei o copie a fiecărei decizii de alocare a costurilor, împreună cu toate informațiile relevante cu privire la fiecare decizie. Informațiile pot fi transmise în formă cumulată. Comisia păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.</p>	<p>(14) Decizia privind alocarea transfrontalieră a costurilor de investiție nu afectează dreptul operatorilor sistemelor de transport de a solicita Agenției aprobarea tarifelor pentru serviciul de transport în conformitate cu prevederile Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică și ale Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p> <p>Deși modificată la nivelul CE, nu este oportună transpunerea prevederii respective în legislația națională, deoarece vizează instituțiile CE</p>	
<p>(8) Alocarea costurilor nu afectează dreptul OTS de a aplica și nici dreptul autorităților naționale de reglementare de a aproba tarifele de acces la rețea în conformitate cu articolul 32 din Directiva 2009/72/CE și din Directiva 2009/73/CE, cu articolul 14 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 și cu articolul 13 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.</p>	<p>(15) Prevederile prezentului articol nu se aplică în cazul proiectelor CE care beneficiază de derogări specifice, stabilite în cadrul Tratatului Comunității Energetice.</p>	<p>Compatibil</p> <p>Ajustat la contextul național.</p>	
<p>(9) Dispozițiile prezentului articol nu se aplică proiectelor de interes comun care beneficiază de:</p> <p>(a) derogare de la articolele 32, 33, 34 și de la articolul 41 alineatele (6), (8) și (10) din Directiva 2009/73/CE, în temeiul articolului 36 din Directiva 2009/73/CE;</p> <p>(b) derogare de la articolul 16 alineatul (6) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 sau derogare de la articolul 32 și de la articolul 37 alineatele (6) și (10) din</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	

<p>Directiva 2009/72/CE, în temeiul articolului 17 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;</p> <p>(c) derogare în temeiul articolului 22 din Directiva 2003/55/CE ( <sup>1</sup> ); sau</p> <p>(d) derogare în temeiul articolului 7 din Regulamentul (CE) nr. 1228/2003 ( <sup>2</sup> ).</p>	<p>(16) Prezentul articol se aplică <i>mutatis mutandis</i> proiectelor IR.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>În contextul propunerii SCE privind introducerea elementelor din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>		
<p><b>Articolul 13</b> <b>Stimulente</b></p> <p>(1) Dacă un inițiator de proiect își asumă riscuri mai ridicate în ceea ce privește elaborarea, construcția, exploatarea sau întreținerea unui proiect de interes comun care se încadrează în una dintre categoriile stabilite la punctul 1 literele (a), (b) și (d) și la punctul 2 din anexa II, comparativ cu riscurile suportate în mod normal de un proiect comparabil de infrastructură, statele membre și autoritățile naționale de reglementare se asigură că proiectul respectiv beneficiază de stimulente adecvate în conformitate cu articolul 37 alineatul (8) din Directiva 2009/72/CE, cu articolul 41 alineatul (8) din Directiva 2009/73/CE, cu articolul 14 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 și cu articolul 13 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.</p> <p>Primul paragraf nu se aplică în cazul în care proiectul de interes comun beneficiază:</p> <p>(a) de derogare de la articolele 32, 33, 34 și de la articolul 41 alineatele (6), (8) și (10) din Directiva 2009/73/CE, în temeiul articolului 36 din Directiva 2009/73/CE;</p> <p>(b) de derogare de la articolul 16 alineatul (6) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 sau derogare de la articolul 32 și de la articolul 37 alineatele (6) și (10) din Directiva 2009/72/CE, în temeiul articolului 17 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009;</p> <p>(c) de derogare în temeiul articolului 22 din Directiva 2003/55/CE; sau</p> <p>(d) de derogare în temeiul articolului 7 din Regulamentul (CE) nr. 1228/2003.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>6</sup>. Stimulente pentru proiectele CE</p> <p>(1) În cazul în care dezvoltatorul unui proiect CE este expus unor riscuri mai mari la dezvoltarea, construcția, operarea sau întreținerea obiectului de infrastructură energetică care ține de competența Agenției, prin comparație cu riscurile asociate în mod normal proiectelor de infrastructură asemănătoare, Agenția poate decide cu privire la oferirea în conformitate cu legile sectoriale a unor stimulente pentru proiectul CE în cauză, prin aprobarea unei hotărâri.</p> <p>...</p> <p>(3) Stimuletele prevăzute la alin. (1) din prezentul articol nu se oferă în cazul proiectelor CE care beneficiază de derogări specifice, stabilite în cadrul Tratatului Comunității Energetice.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	<p>Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică</p>

<p>(2) Decizia autorităților naționale de reglementare de a acorda stimulentele menționate la alineatul (1) ținând cont de rezultatele analizei cost-beneficiu realizate pe baza metodologiei elaborate în temeiul articolului 11, în special de externalitățile pozitive generate de proiect la nivelul regional sau la nivelul Uniunii. Autoritățile naționale de reglementare analizează mai în detaliu riscurile specifice asumate de inițiatorii proiectului, măsurile întreprinse în vederea atenuării riscurilor și justificarea acestui profil de risc având în vedere impactul pozitiv net al proiectului, comparativ cu o alternativă cu risc mai scăzut. Riscurile eligibile includ, în principal, riscuri legate de noile tehnologii de transport, atât „onshore”, cât și „offshore”, riscuri legate de recuperarea parțială a costurilor și riscuri de dezvoltare.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:          „Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR          Articolul 31<sup>6</sup>. Stimulente pentru proiectele CE          (4) La aprobarea hotărârii privind oferirea de stimulente pentru un proiect CE, Agenția ține cont de rezultatele analizei cost-beneficiu efectuate în conformitate cu metodologiile relevante stabilite în cadrul Comunității Energetice și, în special, de externalitățile pozitive generate de către proiectul CE la nivel regional sau la nivelul Comunității Energetice.          Concomitent, Agenția examinează riscurile specifice la care este expus dezvoltatorul proiectului CE, măsurile de ameliorare aplicate și justificarea profilului de risc, având în vedere impactul net pozitiv al proiectului CE în comparație cu o alternativă caracterizată prin riscuri reduse.          Riscurile eligibile evaluate de către Agenție includ în special riscurile aferente tehnologiilor noi de transport, riscurile legate de recuperarea parțială a costurilor și riscurile de dezvoltare.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	
<p>(3) Stimulentul acordat prin decizie ia în considerare natura specifică a riscului asumat și poate să se refere, printre altele, la:          (a) normele privind investițiile realizate cu anticiparea nevoilor viitoare; sau          (b) normele privind recunoașterea costurilor angajate în condiții de eficiență înainte de punerea în funcțiune a proiectului; sau          (c) normele privind obținerea unei rentabilități suplimentare a capitalului investit în proiect; sau          (d) orice altă măsură considerată necesară și adecvată.</p>	<p>(5) Stimulentele oferite de către Agenție trebuie să se bazeze pe specificul (natura) riscurilor la care este supus dezvoltatorul proiectului CE, ținând cont de practicile existente și de recomandările emise în acest sens în cadrul Tratatului Comunității Energetice și în cadrul Uniunii Europene. Stimulentele oferite pot include:          a) măsuri specifice privind investițiile anticipate;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ajustat la contextul național.</p>	

<p>(4) Până la 31 iulie 2013, dacă sunt disponibile, fiecare autoritate națională de reglementare prezintă agenției metodologia și criteriile utilizate la evaluarea investițiilor în proiecte de infrastructură a energiei electrice și a gazelor și la evaluarea riscurilor mai ridicate aferente acestora.</p>	<p>b) măsuri privind recunoașterea costurilor suportate în mod eficient până la punerea în funcțiune a obiectului de infrastructură energetică vizat de proiectul CE;</p> <p>c) oferirea unei rentabilități suplimentare pentru capitalul investit în cadrul implementării proiectului CE;</p> <p>d) alte măsuri de stimulare, considerate de Agenție ca fiind necesare și adecvate.</p>	<p>Compatibil</p> <p>Ajustat la contextul național.</p>		
<p>(5) Până la 31 decembrie 2013, ținând seama de informațiile primite în conformitate cu alineatul (4) din prezentul articol, agenția facilitează schimbul de bune practici și adresează recomandări în conformitate cu articolul 7 alineatul (2) din Regulamentul (CE) nr. 713/2009:</p> <p>(a) privind stimulentele menționate la alineatul (1), pe baza unei analize comparative a celor mai bune practici de către autoritățile naționale de reglementare;</p> <p>(b) privind o metodologie comună de evaluare a riscurilor mai ridicate aferente investițiilor în proiecte de infrastructură a energiei electrice și a gazelor.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VIII cu următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VIII Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 316. Stimulente pentru proiectele CE</p> <p>...</p> <p>(2) Procedura și criteriile de identificare și evaluare a riscurilor asociate investițiilor în infrastructura energetică se stabilesc într-o metodologie, elaborată și aprobată de către Agenție. La elaborarea metodologiei, Agenția ține cont de recomandările emise în acest sens de Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p> <p>Stabilește prevederi pentru instituții UE</p>		

<p>(6) Până la 31 martie 2014, fiecare autoritate națională de reglementare își publică metodologia și criteriile utilizate la evaluarea investițiilor în proiecte de infrastructură a energiei electrice și a gazelor și la evaluarea riscurilor mai ridicate aferente acestora.</p> <p>(7) În cazul în care măsurile menționate la alineatele (5) și (6) nu sunt suficiente pentru a asigura implementarea în timp util a proiectelor de interes comun, Comisia poate publica linii directoare privind stimulentele menționate în prezentul articol.</p>		<p>Parțial compatibil</p> <p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Criteriile utilizate la evaluarea investițiilor în proiecte de infrastructură a energiei electrice și a gazelor sunt stabilite prin Regulamentul ANRE aprobat prin Hotărârea nr. 283/2016</p> <p>Stabilește competențe pentru Comisia Europeană</p>		
<p><b>Articolul 14</b> <b>Eligibilitatea proiectelor pentru asistență financiară din partea Uniunii</b></p> <p>(1) Proiectele de interes comun care se încadrează în categoriile prevăzute la punctele 1, 2 și 4 din anexa II sunt eligibile pentru obținerea de asistență financiară din partea Uniunii sub formă de granturi pentru studii și instrumente financiare.</p> <p>(2) Proiectele de interes comun care se încadrează la categoriile stabilite la punctul 1 literele (a)-(d) și la punctul 2 din anexa II, cu excepția proiectelor pentru stocarea energiei electrice prin hidropompaj, sunt eligibile pentru asistență financiară din partea Uniunii și sub formă de granturi pentru lucrări dacă îndeplinesc toate criteriile următoare:</p> <p>(a) analiza cost-beneficiu a proiectului efectuată în temeiul articolului 12 alineatul (3) litera (a) oferă dovezi cu privire la existența unor externalități pozitive semnificative precum siguranța în aprovizionare, solidaritatea sau inovarea;</p> <p>(b) proiectul a primit o decizie de alocare transfrontalieră a costurilor în temeiul articolului 12; sau, pentru proiectele de interes comun din categoria stabilită la punctul 1 litera (c) din anexa II și care prin</p>		<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Statutul de Proiect de interes comun în cadrul Comunității Energetice nu garantează finanțare din partea UE</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>urmare nu beneficiază de o decizie de alocare transfrontalieră a costurilor, proiectul vizează furnizarea de servicii transfrontaliere, asigurarea inovației tehnologice și asigurarea siguranței operării rețelei transfrontaliere;</p> <p>(c) proiectul nu este viabil din punct de vedere comercial, conform planului de afaceri și altor evaluări efectuate, în special de către potențialii investitori sau creditori sau autoritatea națională de reglementare. La evaluarea viabilității comerciale a proiectului se iau în considerare decizia cu privire la stimulente și justificarea acesteia prevăzută la articolul 13 alineatul (2).</p> <p>(3) Proiectele de interes comun desfășurate în conformitate cu procedura prevăzută la articolul 5 alineatul (7) litera (d) pot beneficia de asistență financiară din partea Uniunii sub formă de granturi pentru lucrări dacă îndeplinesc criteriile stabilite la alineatul (2) din prezentul articol.</p> <p>(4) Proiectele de interes comun care se încadrează în categoriile stabilite la punctul 1 litera (e) și la punctul 4 din anexa II sunt eligibile și pentru asistență financiară din partea Uniunii sub formă de subvenții pentru lucrări, dacă inițiatorii proiectului în cauză pot demonstra clar externalitățile pozitive semnificative generate de proiecte și lipsa viabilității comerciale a acestora, în conformitate cu planul de afaceri și alte evaluări efectuate, în special de către eventualii investitori sau creditori sau, dacă este cazul, o autoritate națională de reglementare.</p>				<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>În cazul art. 4 alin. (2) și (4), prevederile stabilesc cerințele ce necesită a fi luate în considerare de comisia stabilită la nivelul Comunității Energetice. Statutul de Proiect de interes comun în cadrul Comunității Energetice nu garantează finanțare din partea UE</p>	
<p><b>Articolul 15</b></p> <p><b>Linii directoare pentru criteriile de acordare a asistenței financiare din partea Uniunii</b></p> <p>Criteriile specifice prevăzute la articolul 4 alineatul (2) și parametrii prevăzuți la articolul 4 alineatul (4) îndeplinesc și rolul de obiective în scopul stabilirii criteriilor de acordare a asistenței financiare din partea Uniunii, în Regulamentul de instituire a mecanismului „Conectarea Europei”.</p>						

<p><b>Articolul 16</b>  <b>Exercitarea delegării de competențe</b>  (1) Competența de a adopta acte delegate este conferită Comisiei în condițiile prevăzute în prezentul articol.  (2) Competența de a adopta actele delegate menționate la articolul 3 este conferită Comisiei pentru o perioadă de patru ani de la 15 mai 2013. Comisia prezintă un raport privind delegarea de competențe cel târziu cu două luni înainte de încheierea perioadei. Delegarea de competențe se prelungește tacit cu perioade de timp identice, cu excepția cazului în care Parlamentul European sau Consiliul se opune prelungirii respective cel târziu cu trei luni înainte de încheierea fiecărei perioade.  (3) Delegarea de competențe menționată la articolul 3 poate fi revocată în orice moment de către Parlamentul European sau de către Consiliu. Decizia de revocare pune capăt delegării competenței specificate în decizia respectivă. Aceasta intră în vigoare în ziua următoare datei publicării deciziei în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene sau la o dată ulterioară specificată în decizie. Decizia nu aduce atingere valabilității actelor delegate care sunt deja în vigoare.  (4) Imediat ce adoptă un act delegat, Comisia notifică aceasta simultan Parlamentului European și Consiliului.  (5) Un act delegat adoptat în temeiul articolului 3 intră în vigoare numai în cazul în care nici Parlamentul European și nici Consiliul nu au formulat obiecțiuni 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 obiecțiuni. Respectivul termen se prelungește cu două luni la inițiativa Parlamentului European sau a Consiliului.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>UE</p>	<p>Stabilește obligații pentru Europeană</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului D/2015/09/MC-EnC.</p>	
<p><b>Articolul 17</b>  <b>Raportare și evaluare</b>  Comisia trebuie să publice, cel târziu în cursul anului 2017, un raport privind implementarea proiectelor de interes comun și să îl prezinte Parlamentului European</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>UE</p>	<p>Stabilește obligații Comisia Europeană</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului</p>	

<p>și Consiliului. Raportul cuprinde o evaluare cu privire la:</p> <p>(a) progresele înregistrate în ceea ce privește planificarea, elaborarea, construcția și punerea în funcțiune a proiectelor de interes comun selectate în temeiul articolului 3 și, acolo unde este cazul, întârzierile în implementare și alte dificultăți întâmpinate;</p> <p>(b) fondurile angajate și vărsate de Uniune pentru proiectele de interes comun în conformitate cu prevederile, comparativ cu valoarea totală a proiectelor de interes comun finanțate;</p> <p>(c) în sectoarele energiei electrice și al gazelor, evoluția gradului de interconectare între statele membre, evoluția corespunzătoare a prețurilor la energie, cauzele acestora și costurile economice aferente;</p> <p>(d) autorizarea și participarea publicului, în special în ceea ce privește:</p> <p>(i) durata totală medie și maximă a procedurilor de autorizare pentru proiectele de interes comun, inclusiv durata fiecărei etape a procedurii anterioare candidaturii, comparativ cu calendarul prevăzut pentru etapele majore inițiale menționate la articolul 10 alineatul (4);</p> <p>(ii) gradul de opoziție cu care se confruntă proiectele de interes comun (în special numărul de obiecții scrise înaintate pe parcursul consultării publice, numărul de acțiuni în justiție);</p> <p>(iii) o prezentare de ansamblu a celor mai bune și mai inovatoare practici cu privire la participarea părților implicate și la minimizarea impactului de mediu în timpul procedurii de autorizare și al implementării proiectului;</p> <p>(iv) eficacitatea sistemelor prevăzute la articolul 8 alineatul (3) în ceea ce privește respectarea termenelor stabilite la articolul 10;</p> <p>(e) procesul de reglementare, în special:</p> <p>(i) numărul de proiecte de interes comun care au primit o decizie de alocare transfrontalieră a costurilor în temeiul articolului 12;</p> <p>(ii) numărul și tipul de proiecte de interes comun care au primit stimulente specifice în temeiul articolului 13;</p> <p>(f) eficacitatea prezentului regulament în ceea ce privește contribuția la obiectivele pentru integrarea</p>				<p>Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p> <p>Totodată, prevederea respectivă nu este pasibilă de a fi introdusă în legislația națională, întrucât instituie obligații în sarcina instituțiilor CE.</p>	
--	--	--	--	---	--

<p>pieței până în 2014 și 2015, la obiectivele în materie de climă și energie până în 2020 și, pe termen lung, la trecerea la o economie cu emisii reduse de carbon până în 2050.</p>	<p><b>Articolul 18</b>  <b>Informare și publicitate</b>          Comisia realizează în termen de șase luni de la data adoptării primei liste a Uniunii o platformă privind transparența infrastructurilor, ușor accesibilă publicului larg, inclusiv pe internet. Platforma conține următoarele informații:</p> <p>(a) informații generale actualizate, inclusiv informații geografice, pentru fiecare proiect de interes comun;</p> <p>(b) planul de implementare prevăzut la articolul 5 alineatul (1) pentru fiecare proiect de interes comun;</p> <p>(c) principalele rezultate ale analizei cost-beneficiu pe baza metodologiei elaborate în temeiul articolului 11 pentru proiectele de interes comun vizate, cu excepția oricăror informații sensibile din punct de vedere comercial;</p> <p>(d) lista Uniunii;</p> <p>(e) fondurile alocate și plătite de Uniune pentru fiecare proiect de interes comun.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Stabilește obligații pentru Comisia Europeană</p>	<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC. Totodată, prevederea respectivă nu este pasibilă de a fi introdusă în legislația națională, întrucât instituie obligații în sarcina instituțiilor CE.</p>	
<p><b>Articolul 19</b>  <b>Dispoziții tranzitorii</b>          Regulamentul nu aduce atingere continuării acordării sau modificării asistenței financiare acordate de către Comisie, pe baza cererilor de propuneri lansate în temeiul Regulamentului (CE) nr. 680/2007 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 iunie 2007 de stabilire a normelor generale pentru acordarea asistenței financiare comunitare în domeniul rețelelor transeuropene de transport și energetice <sup>(3)</sup>, proiectelor prevăzute în anexele I și III la Decizia nr. 1364/2006/CE sau având în vedere obiectivele, bazate pe categoriile relevante de cheltuieli pentru TEN-E, în sensul Regulamentului (CE) nr. 1083/2006 al Consiliului din 11 iulie 2006 de stabilire a anumitor dispoziții generale privind Fondul european de dezvoltare regională, Fondul social european și Fondul de coeziune <sup>(4)</sup>.          Prevederile capitolului III nu se aplică proiectelor de interes comun aflate în procedura de autorizare pentru</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>		<p>Articol modificat în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC. Totodată, prevederea respectivă nu este pasibilă de a fi introdusă în legislația națională.</p>		

<p>care inițiatorul proiectului a depus o cerere anterior datei de 16 noiembrie 2013.</p>	<p><b>Articolul 22</b>  <b>Modificări ale Regulamentului (CE) nr. 715/2009</b>  Regulamentul (CE) nr. 715/2009 se modifică după cum urmează:</p> <p>1. La articolul 8 alineatul (10), litera (a) se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„(a) se bazează pe planuri naționale de investiții, luând în considerare planurile regionale de investiții menționate la articolul 12 alineatul (1) și, dacă este cazul, aspectele la nivelul Uniunii legate de planificarea rețelei, prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene (*1); face obiectul unei analize costuri-beneficii utilizând metodologia stabilită în conformitate cu articolul 11 din regulamentul menționat;</p> <p>2. Articolul 11 se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„Articolul 11. Costuri</p> <p>Costurile legate de activitățile ENTSO de gaze menționate la articolele 4-12 din prezentul regulament și la articolul 11 din Regulamentul (UE) nr. 347/2013 sunt suportate de operatorii de transport și de sistem și se iau în considerare la calcularea tarifelor. Autoritățile de reglementare aprobă costurile respective numai dacă acestea sunt rezonabile și adecvate.”</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>UE</p>	<p>Articol exclus în versiunea adaptată la nivelul CE.</p>
<p><b>Articolul 23</b>  <b>Abrogare</b>  Decizia nr. 1364/2006/CE se abrogă începând de la 1 ianuarie 2014. Pentru proiectele incluse în anexele I și III la Decizia nr. 1364/2006/CE nu rezultă drepturi în temeiul prezentului regulament.</p>	<p><b>Articolul 24</b>  <b>Intrare în vigoare</b>  Prezentul regulament intră în vigoare în a douăzecea zi de la data publicării în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>UE</p>	<p>Articol exclus în versiunea adaptată la nivelul CE.</p>

<p>Se aplică de la 1 iunie 2013, cu excepția articolelor 14 și 15, care se aplică de la data aplicării Regulamentului de instituire a mecanismului „Conectarea Europei”.</p> <p>Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Coridoarele stabilite la nivelul UE sunt neaplicabile în cazul Moldovei.</p>	<p>Anexă exclusă în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	
<p>ANEXA I <b>CORIDOARELE ȘI DOMENIILE PRIORITARE PRIVIND INFRASTRUCTURA ENERGETICĂ</b></p> <p>Prezentul regulament se aplică următoarelor coridoare și domenii prioritare în domeniul infrastructurii energetice:</p> <p><b>1. CORIDOARE PRIORITARE PRIVIND ENERGIA ELECTRICĂ</b></p> <p>1. Rețeaua offshore a mărilor Nordului („Northern Seas offshore grid – NSOG”): dezvoltarea rețelei marine integrate și a interconectorilor aferenți de energie electrică din Marea Nordului, Marea Irlandei, Canalul Mănecii, Marea Baltică și apele învecinate, folosită pentru transportul energiei electrice de la sursele marine regenerabile de energie către centrele de consum și de depozitare și pentru a intensifica schimbul transfrontalier de energie electrică.</p> <p>State membre implicate: Belgia, Danemarca, Germania, Irlanda, Franța, Luxemburg, Țările de Jos, Suedia, Regatul Unit.</p> <p>2. Interconexiuni nord-sud privind energia electrică din Europa de Vest („NSI West Electricity”): interconexiuni între statele membre din regiune și cu țările terțe mediteraneene, inclusiv Peninsula Iberică, în special în vederea integrării energiei electrice din surse regenerabile de energie și consolidarea infrastructurilor de rețea interne pentru a stimula integrarea pieței în regiune.</p> <p>State membre implicate: Belgia, Germania, Irlanda, Spania, Franța, Italia, Luxemburg, Malta, Țările de Jos, Austria, Portugalia, Regatul Unit.</p> <p>3. Interconexiuni nord-sud privind energia electrică din Europa Centrală și din Europa de Sud-Est („NSI East Electricity”): interconexiuni și linii interne în direcțiile nord-sud și est-vest pentru finalizarea pieței interne și pentru integrarea producției provenite din surse regenerabile.</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>Coridoarele stabilite la nivelul UE sunt neaplicabile în cazul Moldovei.</p>	<p>Anexă exclusă în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	

<p>State membre implicate: Bulgaria, Republica Cehă, Germania, Grecia, Croația ( <sup>5</sup> ), Italia, Cipru, Ungaria, Austria, Polonia, România, Slovenia, Slovacia.</p> <p>4. Planul de interconectare a pieței energiei din zona baltică în domeniul energiei electrice („BEMIP Electricity”): interconexiuni între statele membre din regiunea Mării Baltice și consolidarea corespunzătoare a infrastructurilor rețelei interne, pentru a pune capăt izolării statelor baltice și pentru stimularea integrării piețelor și integrarea energiei produse din surse regenerabile de energie, inclusiv prin activități de integrare a energiei regenerabile, în regiune.</p> <p>State membre implicate: Danemarca, Germania, Estonia, Finlanda, Letonia, Lituania, Polonia, Suedia.</p> <p><b>2. CORIDORE PRIORITARE PRIVIND ENERGIA ELECTRICĂ</b></p> <p>5. Interconexiuni nord-sud privind gazele naturale în Europa de Vest („NSI West Gas”): infrastructură de gaze pentru fluxurile de gaze nord-sud din Europa de Vest pentru a continua diversificarea rutelor de aprovizionare și pentru a crește capacitatea de livrare a gazelor pe termen scurt.</p> <p>State membre implicate: Belgia, Danemarca, Germania, Irlanda, Spania, Franța, Italia, Luxemburg, Malta, Țările de Jos, Portugalia, Regatul Unit.</p> <p>6. Interconexiuni nord-sud privind gazele naturale din Europa Centrală și din Europa de Sud-Est („NSI East Gas”): infrastructuri pentru conexiuni regionale privind gazele naturale între regiunea Mării Baltice, Marea Adriatică și Marea Egee, estul Mediteranei, Marea Neagră și bazinul est-mediteranean, în special pentru sporirea diversificării și a siguranței în aprovizionarea cu gaze.</p> <p>State membre implicate: Bulgaria, Republica Cehă, Germania, Grecia, Croația ( <sup>5</sup> ), Italia, Cipru, Ungaria, Austria, Polonia, România, Slovenia, Slovacia.</p> <p>7. Coridorul meridional de transport al gazelor („SGC”): infrastructura pentru transportul gazelor dinspre Bazinul Caspic, Asia Centrală, Orientul Mijlociu și dinspre bazinul est-mediteranean către Uniune, pentru a spori diversificarea în aprovizionarea cu gaze.</p> <p>State membre implicate: Bulgaria, Republica Cehă, Germania, Grecia, Franța, Croația ( <sup>6</sup> ), Italia, Cipru,</p>		
--	--	--

<p>Ungaria, Austria, Polonia, România, Slovenia, Slovacia.</p> <p>8. Planul de interconectare a pieței energiei din zona baltică în domeniul gazelor naturale („BEMIP Gas<sup>27</sup>”): infrastructuri de gaze pentru a pune capăt izolării celor trei state baltice și a Finlandei, precum și dependenței acestora de furnizorul unic, pentru a consolida infrastructurile de rețea interne și pentru a spori diversificarea și siguranța în aprovizionare în regiunea Mării Baltice.</p> <p>State membre implicate: Danemarca, Germania, Estonia, Letonia, Lituania, Polonia, Finlanda, Suedia.</p> <p><b>3. CORIDOR PRIORITAR PRIVIND PETROLUL</b></p> <p>9. Conexiuni în vederea aprovizionării cu petrol în Europa Centrală și de Est („OSC<sup>28</sup>”): interoperabilitatea rețelei de conducte de petrol din Europa Centrală și de Est pentru a spori securitatea în aprovizionare și pentru a reduce riscurile de mediu.</p> <p>State membre implicate: Republica Cehă, Germania, Croația (6), Ungaria, Austria, Polonia, Slovacia.</p> <p><b>4. DOMENII TEMATICE PRIORITARE</b></p> <p>10. Desfășurarea rețelelor inteligente: adoptarea tehnologiilor rețelelor inteligente pe întreg teritoriul Uniunii în vederea integrării eficiente a comportamentului și a acțiunilor tuturor utilizatorilor conectați la rețeaua de energie electrică, în special generarea unor cantități mari de energie electrică din surse regenerabile sau descentralizate și adaptarea cererii din partea consumatorilor.</p> <p>State membre implicate: toate.</p> <p>11. Autostrăzi de energie electrică: crearea primelor autostrăzi de energie electrică până în 2020, în vederea construirii unui sistem de autostrăzi de energie electrică pe întreg teritoriul Uniunii, care este capabil:</p> <p>(a) să facă față excedentului tot mai mare de energie electrică generată de instalațiile eoliene din mările septentrionale și din Marea Baltică și din jurul acestora și cantității din ce în ce mai mari de energie electrică obținută din surse regenerabile aflate în estul și sudul Europei și în Africa de Nord;</p> <p>(b) să conecteze aceste noi centre de producere de energie electrică cu capacitățile mari de depozitare din</p>		
---	--	--

<p>țările nordice și din Alpi și din alte regiuni cu centre majore de consum; și (c) să facă față unei oferte tot mai variabile și descentralizate și unei cereri de energie electrică tot mai flexibile. State membre implicate: toate.</p> <p>12. Rețea transfrontalieră de transport a dioxidului de carbon: dezvoltarea unei infrastructuri pentru transportul dioxidului de carbon între statele membre și cu țările terțe învecinate, pentru realizarea captării și stocării dioxidului de carbon. State membre implicate: toate.</p>	<p>11. Se completează cu o anexă cu următorul cuprins: „Anexă CATEGORII DE INFRASTRUCTURI ENERGETICE Categoriile de infrastructuri energetice care urmează să fie dezvoltate sunt următoarele: 1. În sectorul electroenergetic: 1) linii electrice aeriene de transport de tensiune înaltă și foarte înaltă, situate pe teritoriul Republicii Moldova sau care traversează frontiera de stat, dacă au fost concepute pentru o tensiune de minimum 220 kV, și linii electrice de transport în cablu subterane și submarine, dacă au fost concepute pentru o tensiune de minimum 150 kV; 2) orice echipament sau instalație care se încadrează în categoria de infrastructuri energetice menționată la litera (a) și care permite transportul de energie electrică din surse regenerabile offshore de la siturile de producție offshore (infrastructură energetică pentru energia electrică din surse regenerabile offshore); 3) instalațiile de stocare a energiei, individuale sau în formă agregată, utilizate pentru stocarea permanentă</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Anexa care stabilește categoriile de infrastructuri energetice a fost elaborată ținându-se cont de prevederile corespunzătoare ale Regulamentului UE nr. 869/2022.</p>	<p>Anexă modificată în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC. Reglementările privind <i>Categoriile de infrastructuri energetice</i> sunt stabilite la Anexa I în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	
<p><b>ANEXA II</b> <b>CATEGORII DE INFRASTRUCTURI ENERGETICE</b> Categoriile de infrastructuri energetice care urmează să fie dezvoltate în vederea punerii în aplicare a priorităților în domeniul energiei electrice prevăzute în anexa I sunt următoarele: 1. În ceea ce privește energia electrică: (a) linii aeriene de transport de înaltă tensiune, dacă au fost concepute pentru o tensiune de minimum 220 kV, și cabluri subterane și submarine de transport, dacă au fost concepute pentru o tensiune de minimum 150 kV; (b) în special cu privire la autostrăzile de energie electrică; orice echipament fizic conceput pentru a permite transportul de energie electrică la tensiune înaltă și foarte înaltă, în vederea conectării unor cantități mari de energie electrică produsă sau depozitată pe teritoriul unuia sau mai multor state membre sau în țări terțe cu un consum ridicat de energie electrică în unul sau mai multe state membre; (c) instalații de depozitare a energiei electrice utilizate pentru depozitarea permanentă sau temporară a energiei în infrastructuri situate la suprafață sau în subsol sau în situri geologice, cu condiția să fie conectate direct la linii de transport de înaltă tensiune concepute pentru o tensiune de minimum 110 kV; (d) orice echipament sau instalație indispensabilă pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță, securitate și eficiență a sistemelor definite la litera (a)- (c), inclusiv a sistemelor de protecție, monitorizare și control la toate tensiunile și stațiile electrice;</p>			<p>Anexa care stabilește categoriile de infrastructuri energetice a fost elaborată ținându-se cont de prevederile corespunzătoare ale Regulamentului UE nr. 869/2022.</p>	<p>Anexă modificată în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC. Reglementările privind <i>Categoriile de infrastructuri energetice</i> sunt stabilite la Anexa I în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	

<p>(e) orice echipament sau instalație, atât la nivelul transportului, cât și al distribuției la tensiune medie, care are ca obiectiv comunicarea digitală bidirecțională, monitorizarea interactivă, inteligență și în timp real sau aproape real și gestionarea producției, transportului, distribuției și consumului de energie electrică în cadrul unei rețele electrice, în vederea dezvoltării unei rețele care integrează în mod eficient comportamentul și acțiunile tuturor utilizatorilor conectați la aceasta – producători, consumatori și cei cu dublu statut de producător și consumator – în vederea asigurării unui sistem energetic eficient din punct de vedere economic și sustenabil, cu pierderi minore și cu un nivel înalt de securitate și de calitate în aprovizionare și de siguranță;</p> <p>2. în ceea ce privește gazele:</p> <p>(a) conducte pentru transportul de gaze și de biogaze care fac parte dintr-o rețea care cuprinde în principal conducte de înaltă presiune, cu excepția conductelor de înaltă presiune utilizate pentru distribuția în amonte sau locală de gaze;</p> <p>(b) instalații subterane de stocare conectate la conductele de gaze de înaltă presiune menționate anterior;</p> <p>(c) instalații de recepție, de stocare și de regazeficare sau decomprimie pentru gaze naturale lichefiate (GNL) sau gaze naturale comprimate (GNC);</p> <p>(d) orice echipamente sau instalații esențiale pentru funcționarea securizată, eficientă și în condiții de siguranță a sistemului sau pentru a asigura capacitatea bidirecțională, inclusiv stații de comprimare;</p> <p>3. în ceea ce privește petrolul:</p> <p>(a) conducte folosite pentru transportul țigului;</p> <p>(b) stații de pompare și instalații de depozitare necesare pentru exploatarea conductelor de țig;</p> <p>(c) orice echipamente sau instalații esențiale pentru funcționarea corespunzătoare, sigură și eficientă a sistemului, inclusiv sisteme de protecție, monitorizare și control și dispozitive de flux invers;</p> <p>4. în ceea ce privește dioxidul de carbon:</p> <p>(a) conducte specializate, diferite de rețeaua de conducte în amonte, utilizate pentru transportul de dioxid de carbon antropogenic de la mai multe surse, și anume instalații industriale (inclusiv centrale electrice), care produc dioxid de carbon sub formă de gaz prin</p>	<p>sau temporară a energiei în infrastructuri situate la suprafață sau subterane sau în situri geologice, cu condiția să fie conectate direct la linii electrice de transport de înaltă tensiune și la linii electrice de distribuție concepute pentru o tensiune de minimum 110 kV;</p> <p>4) orice echipament indispensabil sau instalație indispensabilă pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță, securitate și eficiență a sistemelor menționate la litera a), și b), inclusiv a sistemelor de protecție, monitorizare și control la toate nivelurile de tensiune și la stațiile electrice;</p> <p>5) rețele electrice inteligente: orice echipamente sau instalații, sisteme și componente digitale care integrează tehnologia informației și a comunicațiilor, prin platforme digitale operaționale, sisteme de control și tehnologii bazate pe senzori, utilizate atât pentru transport, cât și pentru distribuția energiei electrice la tensiune medie și înaltă, care au ca scop asigurarea unei rețele de transport și de distribuție a energiei electrice mai eficiente și mai inteligente, creșterea capacității de integrare a unor noi forme de producere, stocare și consum de energie și facilitarea unor noi modele de afaceri și structuri de piață.</p> <p>2. În ceea ce privește rețelele inteligente de gaze: oricare dintre următoarele echipamente sau instalații menite să permită și să faciliteze integrarea în rețeaua de gaze a unei game largi de gaze obținute cu emisii scăzute de carbon și, în special, gazele din surse regenerabile, inclusiv</p>		
--	---	--	--

<p>combustie sau alte reacții chimice care implică compuși de carbon fosili sau non-fosili, în scopul depozitării geologice permanente a dioxidului de carbon în conformitate cu Directiva 2009/31/CE a Parlamentului European și a Consiliului ( <sup>1</sup> );</p> <p>(b) instalații pentru lichefierea și stocarea tampon a dioxidului de carbon, în vederea transportării sale ulterioare. Acestea nu includ infrastructura din cadrul unei formațiuni geologice utilizate pentru stocarea geologică finală a dioxidului de carbon în conformitate cu Directiva 2009/31/CE și nici instalațiile de suprafață și de injecție aferente;</p> <p>(c) orice echipamente sau instalații esențiale pentru funcționarea corespunzătoare, sigură și eficientă a sistemului, inclusiv sistemele de protecție, monitorizare și control.</p>	<p>biometanul sau hidrogenul; sisteme și componente digitale care integrează tehnologii informaționale și a comunicații, sisteme de control și tehnologii bazate pe senzori pentru a permite monitorizarea, contorizarea, controlul calității și gestionarea într-un mod interactiv și inteligent a producerii, transportului, distribuției, stocării și consumului de gaze în cadrul unei rețele de gaze, inclusiv echipamente care să permită fluxuri în revers de la nivelul distribuției la nivelul transportului, inclusiv modernizările fizice aferente, dacă sunt indispensabile funcționării echipamentelor și instalațiilor în vederea integrării gazelor obținute cu emisii scăzute de carbon și, în special, a celor din surse regenerabile;</p> <p>3. În ceea ce privește hidrogenul:</p> <p>1) conducte de transport pentru transportul hidrogenului, în principal la presiune ridicată, inclusiv infrastructura de gaze naturale reconfigurată, oferind acces mai multor utilizatori de sistem în mod transparent și nediscriminatoriu;</p> <p>2) instalații de stocare conectate la conductele de hidrogen de înaltă presiune menționate la litera a);</p> <p>3) instalații de recepție, stocare și regazificare sau decompresie pentru hidrogenul lichefiat sau hidrogen încorporat în alte substanțe chimice, cu scopul de a injecta hidrogenul, dacă este cazul, în rețea;</p> <p>4) orice echipament esențial sau instalație esențială pentru funcționarea securizată, eficientă și în condiții de siguranță a sistemului pe bază de</p>		
---	---	--	--

	<p>hidrogen sau pentru asigurarea capacității bidirecționale, inclusiv stații de comprimare;</p> <p>5) orice echipament sau instalație care permite utilizarea hidrogenului sau a combustibililor derivați din hidrogen în sectorul transporturilor.</p> <p>Toate categoriile enumerate la subparagrafele (1) – (4) pot fi nou-construite sau reconfigurate din rețea de gaze naturale în rețea de hidrogen sau o combinație a celor două;</p> <p>4. În ceea ce privește instalațiile de electroliză:</p> <p>1) electrolizoare:</p> <p>a) care au o capacitate de cel puțin 50 MW, furnizate de un singur electrolizor sau de un set de electrolizoare care formează un singur proiect coordonat;</p> <p>b) a căror producție respectă cerința de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pe durata ciclului de viață de 70 % în raport cu combustibilul fosil de referință de 94 g echivalent CO<sub>2</sub>/MJ. Emisiile de gaze cu efect de seră pe durata ciclului de viață trebuie să includă emisiile indirecte. Reducerile cuantificate ale emisiilor de gaze cu efect de seră pe durata ciclului de viață se verifică în conformitate cu prevederile Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p> <p>c) care au o funcție legată de rețea, în special în vederea flexibilității generale a sistemului și a eficienței generale a sistemului rețelelor de energie electrică și de hidrogen;</p>				
--	---	--	--	--	--

2) echipamente aferente, inclusiv instalația de racordare la rețeaua de gaze.

5. În ceea ce privește dioxidul de carbon:

1) conducte specializate, diferite de rețeaua de conducte în amonte, utilizate pentru transportul de dioxid de carbon de la mai multe surse în scopul stocării geologice definitive a dioxidului de carbon;

2) instalații fixe pentru lichefierea, stocarea tampon și convertizoare ale dioxidului de carbon, în vederea transportării sale ulterioare prin conducte și în moduri de transport dedicate, cum ar fi navele, șlepurile, camioanele și trenurile;

3) fără a aduce atingere interdicțiilor de stocare geologică a dioxidului de carbon stabilite prin actele normative în vigoare, instalațiile de suprafață și de injecție asociate cu infrastructura dintr-o formațiune geologică care este utilizată, pentru stocarea geologică permanentă a dioxidului de carbon, în cazul în care acestea nu implică utilizarea dioxidului de carbon pentru recuperarea intensificată a hidrocarburilor și sunt necesare pentru a permite transportul și stocarea transfrontalieră a dioxidului de carbon;

4) orice echipamente sau instalații esențiale pentru funcționarea corespunzătoare, sigură și eficientă a sistemului de electroliză respectiv, inclusiv a sistemelor de protecție, monitorizare și control.

<p><b>ANEXA III</b>  <b>LISTELE PROIECTELOR DE INTERES COMUN LA NIVEL REGIONAL</b>  <b>1. REGULI PRIVIND GRUPURILE</b></p> <p>1. Pentru proiectele din sectorul energiei electrice care se înscriu în categoriile prevăzute la punctul 1 din anexa II, fiecare grup este compus din reprezentanți ai statelor membre, ai autorităților naționale de reglementare, ai OTS, precum și ai Comisiei, ai agenției și ai ENTSO de energie electrică.</p> <p>Pentru proiectele din sectorul gazelor care se înscriu în categoriile prevăzute la punctul 2 din anexa II, fiecare grup este compus din reprezentanți ai statelor membre, ai autorităților naționale de reglementare, ai OTS, precum și ai Comisiei, ai agenției și ai ENTSO de gaze.</p> <p>Pentru proiectele de transport al petrolului și al dioxidului de carbon care se înscriu în categoriile menționate la punctele 3 și 4 din anexa II, fiecare grup este format din reprezentanți ai statelor membre, ai inițiatorilor proiectelor afectate de fiecare dintre proprietățile relevante desemnate în anexa I și ai Comisiei.</p> <p>2. Organismele decizionale ale grupurilor pot funcționa. Toate grupurile sau organismele decizionale se reunesc, când este important, pentru a dezbate problemele comune tuturor grupurilor; aceste probleme pot include chestiuni relevante pentru consecvența transregională sau pentru numărul de proiecte propuse incluse pe proiectele de liste regionale care se confruntă cu riscul de a deveni negestionabile.</p> <p>3. Fiecare grup își organizează activitatea în conformitate cu eforturile de cooperare regională depuse în temeiul articolului 6 din Directiva 2009/72/CE, al articolului 7 din Directiva 2009/73/CE, al articolului 12 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 și al articolului 12 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009 și cu alte structuri de cooperare regională existente.</p> <p>4. În vederea punerii în aplicare a priorității relevante stabilite în anexa I, fiecare grup invită, dacă este necesar, inițiatorii unui proiect care ar putea fi eligibil să fie selectat ca proiect de interes comun, precum și reprezentanți ai administrațiilor naționale, ai autorităților de reglementare și ai OTS din țările candidate și potențiale candidate la UE, din statele</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Cerințe aplicabile instituțiilor și grupurilor transnaționale. Totodată, în redacția adaptată în cadrul CE, prevederile stabilite la Anexa IV urmează a fi aplicate de instituțiile CE.</p>	<p>Anexă modificată în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC.</p>	
---	---	--	--	--

<p>membre ale Spațiului Economic European și ale Asociației Europene a Liberului Schimb, reprezentanți ai instituțiilor și organismelor Comunității Energetice, ai țărilor care fac obiectul politicii europene de vecinătate și ai țărilor cu care Uniunea a stabilit o cooperare specifică în domeniul energetic. Decizia de a invita reprezentanți ai țărilor terțe are la bază un consens.</p> <p>5. Fiecare grup consultă organizațiile care reprezintă părțile interesate — și, dacă este relevant, direct părțile interesate —, inclusiv producătorii, operatorii de transport și de sistem, furnizorii, consumatorii și organizațiile de protecție a mediului. Grupul poate organiza audieri sau consultări, dacă acest lucru este relevant pentru îndeplinirea sarcinilor sale.</p> <p>6. Normele interne, o listă actualizată a organizațiilor membre, informații actualizate periodic cu privire la progresele înregistrate, procesele-verbale ale ședințelor, precum și concluziile finale și deciziile fiecărui grup sunt publicate de către Comisie pe platforma de transparență menționată la articolul 18.</p> <p>7. Comisia, agenția și grupurile trebuie să depună eforturi pentru a asigura coerența între diferitele grupuri. În acest scop, Comisia și agenția asigură, atunci când este relevant, schimbul de informații dintre toate activitățile care reprezintă un interes interregional între grupurile în cauză.</p> <p>Participarea autorităților naționale de reglementare și a agenției la grupuri nu pune în pericol îndeplinirea obiectivelor și obligațiilor care le revin în temeiul prezentului regulament sau în temeiul articolelor 36 și 37 din Directiva 2009/72/CE și al articolelor 40 și 41 din Directiva 2009/73/CE sau în temeiul Regulamentului (CE) nr. 713/2009.</p> <p><b>2. PROCESUL DE CREARE A LISTELOR REGIONALE</b></p> <p>1. Inițiatorii unui proiect potențial eligibil pentru a fi selectat ca proiect de interes comun care doresc să obțină statutul de proiecte de interes comun prezintă o cerere de selecție ca proiect de interes comun grupului care include:</p> <p>— o evaluare a proiectului din punct de vedere al contribuției la punerea în aplicare a priorităților prevăzute în anexa I;</p>				
---	--	--	--	--

<p>— o analiză a respectării criteriilor relevante definite la articolul 4;</p> <p>— pentru proiectele care au atins un nivel suficient de maturitate, o analiză costuri-beneficii specifică proiectului în conformitate cu articolele 21 și 22 pe baza metodologiilor elaborate de ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze în temeiul articolului 11; și</p> <p>— alte informații relevante pentru evaluarea proiectului.</p> <p>2. Toți destinatarii păstrează confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.</p> <p>3. După adoptarea primei liste a Uniunii, pentru toate listele Uniunii adoptate ulterior, propunerile de proiecte privind transportul și depozitarea energiei electrice care se înscriu în categoriile prevăzute la punctul 1 literele (a), (b) și (d) din anexa II trebuie să facă parte din cel mai recent plan de dezvoltare a rețelei pentru zece ani pentru energia electrică, elaborat de ENTSO de energie electrică în temeiul articolului 8 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009.</p> <p>4. După adoptarea primei liste a Uniunii, pentru toate listele Uniunii adoptate ulterior, propunerile de proiecte privind transportul și depozitarea gazelor care se înscriu în categoriile prevăzute la punctul 2 din anexa II trebuie să facă parte din cel mai recent plan de dezvoltare a rețelei pentru zece ani pentru gaze, elaborat de ENTSO de gaze în temeiul articolului 8 din Regulamentul (CE) nr. 715/2009.</p> <p>5. Propunerile de proiecte prezentate spre includere în prima listă a Uniunii care nu au fost evaluate anterior în temeiul articolului 8 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 se evaluează la nivel de sistem al Uniunii de către:</p> <p>— ENTSO de energie electrică, în conformitate cu metodologia aplicată în cel mai recent disponibil plan de dezvoltare a rețelei pentru zece ani pentru proiecte care se încadrează la punctul 1 literele (a), (b) și (d) din anexa II;</p> <p>— ENTSO de gaze sau de către un terț într-o manieră coerentă bazată pe o metodologie obiectivă, pentru proiectele care se încadrează la punctul 2 din anexa II.</p> <p>Până la 16 ianuarie 2014, Comisia emite linii directoare privind criteriile aplicabile de către ENTSO de energie electrică și ENTSO de gaze la dezvoltarea planurilor lor</p>	
--	--

<p>de dezvoltare a rețelelor pentru zece ani menționate la punctele 3 și, respectiv, 4, pentru a asigura egalitatea de tratament și transparența procedurii.</p> <p>6. Proiectele propuse privind transportul dioxidului de carbon care se încadrează în categoria prevăzută la punctul 4 din anexa II trebuie prezentate ca parte a unui plan, elaborat de minimum două state membre, pentru dezvoltarea unei infrastructuri transfrontaliere pentru transportul și depozitarea de dioxid de carbon, care urmează a fi înaintat direct Comisiei de către statele membre interesate sau de către entitățile desemnate de către statele membre respective.</p> <p>7. Pentru proiectele propuse care se înscriu în categoriile prevăzute la punctele 1 și 2 din anexa II, autoritățile naționale de reglementare și, dacă este necesar, agenția, ori de câte ori este posibil în contextul cooperării regionale (articolul 6 din Directiva 2009/72/CE, articolul 7 din Directiva 2009/73/CE), verifică aplicarea coerentă a criteriilor/metodologia analizei costuri/beneficii și evaluează relevanța lor transfrontalieră. Evaluarea este prezentată grupului.</p> <p>8. Pentru proiectele propuse de transport al petrolului și dioxidului de carbon care se încadrează în categoriile prevăzute la punctele 3 și 4 din anexa II, Comisia evaluează aplicarea criteriilor stabilite la articolul 4.</p> <p>Pentru proiectele propuse privind dioxidul de carbon care se încadrează în categoria prevăzută la punctul 4 din anexa II, Comisia ține cont și de posibilitatea extinderii în viitor la noi state membre. Comisia prezintă evaluarea sa grupului.</p> <p>9. Fiecare stat membru la al cărui teritoriu nu se referă proiectul propus, dar asupra căruia proiectul propus poate avea un potențial impact net pozitiv sau un efect potențial semnificativ, cum ar fi asupra mediului sau asupra funcționării infrastructurii energetice de pe teritoriul său, poate prezenta un aviz grupului în care își specifică preocupările.</p> <p>10. Organismul decizional al grupului examinează, la cererea unui stat membru al grupului, motivele întemeiate prezentate de un stat membru în temeiul articolului 3 alineatul (3) pentru neaprobarea unui proiect de interes comun legat de teritoriul său.</p> <p>11. Grupul se reunește pentru a examina și clasifica proiectele propuse, luând în considerare evaluarea</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>entităților de reglementare sau evaluarea Comisiei pentru proiectele de transport de petrol și dioxid de carbon.</p> <p>12. Proiectele de liste regionale ale proiectelor propuse care se înscriu în categoriile prevăzute la punctele 1 și 2 din anexa II întocmite de grupuri, împreună cu toate avizele menționate la punctul 9, sunt prezentate agenției în termen de șase luni de la data adoptării listei Uniunii. Listele regionale și avizele aferente sunt evaluate de agenție în termen de trei luni de la data primirii. Agenția furnizează un aviz cu privire la proiectele de liste regionale, în special cu privire la aplicarea consecventă a criteriilor și a analizei costuri-beneficii între regiuni. Avizul agenției se adoptă în conformitate cu procedura prevăzută la articolul 15 alineatul (1) din Regulamentul (CE) nr. 713/2009.</p> <p>13. În termen de o lună de la data primirii avizului agenției, organismul decizional al fiecărui grup adoptă lista sa finală regională, respectând dispozițiile prevăzute la articolul 3 alineatul (3), pe baza propunerii grupurilor și luând în considerare avizul agenției și evaluarea autorităților naționale de reglementare, prezentate în conformitate cu punctul 7, sau evaluarea de către Comisie pentru proiectele de transport de petrol și dioxid de carbon, propuse în conformitate cu punctul 8. Grupurile prezintă Comisiei listele finale regionale, împreună cu avizele precizate la punctul 9.</p> <p>14. În cazul în care, pe baza listelor regionale primite și după ce a luat în considerare avizul agenției, numărul total de proiecte propuse de interes comun de pe lista agenției ar depăși un număr gestionabil, Comisia analizează, după ce a consultat fiecare grup interesat, dacă să nu includă pe lista Uniunii proiecte clasificate cu cel mai mic grad de către grupul relevant în conformitate cu clasificarea stabilită în temeiul articolului 4 alineatul (4).</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p>	<p>UE</p>	<p>Cerințe aplicabile instituțiilor și grupurilor transnaționale. Totodată, în redacția adaptată în cadrul CE, prevederile stabilite la Anexa IV</p>	<p>Anexă modificată în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-EnC. Prevederile</p>	<p>ANEXA IV  <b>NORME ȘI INDICATORI PRIVIND CRITERILE APLICABILE PROIECTELOR DE INTERES COMUN</b>  1. Un proiect cu un impact transfrontalier semnificativ este un proiect desfășurat pe teritoriul unui stat membru care îndeplinește următoarele condiții:</p>
--	-------------------------------	-----------	--	--	--

<p>(a) pentru transportul de energie electrică, proiectul sporește capacitatea de transfer a rețelei sau capacitatea disponibilă pentru fluxurile comerciale la frontiera statului membru respectiv cu unul sau mai multe alte state membre, sau la orice altă secțiune transversală a aceluiași coridor de transport care are drept efect sporirea acestei capacități de transfer a rețelei transfrontaliere, cu minimum 500 MW comparativ cu situația în care proiectul nu ar fi pus în funcțiune;</p> <p>(b) pentru depozitarea de energie electrică, proiectul oferă o capacitate instalată de cel puțin 225 MW și are o capacitate de depozitare care permite o producție anuală netă de energie electrică de cel puțin 250 GW/an;</p> <p>(c) pentru transportul de gaze, proiectul vizează investiții în capacitățile de flux invers sau modifică capacitatea de a transporta gaze peste frontiera (frontierele) statelor membre în cauză cu cel puțin 10 %, comparativ cu situația anterioară punerii în funcțiune a proiectului;</p> <p>(d) pentru depozitarea gazelor sau pentru gazele naturale lichefiate/comprimare, proiectul vizează aprovizionarea directă sau indirectă a cel puțin două state membre sau îndeplinirea standardului privind infrastructura (norma N-1) la nivel regional, în conformitate cu articolul 6 alineatul (3) din Regulamentul (UE) nr. 994/2010 al Parlamentului European și al Consiliului ( <sup>8</sup> );</p> <p>(e) pentru rețelele inteligente, proiectul este conceput pentru echipamente și instalații de înaltă tensiune și de tensiune medie proiectate pentru o tensiune de minimum 10 kV. Proiectul implică operatori de transport și de sistem și operatori de sisteme de distribuție din cel puțin două state membre, care acoperă cel puțin 50 000 de utilizatori care produc sau consumă energie electrică sau ambele, într-o zonă de consum de minimum 300 GW/h/an, din care cel puțin 20 % provin din surse regenerabile de natură variabilă.</p> <p>2. În ceea ce privește proiectele care se încadrează în categoriile prevăzute la punctul 1 literele (a)-(d) din anexa II, criteriile prevăzute la articolul 4 sunt evaluate după cum urmează:</p> <p>(a) integrarea pieței, concurența și flexibilitatea sistemului se măsoară conform analizei efectuate în cel</p>		<p>urmează a fi aplicate de instituțiile CE.</p>	<p>ce reglementează Norme și indicatori privind criteriile aplicabile proiectelor de interes comun în cadrul Comunității Energetice, sunt specificate la Anexa III.</p>
---	--	--	---

<p>mai recent plan la nivelul Uniunii privind dezvoltarea rețelei de energie electrică pentru zece ani, în special prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— calcularea, pentru proiectele transfrontaliere, a impactului asupra capacității de transfer a rețelei în ambele direcții ale fluxului de energie, măsurată în funcție de cantitatea de putere (în MW) și contribuția acestora pentru a atinge capacitatea de interconexiune de minimum 10 % din capacitatea de producție instalată sau, pentru proiectele cu un impact transfrontalier semnificativ, a impactului asupra capacității de transfer a rețelei la frontierele dintre statele membre implicate, dintre statele membre implicate și țări terțe sau în interiorul statelor membre implicate, precum și asupra echilibrării raportului cerere-ofertă și asupra funcționării rețelelor în statele membre implicate;</li> <li>— evaluarea impactului, pentru zona de analiză definită la punctul 10 din anexa V, în termeni de costuri de producție și transport al energiei electrice la nivelul întregului sistem și de evoluție și convergență a prețurilor pe piață, în funcție de diferite scenarii de planificare și ținând cont în special de variațiile induse ordinii de merit;</li> <li>(b) transportul energiei electrice produse din surse regenerabile către marile centre de consum și situările de depozitare se măsoară conform analizei efectuate în cel mai recent plan de dezvoltare a rețelei de energie electrică pentru zece ani, în special: <ul style="list-style-type: none"> <li>— pentru transportul de energie electrică, prin compararea capacității de producție din surse regenerabile de energie (per tehnologie, în MW), care sunt conectate și transportate datorită proiectului, cu capacitatea totală planificată de producție din aceste tipuri de surse regenerabile de energie în staul membru implicat în 2020, în conformitate cu planurile naționale de acțiune privind sursele de energie regenerabilă, astfel cum sunt definite la articolul 4 din Directiva 2009/28/CE;</li> <li>— pentru depozitarea de energie electrică, prin compararea noilor capacități prevăzute de proiect cu capacitatea totală existentă pentru aceeași tehnologie de depozitare în zona de analiză definită la punctul 10 din anexa V;</li> </ul> </li> </ul>								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

(c) siguranța în aprovizionare, interoperabilitatea și siguranța în funcționare a sistemului se măsoară conform analizei efectuate în cel mai recent plan de dezvoltare a rețelei de energie electrică pentru zece ani, în special prin evaluarea impactului proiectului asupra previziunilor de neasigurare a sarcinii în zona de analiză, astfel cum este definită la punctul 10 din anexa V, în funcție de adaptarea producției și a transportului pentru o serie de perioade de sarcină caracteristice, ținând cont de modificările previzibile în materie de fenomene meteorologice extreme și impactul acestora asupra rezilienței infrastructurii. Dacă este cazul, se măsoară impactul proiectului asupra controlului independent și fiabil al funcționării sistemului și al serviciilor.

3. În ceea ce privește proiectele care se încadrează în categoriile prevăzute la punctul 2 din anexa II, criteriile enumerate la articolul 4 sunt evaluate după cum urmează:

(a) integrarea pieței și interoperabilitatea se măsoară prin calcularea valorii adăugate a proiectului pentru integrarea segmentelor de piață și convergența prețurilor, pentru flexibilitatea globală a sistemului, inclusiv capacitatea de flux invers oferită în diverse scenarii;

(b) concurența se măsoară pe baza diversificării, inclusiv a facilitării accesului la sursele locale de aprovizionare, luând în considerare succesiv: diversificarea surselor; diversificarea partenerilor; diversificarea rutelor; impactul noilor capacități asupra indicelui Herfindahl-Hirschman (HHI), calculat la nivelul capacității pentru zona de analiză, astfel cum este definită la punctul 10 din anexa V;

(c) siguranța în aprovizionare cu gaze se măsoară prin calcularea valorii adăugate a proiectului pentru reziliența pe termen scurt și pe termen lung a sistemului de gaze al Uniunii și pentru sporirea flexibilității sistemului în cazul producerii de întreruperi în aprovizionare a statelor membre în diverse scenarii, precum și prin capacitatea suplimentară asigurată de proiect, măsurată în raport cu standardul de infrastructură (norma N-1) la nivel regional, în conformitate cu articolul 6 alineatul (3) din Regulamentul (UE) nr. 994/2010;

<p>(d) sustenabilitatea se măsoară ca fiind contribuția unui proiect la reducerea emisiilor, la favorizarea producției de rezervă care să înlocuiască energia electrică din surse regenerabile sau a transportului de gaze obținute prin transformarea energiei electrice și de biogaze, ținând cont de schimbările previzionate ale condițiilor climatice.</p> <p>4. În ceea ce privește proiectele care se încadrează în categoriile prevăzute la punctul 1 litera (e) din anexa II, fiecare funcție enumerată la articolul 4 se evaluează după următoarele criterii:</p> <p>(a) gradul de sustenabilitate : acest criteriu se măsoară prin evaluarea reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și a impactului asupra mediului pe care îl au infrastructurile rețelelor de energie electrică;</p> <p>(b) capacitatea de conectare a rețelelor de transport și de distribuție și de transport al energiei electrice de la și către utilizatori : acest criteriu se măsoară prin estimarea capacității instalate a resurselor de energie descentralizate în rețelele de distribuție, injecția maximă admisă de energie electrică fără riscuri de congestie în rețelele de transport și energia care nu a fost extrasă din surse regenerabile din cauza riscurilor legate de congestie sau de siguranță;</p> <p>(c) conectivitate și acces la rețea pentru toate categoriile de utilizatori de rețea : acest criteriu se măsoară prin evaluarea metodelor adoptate pentru calcularea taxelor și a tarifelor, precum și a structurii acestora, pentru producători, consumatori sau pentru cei care sunt și producători și consumatori, precum și prin flexibilitatea operațională prevăzută pentru echilibrarea dinamică a energiei electrice în rețea;</p> <p>(d) siguranța și calitatea în aprovizionare : acest criteriu se măsoară prin evaluarea raportului dintre capacitatea de producție fiabilă disponibilă și cererea de vârf, a ponderii energiei electrice din surse regenerabile, a stabilității sistemului de energie electrică, a duratei și frecvenței întreruperilor pentru fiecare client, inclusiv a perturbărilor legate de condițiile climatice, și a calității tensiunii;</p> <p>(e) eficiența și calitatea serviciilor în ceea ce privește aprovizionarea cu energie electrică și exploatarea rețelelor : acest criteriu se măsoară prin evaluarea nivelului pierderilor înregistrate în rețelele de transport</p>			
---	--	--	--

<p>și de distribuție, a raportului între cererea minimă și maximă de energie electrică într-o perioadă de timp definită, a participării cererii pe piețele de energie electrică și la măsurile de eficiență energetică, a utilizării procentuale (de exemplu, sarcina medie) a componentelor rețelei de energie electrică, a disponibilității componentelor de rețea (legate de întreținerea planificată și neplanificată) și a impactului acesteia asupra performanțelor rețelei, precum și a disponibilității reale a capacității rețelei în raport cu valoarea sa standard;</p> <p>(f) contribuția la piețele transfrontaliere de energie electrică prin controlul fluxurilor de sarcină pentru a atenua fluxurile în buclă și pentru a spori capacitățile de interconectare : acest criteriu se măsoară prin evaluarea raportului dintre capacitatea de interconectare a unui stat membru și cererea de energie electrică din statul membru respectiv, a exploatarii capacităților de interconectare, precum și a tarifelor de congestie la nivelul interconexiunilor.</p> <p>5. În ceea ce privește proiectele de transport al petrolului care se încadrează în categoriile prevăzute la punctul 3 din anexa II, criteriile enumerate la articolul 4 se măsoară după cum urmează:</p> <p>(a) siguranța în aprovizionarea cu petrol se măsoară prin evaluarea valorii adăugate a noilor capacități oferite de un proiect pentru reziliența pe termen scurt și pe termen lung a sistemului, și a flexibilității conservate de sistem pentru a face față perturbărilor în aprovizionare, în diverse scenarii;</p> <p>(b) interoperabilitatea se măsoară prin evaluarea gradului în care proiectul contribuie la îmbunătățirea funcționării rețelei petroliere, în special prin posibilitatea de a inversa fluxurile;</p> <p>(c) utilizarea eficientă și sustenabilă a resurselor se măsoară prin evaluarea gradului în care proiectul folosește infrastructura deja existentă și contribuie la reducerea la minimum a presiunii și a riscurilor pentru mediu și climă.</p>				<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p> <p>Cerințe aplicabile instituțiilor și grupurilor transnaționale.</p> <p>Anexă modificată și în versiunea adaptată conform Deciziei Consiliului</p>
<p>ANEXA V  <b>ANALIZA COST-BENEFICIU PENTRU ÎNTREGUL SISTEM ENERGETIC</b>  Metodologia de realizare a unei analize cost-beneficiu armonizate pentru întregul sistem energetic cu privire</p>				

<p>la proiectele de interes comun respectă următoarele principii prevăzute în prezenta anexă.</p> <p>1. Metodologia se bazează pe un set comun de date de intrare corespunzătoare sistemelor de energie electrică și de gaze ale Uniunii pentru anii n + 5, n + 10, n + 15 și n + 20, unde n este anul în care se efectuează analiza. Setul de date cuprinde cel puțin:</p> <p>(a) în ceea ce privește energia electrică : scenariu privind cererea, capacitățile de producție pe tipuri de combustibili (biomasă, energie geotermică, hidroenergie, gaze, energie nucleară, petrol, combustibili solizi, energie eoliană, energie solară fotovoltaică, energie solară concentrată, alte tehnologii regenerabile) și locația geografică a acestora, prețurile combustibilului (inclusiv biomasă, cărbune, gaze și petrol), prețurile dioxidului de carbon, compoziția rețelei de transport și, dacă este cazul, a rețelei de distribuție, și evoluția acesteia, luându-se în considerare toate proiectele noi și semnificative de producție (inclusiv capacitatea echipată pentru captarea dioxidului de carbon), proiecte de depozitare și transport pentru care a fost luată o decizie finală de investiții și care urmează să fie puse în funcțiune până la sfârșitul anului n + 5;</p> <p>(b) în ceea ce privește gazele : scenariu privind cererea, importurile, prețurile combustibilului (inclusiv cărbune, gaz și petrol), prețurile dioxidului de carbon, compoziția rețelei de transport și evoluția acesteia, luându-se în considerare toate proiectele noi pentru care a fost luată o decizie finală de investiții și care urmează să fie puse în funcțiune până la sfârșitul anului n + 5.</p> <p>2. Setul de date reflectă dreptul Uniunii și legislațiile naționale în vigoare la data efectuării analizei. Seturile de date utilizate pentru energia electrică, respectiv pentru gaze sunt compatibile, în special în ceea ce privește ipotezele privind prețurile și volumele de pe fiecare piață. Setul de date este elaborat după consultarea oficială a statelor membre și a organizațiilor care reprezintă toate părțile interesate relevante. Comisia și agenția asigură accesul la datele comerciale necesare transmise de părțile terțe, dacă este cazul.</p>		<p>Toată, în redacția Ministerial nr. adaptată în cadrul D/2015/09/MC-CE, prevederile EnC. stabile la Anexa V Reglementările urmează a fi aplicate privind <i>Analiza cost-beneficiu pentru întregul sistem energetic</i>, sunt specificate la Anexa IV.</p>
---	--	--

<p>3. Metodologia oferă linii directoare privind dezvoltarea și utilizarea rețelei și modelarea pieței necesare pentru analiza cost-beneficiu.</p> <p>4. Analiza cost-beneficiu are la bază o evaluare armonizată a costurilor și beneficiilor pentru diferite categorii de proiecte analizate și acoperă cel puțin perioada prevăzută la punctul 1.</p> <p>5. Analiza cost-beneficiu ia în considerare cel puțin următoarele costuri: cheltuielile de capital, cheltuielile operaționale și cheltuielile de întreținere pe parcursul ciclului de viață al proiectului, precum și, după caz, costurile de dezafectare și de gestionare a deșeurilor. Metodologia oferă orientări cu privire la ratele de scont care urmează să fie folosite la calcule.</p> <p>6. Pentru transportul și stocarea de energie electrică, analiza cost-beneficiu trebuie să țină seama cel puțin de impactul și compensațiile rezultate din aplicarea articolului 13 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, de impactul asupra indicatorilor definiți în anexa IV și de următoarele efecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) costurile legate de emisiile de gaze cu efect de seră și de pierderile cauzate de transport de-a lungul ciclului tehnic de viață al proiectului;</li> <li>(b) costurile ulterioare cu noile investiții în producția și transportul energiei electrice de-a lungul ciclului tehnic de viață al proiectului;</li> <li>(c) flexibilitatea operațională, inclusiv optimizarea rezervei de reglaj și a serviciilor auxiliare;</li> <li>(d) reziliența sistemului, inclusiv la dezastru și schimbările climatice, și siguranța sistemului, în special în ceea ce privește infrastructurile critice europene astfel cum sunt definite în Directiva 2008/114/CE.</li> </ul> <p>7. Pentru gaze, analiza cost-beneficiu trebuie să țină seama cel puțin de rezultatele testelor de piață, de impactul asupra indicatorilor definiți în anexa IV și de următoarele efecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) reziliența sistemului, inclusiv la dezastru și schimbările climatice, și siguranța sistemului, în special în ceea ce privește infrastructurile critice europene astfel cum sunt definite în Directiva 2008/114/CE;</li> <li>(b) congestiunea rețelei de gaze.</li> </ul> <p>8. În ceea ce privește rețelele inteligente, analiza cost-beneficiu ține seama cel puțin de indicatorii definiți în anexa IV.</p>		
---	--	--

<p>9. Metoda detaliată utilizată pentru luarea în considerare a indicatorilor prevăzuți la punctele 6-8 se elaborează după consultarea oficială a statelor membre și a organizațiilor care reprezintă toate părțile interesate relevante.</p> <p>10. Metodologia definește analiza care urmează să fie efectuată pe baza setului relevant de date de intrare, prin determinarea impactului cu și fără fiecare proiect. Domeniul de analiză pentru un proiect individual acoperă toate statele membre și țările terțe pe teritoriul cărora urmează să se construiască proiectul, toate statele membre limitrofe și toate celelalte state membre afectate în mod considerabil de proiect.</p> <p>11. Analiza identifică statele membre pe teritoriul cărora proiectul are un impact net pozitiv (beneficiarilor) și cele pe teritoriul cărora proiectul are un impact net negativ (plătitorii). Fiecare analiză cost-beneficiu include analize de sensibilitate privind setul de date de intrare, data punerii în funcțiune a diferitelor proiecte în același domeniu de analiză și alți parametri relevanți.</p> <p>12. Operatorii de transport și de sistem, de depozitare, cei de terminale de gaze naturale comprimate și lichefiate, precum și operatorii de sisteme de distribuție fac schimb de informații necesare pentru elaborarea metodologiei, inclusiv informații referitoare la modelarea rețelei relevante și a pieței. Operatorii de transport și de sistem sau operatorii de sisteme de distribuție care colectează informații în numele altor operatori de transport și de sistem sau operatori de sisteme de distribuție transmit operatorilor participanți rezultatele referitoare la datele colectate.</p> <p>13. Pentru modelul comun de piață și de rețea pentru energie electrică și gaze prevăzut la articolul 11 alineatul (8), setul de date de intrare menționat la punctul 1 acoperă anii n + 10, n + 20 și n + 30, iar modelul permite o evaluare completă a efectelor în plan economic, social și asupra mediului, incluzând în principal costurile externe, cum ar fi cele legate de gazele cu efect de seră și emisiile de poluanți atmosferici convenționali sau de siguranța în aprovizionare.</p>					
<p>ANEXA VI</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Prevederile care transpun în legislația națională anexa</p>	<p>Anexă modificată în versiunea adaptată conform</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p><b>LINIILE DIRECTOARE ȘI PARTICIPAREA TRANSPARENTĂ ȘI PUBLICULUI</b></p> <p>1. Manualul de proceduri menționat la articolul 9 alineatul (1) trebuie să specifice cel puțin:</p> <p>(a) legislația relevantă pe care se bazează deciziile și avizele corespunzătoare diferitelor tipuri de proiecte relevante de interes comun, inclusiv legislația în domeniul mediului;</p> <p>(b) deciziile și avizele relevante care trebuie obținute;</p> <p>(c) numele și datele de contact ale autorității competente și ale altor autorități și părți interesate importante vizate;</p> <p>(d) fluxul de lucru, cu evidențierea fiecărei etape a procesului, inclusiv un calendar orientativ și o trecere în revistă a procesului decizional;</p> <p>(e) informații privind domeniul de aplicare, structura și nivelul de detaliere al documentelor care urmează să fie înaintate odată cu cererea de luare a deciziilor, inclusiv o listă de verificare;</p> <p>(f) etapele și mijloacele prin care publicul larg poate participa la proces.</p>	<p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>1</sup>. Statutul prioritar al proiectelor CE, al proiectelor IR.</p> <p>Principii generale</p> <p>(11) Pentru a asigura transparența și informarea publicului cu privire la prevederile actelor normative aplicabile în procesul de autorizare a proiectelor CE sau IR, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii elaborează și publică pe pagina sa web oficială un ghid care cuprinde informații cu privire la:</p> <p>a) actele normative relevante pe care se bazează deciziile și avizele corespunzătoare pe tipuri de proiecte CE, pe tipuri de proiecte IR relevante, inclusiv legislația în domeniul mediului;</p> <p>b) actele permise necesare pentru proiectarea, construcția și punerea în funcțiune a obiectelor de infrastructură energetică vizate de proiectele CE sau IR;</p> <p>c) numele și datele de contact ale persoanelor responsabile din cadrul organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii, precum și ale altor autorități și părți interesate;</p> <p>d) fluxul de lucru, cu evidențierea fiecărei etape a procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR, inclusiv un calendar orientativ și descrierea procesului decizional;</p> <p>e) domeniul de aplicare, structura și nivelul de detaliere a documentelor care urmează să fie înaintate odată cu cererea de luare a deciziilor, inclusiv o listă de verificare;</p> <p>f) etapele și mijloacele prin care publicul larg poate participa la proces.</p>	<p>respectivă au fost elaborate ținându-se cont inclusiv de prevederile corespunzătoare ale Regulamentului UE nr. 869/2022.</p>	<p>Deciziei Consiliului Ministerial nr. D/2015/09/MC-Enc. Regulamentările ce vizează <i>Linii directe privind transparența și participarea publicului</i>, sunt stabilite la anexa V.</p> <p>Totodată, în cadrul consultării proiectului de lege cu Secretariatul Comunității Energetice, SCE a recomandat cu privire la încorporarea în proiectul legii a cât mai multe prevederi din Regulamentul UE nr. 869/2022.</p>	
---	--	---	--	--

Compatibil

<p>2. Programul detaliat menționat la articolul 10 alineatul (4) litera (b) precizează cel puțin următoarele:</p> <p>(a) deciziile și avizele care trebuie obținute;</p> <p>(b) autoritățile, părțile interesate și publicul care ar putea fi afectat;</p> <p>(c) etapele individuale ale procedurii și durata acestora;</p> <p>(d) etapele principale care trebuie urmate în vederea emiterii deciziei exhaustive și termenele aferente;</p> <p>(e) resursele planificate de autorități și eventualele resurse suplimentare necesare.</p>	<p>9. Se completează cu Capitolul VII<sup>1</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>„Capitolul VII<sup>1</sup> Proiectele CE și proiectele IR</p> <p>Articolul 31<sup>2</sup>. Organizarea procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR.</p> <p>(7) Calendarul procesului de autorizare a proiectului CE sau IR se stabilește ținând cont de termenul maxim indicat la alin. (1) din prezentul articol și se consultă cu autoritățile implicate în cadrul grupului de lucru organizat în conformitate cu art. 31<sup>1</sup> alin. (4). Calendarul procesului de autorizare a proiectului CE sau IR trebuie să includă cel puțin informații cu privire la:</p> <p>a) actele permise necesare pentru proiectarea, construcția și punerea în funcțiune a obiectului de infrastructură energetică vizate de proiectul respectiv;</p> <p>b) autoritățile și organele de stat, părțile interesate și publicul care ar putea fi afectat;</p> <p>c) etapele individuale ale procesului de autorizare a proiectelor CE sau IR și durata acestora;</p> <p>d) etapele principale care trebuie urmate în vederea eliberării actelor permise necesare și termenele aferente;</p> <p>e) resursele planificate de autoritățile implicate și eventualele resurse suplimentare necesare.</p>			
<p>3. Pentru a spori participarea publicului în procedura de autorizare și a asigura informarea și dialogul continut prealabile cu publicul, se aplică următoarele principii:</p> <p>(a) părțile interesate afectate de un proiect de interes comun, inclusiv autoritățile naționale, regionale și locale relevante, proprietarii de terenuri și cetățenii care</p>	<p>Articolul 31<sup>3</sup>. Consultările publice în legătura cu promovarea proiectelor CE sau IR</p> <p>(4) Pentru a încuraja participarea publicului și a asigura informarea și dialogul continuu cu publicul în</p>			<p>Compatibil</p>

<p>trăiesc în vecinătatea proiectului, publicul larg și asociațiile, organizațiile sau grupurile acestuia, trebuie informate în mod cuprinzător și consultate în etapele incipiente, când încă se mai poate ține seama de eventualele motive de îngrijorare, atunci când alternativele propuse de public pot fi luate în considerare și într-o manieră deschisă și transparentă. După caz, autoritatea competentă sprijină în mod activ activitățile întreprinse de inițiatorul proiectului;</p> <p>(b) autoritățile competente se asigură că procedurile de consultare publică pentru proiectele de interes comun sunt, pe cât posibil, grupate împreună. Fiecare consultare publică acoperă toate subiectele relevante pentru o anumită etapă a procedurii, fiecare subiect de acest tip fiind abordat o singură dată pe parcursul consultării publice în cauză, cu toate acestea, o consultare publică poate avea loc în mai multe locații geografice. Subiectele abordate în cadrul unei consultări publice sunt indicate în mod clar în notificarea consultării publice respective;</p> <p>(c) se admit comentarii și obiecții doar de la începutul consultării publice și până la expirarea termenului.</p>	<p>legătură cu promovarea proiectelor CE sau IR, se aplică următoarele principii:</p> <p>a) părțile interesate, afectate de implementarea unui proiect CE sau IR, inclusiv organele și autoritățile locale, naționale și regionale relevante, proprietarii de terenuri și persoanele care locuiesc în vecinătatea zonei unde urmează să fie construit obiectul infrastructurii energetice vizat de proiectul CE, de proiectul IR, publicul larg, asociațiile sau organizațiile constituite conform legii se informează și se consultă, în mod deschis și transparent, la etape incipiente, astfel încât alternativele propuse în cadrul consultărilor publice să poată fi luate în considerare. La necesitate, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suport dezvoltatorului proiectului CE sau IR în acest sens;</p> <p>b) în cazul în care se efectuează mai multe consultări publice pentru un proiect CE sau IR, se recurge la gruparea acestora în măsura posibilităților. Fiecare consultare publică acoperă toate subiectele relevante pentru o anumită etapă a procesului de autorizare a proiectului CE sau IR, iar fiecare subiect se abordează o singură dată pe parcursul consultărilor publice. O consultare publică poate avea loc în mai multe locații geografice. Subiectele abordate în cadrul unei consultări publice se indică în mod clar în notificarea privind consultările publice;</p> <p>c) comentariile și obiecțiile părților consultate se admit doar în intervalul de timp stabilit pentru prezentarea comentariilor.</p>	<p>Compatibil</p>
<p>4. Conceptul privind participarea publicului trebuie să includă cel puțin informații referitoare la:</p>		

<p>(a) părțile interesate abordate;  (b) măsurile avute în vedere, inclusiv locațiile și datele generice propuse pentru reuniunile dedicate;  (c) termenul;  (d) resursele umane alocate sarcinilor respective.</p>	<p>Articolul 31<sup>3</sup>. Consultările publice în legătura cu promovarea proiectelor CE sau IR  (1) În termen de 3 luni de la inițierea procesului de autorizare a proiectului CE sau IR în conformitate cu art. 31<sup>2</sup> alin. (5), dezvoltatorul respectiv elaborează și prezintă organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii un concept privind participarea publicului. Conceptul privind participarea publicului se elaborează în conformitate cu cerințele stabilite în ghidul menționat la art. 31<sup>1</sup> alin. (11) și trebuie să includă, fără a se limita la, informațiile referitoare la:  a) părțile interesate abordate;  b) măsurile preconizate, inclusiv locațiile și datele generice propuse pentru ședințele de consultare;  c) calendarul ședințelor planificate a fi organizate în cadrul consultărilor publice;  d) resursele umane alocate pentru consultările publice.</p>		
<p>5. În contextul consultării publice care urmează să se desfășoare înainte de înaintarea dosarului de candidatură, părțile relevante trebuie cel puțin:  (a) să publice o broșură informativă de cel mult 15 pagini în care să ofere, într-o manieră clară și succintă, o viziune de ansamblu asupra obiectivului și calendarului preliminar al proiectului, planul de dezvoltare a rețelei naționale, rutele alternative avute în vedere, efectele preconizate, inclusiv cele de natură transfrontalieră, și eventualele măsuri de atenuare a acestora, care se publică înainte de demararea consultării. Broșura informativă enumeră în plus adresele de internet ale platformei de transparență menționate la articolul 18 și manualul de proceduri menționat la punctul 1;  (b) să informeze toate părțile interesate afectate cu privire la proiect prin intermediul paginii web</p>	<p>(6) În cadrul consultării publice organizate în conformitate cu alin. (5) din prezentul articol, dezvoltatorul proiectului CE sau IR trebuie să întreprindă cel puțin următoarele acțiuni:  a) să elaboreze și să publice o broșură informativă de cel mult 15 pagini care descrie în mod clar și concis un sumar al scopului și al calendarului preliminar de implementare a proiectului CE sau IR, informații relevante privind dezvoltarea planificată a rețelei de transport sau de distribuție, după caz, rutele alternative luate în considerație, impacturile posibile, inclusiv de natură transfrontalieră, și eventualele măsuri</p>		<p>Compatibil</p>

<p>menționate la articolul 9 alineatul (7) și prin alte mijloace corespunzătoare de informare;</p> <p>(c) să invite în scris toate părțile relevante afectate la reuniuni cu teme specifice, pe parcursul cărora să se discute motivele de îngrijorare.</p>	<p>de atenuare a acestora. Broșura informativă se publică până la demararea consultării publicului și trebuie să indice suplimentar adresa platformei Secretariatului Comunității Energetice și adresa electronică a paginii web oficiale a organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei unde este publicat ghidul menționat la art. 31<sup>1</sup> alin. (11) e;</p> <p>b) să informeze cu privire la proiectul CE sau IR toate părțile interesate prin intermediul paginii web create în conformitate cu alin. (10) din prezentul articol și prin utilizarea altor mijloace de informare;</p> <p>c) să invite în scris toate părțile interesate afectate de implementarea proiectului CE sau IR pentru participare la ședințe în vederea abordării unor subiecte specifice.</p>	<p>Compatibil</p>		
<p>6. Pagina web a proiectului trebuie să prezinte cel puțin următoarele informații:</p> <p>(a) broșura informativă menționată la punctul 5;</p> <p>(b) un rezumat fără caracter tehnic, actualizat periodic, de cel mult 50 de pagini, care să reflecte stadiul actual al proiectului și, în cazul actualizărilor, să indice clar modificările aduse versiunilor anterioare;</p> <p>(c) proiectul și planificarea consultării publice, indicându-se în mod clar datele și locurile unde se organizează consultările și audierile publice și subiectele relevante preconizate pentru reuniunile respective;</p> <p>(d) detaliile de contact în vederea obținerii setului complet de documente înaintate;</p> <p>(e) detaliile de contact în vederea transmiterii comentariilor și obiecțiilor pe parcursul consultărilor publice.</p>	<p>(10) Dezvoltatorul proiectului CE sau IR este obligat să creeze și să actualizeze o pagină web care trebuie să conțină cel puțin următoarele informații relevante despre proiectul respectiv:</p> <p>a) broșura informativă elaborată în conformitate cu alin. (6) din prezentul articol;</p> <p>b) un rezumat de cel mult 50 de pagini, fără detalii tehnice, care să reflecte stadiul actual al implementării proiectului respectiv. Rezumatul respectiv se actualizează periodic, cu indicarea modificărilor aduse versiunilor anterioare;</p> <p>c) calendarul de implementare a proiectului respectiv și perioada planificată pentru efectuarea consultării/consultărilor publice, cu indicarea datelor și a locurilor unde se preconizează organizarea consultărilor</p>			

<p>ANEXA VII  <b>LISTA PROIECTELOR DE INTERES COMUN A UNIUNII („LISTA UNIUNII”)</b>,  menționată la articolul 3 alineatul (4)  <b>A. PRINCIPIILE APLICATE LA STABILIREA LISTEI UNIUNII</b>  <b>1. Grupuri de proiecte de interes comun</b>  Unele proiecte de interes comun fac parte dintr-un grup din cauza naturii lor interdependente, potențial concurențe sau concurențe. Se stabilesc următoarele tipuri de grupuri de proiecte de interes comun (PIC):  (a) un <b>grup de PIC interdependente</b> este definit ca fiind un „grup X care include următoarele proiecte de interes comun:”. Acest grup a fost creat pentru a identifica PIC care sunt necesare pentru a aborda același blocaj transfrontalier și care generează sinergii dacă sunt implementate împreună. În acest caz, toate PIC trebuie implementate pentru a realiza beneficii la nivelul întregii UE;</p>	și a ședințelor publice, precum și a subiectelor relevante care se propun a fi discutate; d) modalitatea și datele de contact ale persoanelor de la care poate fi obținut setul complet de documente relevante pentru consultările publice; e) modalitatea și datele de contact ale persoanelor cărora le pot fi transmise comentariile și obiecțiile în cadrul consultărilor publice; f) un link către paginile web oficiale ale organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energetic și Secretariatului Comunității Energetice. (11) Dezvoltatorul proiectului CE sau IR publică informațiile relevante despre proiect prin intermediul altor mijloace de informare la care are acces publicul. În cadrul consultărilor publice nu se comunică publicului larg informațiile care constituie secret comercial, precum și alte informații oficiale cu accesibilitate limitată.	Prevederi neaplicabile UE		Anexa respectivă vizează exclusiv statele UE. În redacția adaptată și adoptată la nivelul CE, Anexa respectivă a fost exclusă.	
--	---	------------------------------	--	--	--

(b) un **grup de PIC potențial concurențe** este definit ca fiind un „grup X care include unul sau mai multe dintre următoarele proiecte de interes comun.”. Acest grup reflectă o incertitudine cu privire la amploarea blocajelor transfrontaliere. În acest caz, nu toate PIC conținute în grup trebuie să fie implementate. Rămâne la latitudinea pieței dacă unul, mai multe sau toate PIC urmează să fie implementate, sub rezerva planificării necesare, a eliberării permiselor și aprobărilor reglementare. Necesitatea PIC va fi reevaluată în procesele ulterioare de identificare a PIC, inclusiv în ceea ce privește necesarul de capacitate; precum și

(c) un **grup de PIC concurențe** este definit ca fiind un „grup X care include unul dintre următoarele PIC.”. Acest grup abordează același blocaj. Cu toate acestea, amploarea blocajului este mai bine cunoscută decât în cazul unui grup de PIC potențial concurențe și, prin urmare, numai unul dintre PIC trebuie implementat. Rămâne la latitudinea pieței să determine PIC care urmează a fi implementat, sub rezerva planificării, a eliberării permiselor și aprobărilor reglementare necesare. Dacă este cazul, necesitatea PIC va fi reevaluată într-un proces ulterior de identificare a PIC. Toate PIC au aceleași drepturi și obligații în temeiul Regulamentului (UE) nr. 347/2013.

**2. Încadrarea stațiilor electrice și a stațiilor compresoare**

Stațiile electrice, stațiile back-to-back și stațiile compresoare de gaz sunt considerate ca părți ale PIC dacă sunt situate din punct de vedere geografic la nivelul liniilor de transport. Stațiile electrice, stațiile back-to-back și stațiile compresoare sunt considerate ca PIC de sine stătătoare și sunt enumerate în mod explicit în lista Uniunii dacă localizarea lor geografică este diferită față de liniile de transport. Acestea au drepturile și obligațiile stabilite prin Regulamentul (UE) nr. 347/2013.

**3. Proiecte care nu mai sunt considerate PIC și proiecte care au devenit parte a altor PIC**

(a) Mai multe proiecte incluse în listele Uniunii stabilite prin Regulamentul delegat (UE) nr. 1391/2013, Regulamentul delegat (UE) 2016/89, Regulamentul delegat (UE) 2018/540 și prin Regulamentul delegat

<p>(UE) 2020/389 nu mai sunt considerate PIC dintr-unul sau mai multe dintre motivele de mai jos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— proiectul a fost deja pus sau va fi pus în serviciu până în martie 2022 și, prin urmare, nu ar putea să beneficieze de dispozițiile din Regulamentul (UE) nr. 347/2013;</li> <li>— în conformitate cu noile date, proiectul nu îndeplinește criteriile generale;</li> <li>— un inițiator nu a reintrodus proiectul în procesul de selecție pentru această listă a Uniunii;</li> <li>— un stat membru de al cărui teritoriu este legat proiectul nu și-a dat acordul; sau</li> <li>— proiectul a fost clasat sub alte candidaturi pentru proiectele de interes comun în procesul de selecție.</li> </ul> <p>Acese proiecte (cu excepția celor deja puse în serviciu sau care urmează să fie puse în serviciu până în martie 2022) pot fi avute în vedere pentru a fi incluse în următoarea listă a Uniunii dacă motivele neincluzerii în actuala listă a Uniunii nu mai sunt valabile.</p> <p>Deși aceste proiecte nu sunt PIC, ele sunt enumerate, din motive de transparență și claritate, cu numerele lor inițiale de PIC în anexa VII(C) ca „<b>Proiecte care nu mai sunt considerate PIC</b>”.</p> <p>(b) Mai mult decât atât, unele proiecte incluse în listele Uniunii stabilite prin Regulamentul delegat (UE) nr. 1391/2013 și prin Regulamentul delegat (UE) 2016/89 au devenit pe parcursul procesului de implementare parte integrantă din alte (grupuri de) PIC. Deși aceste proiecte nu mai sunt considerate PIC independente, ele sunt enumerate, din motive de transparență și claritate, cu numerele lor inițiale de PIC în anexa VII secțiunea C ca „<b>Proiecte care sunt, în prezent, parte integrantă din alte PIC</b>”.</p> <p><b>B. LISTA PROIECTELOR DE INTERES COMUN A UNIUNII</b></p>					
---	--	--	--	--	--

## TABEL DE CONCORDANȚĂ

1. Titlul actului Uniunii Europene, inclusiv cele mai recente amendamente incluse Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernarea 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 Directivei 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 Directivei 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului (Text cu relevanță pentru SEE.), publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr L 328 din 21 decembrie 2018	2. Titlul actului normativ național: Legea pentru modificarea Legii nr.174/2017 cu privire la energetică	3. Gradul de compatibilitate: parțial compatibil	4. Actul Uniunii Europene	5. Proiectul de act normativ național	6. Gradul de compatibilitate	7. Diferențele	8. Observațiile	9. Autoritatea/persoana responsabilă
<p>4. <b>CAPITOLUL I</b> <i>Dispoziții generale</i> <i>Articolul 1</i></p> <p><b>Obiect și domeniu de aplicare</b></p> <p>(1) Prezentul regulament stabilește un mecanism de guvernare pentru:</p> <p>a) punerea în aplicare a unor strategii și măsuri, coerente cu Acordul de la Paris, concepute pentru a îndeplini obiectivele uniunii energetice și angajamentele pe termen lung asumate de Uniune în legătură cu emisiile de gaze cu efect de seră și, în special pentru prima perioadă de zece ani (2021-2030), obiectivele Uniunii privind energia și clima pentru 2030;</p> <p>b) stimularea cooperării dintre statele membre, inclusiv la nivel regional, dacă este cazul, pentru a îndeplini obiectivele uniunii energetice;</p>			<p>Art. I. – Legea nr.174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art.620), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p> <p>2.se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>” <b>Articolul 7<sup>1</sup>.</b> Mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice</p> <p>(1) Mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice asigură îndeplinirea obiectivelor de politică privind energia și clima prin elaborarea și implementarea planurilor și a strategii respective, politicilor și măsurilor, precum și contribuie la monitorizarea progreselor realizate.</p> <p>(2) Mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice urmărește atingerea următoarelor obiective:</p>	<p>Art. I. – Legea nr.174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art.620), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p> <p>2.se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins:</p> <p>” <b>Articolul 7<sup>1</sup>.</b> Mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice</p> <p>(1) Mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice asigură îndeplinirea obiectivelor de politică privind energia și clima prin elaborarea și implementarea planurilor și a strategii respective, politicilor și măsurilor, precum și contribuie la monitorizarea progreselor realizate.</p> <p>(2) Mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice urmărește atingerea următoarelor obiective:</p>	Compatibil	Prevederi cu specific național, elaborate în conformitate cu tehnica legislativă națională.	Termenele corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021.	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale  Ministerul Mediului

<p>c) asigurarea unei raportări actuale, transparente, exacte, coerente, comparabile și complete din partea Uniunii și a statelor sale membre către secretariatul CCOUNUSC și al Acordului de la Paris;</p> <p>d) realizarea unei contribuții la sporirea securității normative și a securității investitorilor și realizarea unei contribuții la exploatarea deplină a oportunităților de dezvoltare economică, stimulare a investițiilor, crearea de locuri de muncă și coeziune socială.</p> <p>Mecanismul de guvernare se bazează pe strategii pe termen lung, pe planuri naționale integrate privind energia și clima care acoperă perioade de zece ani începând cu perioada 2021-2030, pe rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima corespunzătoare, prezentate de statele membre, și pe măsurile de monitorizare integrate ale Comisiei. Mecanismul de guvernare îi asigură publicului oportunități efective de a participa la elaborarea respectivelor planuri naționale și a respectivelor strategii pe termen lung. El conține un proces structurat, transparent și iterativ între Comisie și statele membre, în vederea finalizării planurilor naționale integrate privind energia și clima și a punerii în aplicare ulterioare a acestora, inclusiv în ceea ce privește cooperarea regională și acțiunea corespunzătoare a Comisiei.</p>	<p>1) punerea în aplicare a unor strategii și măsuri, coerente cu Acordul de la Paris, concepute pentru a îndeplini obiectivele energetice și angajamentele pe termen lung privind emisiile de gaze cu efect de seră și, în special pentru prima perioadă din 2025-2030, obiectivele Republicii Moldova privind energia și clima pentru 2030;</p> <p>2) stimularea cooperării la nivel internațional, regional și național pentru a îndeplini obiectivele de politică privind energia și clima;</p> <p>3) asigurarea unei raportări actuale, transparente, exacte, coerente, comparabile și complete;</p> <p>4) realizarea unei contribuții la sporirea securității normative și a securității investitorilor și realizarea unei contribuții la exploatarea deplină a oportunităților de dezvoltare economică, stimulare a investițiilor, crearea de locuri de muncă și coeziune socială.</p> <p>(3) Mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice se bazează pe:</p> <p>1) obiectivele naționale în domeniile de politică privind energia și clima, precum atenuarea gazelor cu efect de seră, creșterea ponderii energiei regenerabile și îmbunătățirea eficienței energetice;</p> <p>2) Planurile naționale integrate privind energia și clima,</p> <p>3) rapoartele naționale integrate de progres în domeniul energiei și climatei.</p> <p>Articolul 7<sup>4</sup>. Informarea și consultarea publică</p> <p>1) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură informarea publicului, cât și instituțiilor interesate privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice și stabilește termene rezonabile prin care acordă publicului timp suficient pentru a se informa, a participa și a-și exprima opiniile.</p> <p>2) Informațiile sunt puse la dispoziția publicului cu titlu gratuit, prin intermediul oricărui mijloc media ușor accesibile și sunt plasate pe pagina web oficială a autorității publice în domeniul energiei.</p> <p>3) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură participarea efectivă și din timp a publicului la elaborarea și consultarea proiectului PNIEC.</p>	<p>se transpun, deoarece se referă la statele membre UE.</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>(2) Prezentul regulament se aplică celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice, care sunt strâns legate între ele și se consolidează reciproc:</p> <p>(a) securitatea energetică;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Prevederi cu specific național, elaborate în</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>(b) piața internă a energiei;  (c) eficiența energetică;  (d) decarbonizarea, și  (e) cercetarea, inovarea și competitivitatea.</p>	<p>modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:  2.se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins:  <b>Articolul 7<sup>2</sup>.</b> Planurile naționale integrate privind energia și clima  (1) PNIEC determină obiectivele naționale pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni enumerate la alin.(3), precum și politicile și măsurile corespunzătoare necesare în vederea îndeplinirii acestor obiective.  (2) PNIEC constituie documentul principal de planificare strategică, la care se aliniază alte planuri sectoriale și este consecvent cu strategia pe termen lung pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. Primul PNIEC vizează perioada 2025-2030 și ulterior, perioade de zece ani începând din 2031 până la 2040.  (3) PNIEC conține obiective principale și contribuțiile naționale pentru următoarele cinci dimensiuni:  1) securitatea energetică;  2) piața internă a energiei;  3) eficiența energetică;  4) decarbonizarea; și  5) cercetarea, inovarea și competitivitatea.</p>			<p>Ministerul Mediului</p>
<p><i>Articolul 2</i>  <b>Definiții</b>  Se aplică următoarele definiții:  1. „politici și măsuri” înseamnă toate instrumentele care contribuie la îndeplinirea obiectivelor planurilor naționale integrate privind energia și clima și/sau la punerea în aplicare a angajamentelor asumate în temeiul articolului 4 alineatul (2) literele (a) și (b) din CCNUSC, care le pot include pe cele care nu au ca obiectiv principal limitarea și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră sau modificarea sistemului energetic;</p>		<p>Parțial compatibil</p>	<p>Noțiunea „politici și măsuri” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobareaRegulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>2.„politici și măsuri existente” înseamnă politici și măsuri puse în aplicare și politici și măsuri adoptate;</p>		<p>Parțial compatibil</p>	<p>Noțiunea „politici și măsuri existente” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobareaRegulamentului privind înființarea și</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>3. „politici și măsuri puse în aplicare” înseamnă politici și măsuri pentru care, la data prezentării planului național integrat privind energia și clima sau a raportului național intermediar integrat privind energia și clima, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: legislația națională sau europeană direct aplicabilă este în vigoare, au fost stabilite unul sau mai multe acorduri voluntare, au fost alocate resurse financiare, au fost mobilizate resurse umane;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>4. „politici și măsuri adoptate” înseamnă politici și măsuri pentru care a fost luată o decizie guvernamentală oficială până la data prezentării planului național integrat privind energia și clima sau a raportului național intermediar integrat privind energia și clima și pentru care există un angajament clar de a proceda la punerea în aplicare;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „politici și măsuri adoptate” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobareaRegula mentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>5. „politici și măsuri planificate” înseamnă opțiuni aflate în discuție care au o șansă reală de a fi adoptate și puse în aplicare după data prezentării planului național integrat privind energia și clima sau a raportului național intermediar integrat privind energia și clima;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „politici și măsuri planificate” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobareaRegula mentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>6.,sistem pentru politici, măsuri și prognoze” înseamnă un sistem de măsuri instituționale, juridice și procedurale stabilit în vederea raportării politicilor și a măsurilor, precum și a prognozelor referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanții de gaze cu efect de seră și la sistemul energetic, printre altele astfel cum se impune la articolul 39;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>7.,prognoze” înseamnă previziuni referitoare la emisiile antropice de către surse și la absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră sau referitoare la evoluții ale sistemului energetic, inclusiv cel puțin estimări cantitative pentru o succesiune de patru ani viitori care se termină cu 0 sau cu 5, imediat următorii anului de raportare;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „prognoze” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobareaRegula mentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>8.,prognoze fără măsuri” înseamnă prognoze referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți ale gazelor cu efect de seră, care exclud efectele tuturor politicilor și măsurilor planificate, adoptate sau puse în aplicare după anul ales drept anul ales drept începutul prognozei respective;</p>	<p><b>HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și alor informații relevante pentru schimbările climatice</b></p> <p><i>prognoze fără măsuri – prognozele emisiilor antropice din surse sau reținerilor prin sechestrare a gazelor cu efect de seră, care exclud efectele tuturor politicilor și măsurilor planificate, adoptate sau puse în aplicare după anul ales drept an de referință sau drept începutul prognozei respective;</i></p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „prognoze fără măsuri” este transpusă în HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>

<p>9 „prognoze cu măsuri” înseamnă prognoze referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră, care cuprind efectele, în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră sau evoluțiile sistemului energetic, ale politicilor și măsurilor adoptate și puse în aplicare;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>altor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>10 „prognoze cu măsuri suplimentare” înseamnă prognoze referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră sau referitoare la evoluții ale sistemului energetic, care cuprind efectele, în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, ale politicilor și măsurilor adoptate și puse în aplicare pentru atenuarea schimbărilor climatice sau pentru îndeplinirea obiectivelor energetice, precum și ale politicilor și măsurilor planificate în acest scop;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „prognoze cu măsuri suplimentare” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>obiectivele ale Comunității Energetice pentru 2030 sau obiectivele Comunității Energetice pentru 2030 pentru energie și climă - valoarea calculată pe baza obiectivelor adoptate pentru fiecare stat membru după cum urmează: un minim intern reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul întregii economii în comparație cu 1990 trebuie realizată până în 2030, o cotă minimă de energie regenerabilă consumată în Comunitatea Energetică în 2030, un obiectiv principal pentru îmbunătățirea eficienței energetice în 2030 și un procent minim al țintei</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea a fost inclusă în conformitatea cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>de interconectare a energiei electrice pentru 2030 sau orice obiective ulterioare în termenii de să fie adoptat în acest sens de către Consiliul Ministerial pentru 2030 pe baza studiului sau cercetărilor efectuate în acest sens;</p>			EnC din 30.11.2021.	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
<p><i>obiectivul Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică</i> - obiectivul de reducere a consumului de energie primară și/sau finală al statelor membre pentru 2030, în condițiile care urmează să fie adoptate de Consiliul Ministerial, după caz, pe baza studiului sau cercetărilor efectuate în acest sens;</p>		Parțial compatibil	Noțiunea a fost inclusă în conformitatea cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021.	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
<p><i>consumul de energie al Comunității Energetice</i> - consumul de energie al statelor membre, în condițiile care urmează să fie adoptate de Consiliul Ministerial, după caz, pe baza studiului (studiilor) realizat(e) în acest sens;</p>		Parțial compatibil	Noțiunea a fost inclusă în conformitatea cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021.	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
<p>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 la nivelul Uniunii privind o pondere de cel puțin 32 % a energiei din surse regenerabile consumate în Uniune în anul 2030, 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 Consiliul pentru anul 2030;</p>		Parțial compatibil	Noțiunea „obiectivele Uniunii privind energia și clima pentru 2030” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

<p>12.,sistem național de inventariere” înseamnă un sistem de măsuri instituționale, juridice și procedurale stabilite într-un stat membru pentru estimarea emisiilor antropice de către surse și a absorbțiilor de către absorbanții ale gazelor cu efect de seră, precum și pentru raportarea și arhivarea informațiilor referitoare la inventar;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „sistem național de inventariere” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>13.,indicator” înseamnă un factor sau o variabilă cantitativ(ă) sau calitativ(ă) care contribuie la o mai bună înțelegere a evoluției punerii în aplicare;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „indicator” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>14.,indicatori-cheie” înseamnă indicatorii progreselor înregistrate în ceea ce privește cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, propuși de Comisie;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „indicatori-cheie” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>15.,corecții tehnice” înseamnă ajustările aduse estimărilor din cadrul inventarului național al gazelor cu efect de seră, care sunt efectuate în contextul revizuirii desfășurate în temeiul articolului 38, atunci când datele de</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „corecții tehnice” va fi transpusă în proiectul</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>inventar transmise sunt incomplete sau sunt elaborate într-un mod neconform cu normele sau cu orientările internaționale sau ale Uniunii relevante, și care sunt destinate a înlocui estimări transmise inițial;</p>				<p>HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanta Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>
<p>16. „asigurarea calității” înseamnă un sistem planificat de proceduri de revizuire care să garanteze îndeplinirea obiectivelor privind calitatea datelor și raportarea celor mai bune estimări și informații posibile pentru a sprijini eficacitatea programului de control al calității și pentru a asista statele membre</p>	<p><i>asigurarea calității</i> – sistemul planificat de proceduri de revizuire care garantează îndeplinirea obiectivelor privind calitatea datelor și raportarea celor mai bune estimări și informații în scopul susținerii eficienței programului de control al calității;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „asigurarea calității” este transpusă în HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>
<p>17. „controlul calității” înseamnă un sistem de activități tehnice de rutină pentru măsurarea și controlul calității informațiilor și a estimărilor compilate cu scopul de a asigura integritatea, corectitudinea și integralitatea datelor, de a identifica și a rezolva erorile și omisiunile, de a documenta și a arhiva datele și alte materiale folosite și de a înregistra toate activitățile de asigurare a calității;</p>	<p><i>controlul calității</i> – sistem de activități tehnice care măsoară și controlează calitatea informațiilor și a estimărilor compilate, în scopul asigurării integrității și corectitudinii datelor, al identificării și soluționării erorilor și omisiunilor, al documentării și arhivării datelor și materialelor folosite în fiecare ciclu de inventariere și înregistrării tuturor activităților de asigurare a calității. Sistemul include metode generale, cum ar fi controlul acurateței cu privire la obținerea datelor și calcularea estimărilor, precum și utilizarea procedurilor standardizate aprobate pentru calcularea emisiilor, măsurări, estimări ale incertitudinilor, arhivarea informațiilor și raportare. Un nivel superior de asigurare a calității include revizuire tehnice ale categoriilor-cheie, datelor de activitate și factorilor de emisie, precum și ale metodelor de estimare utilizate;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „controlul calității” este transpusă în HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>

<p>18. „principiul” eficiența energetică înainte de toate.” înseamnă că în planificarea energetică și în deciziile de politici și de investiții se ține seama în mod strict de măsurile alternative rentabile privind eficiența energetică, care să eficientizeze cererea și oferta de energie, în special prin economiile de energie la nivelul utilizării finale rentabile din punct de vedere al costurilor, prin inițiative de participare activă a cererii și prin eficientizarea conversiei, transportului și a distribuției de energie, fiind îndeplinite totodată obiectivele deciziilor respective;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „principiul” eficiența energetică înainte de toate,” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>19. „Planul SET” înseamnă Planul strategic privind tehnologiile energetice, astfel cum este stabilit în Comunicarea Comisiei din 15 septembrie 2015 intitulată „Către un Plan strategic integrat privind tehnologiile energetice (SET): Accelerarea transformării sistemului energetic european”;</p>		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Prevederile în cauză nu pot fi transpuse deoarece RM nu este membrul UE și nu există legături directe de subordonare între Comisia și autoritatea de reglementare din RM</p>	
<p>20. „eforturi timpurii” înseamnă:</p> <p>(a) în contextul determinării unui posibil decalaj între obiectivul Uniunii pe 2030 privind energia din surse regenerabile și contribuțiile colective ale statelor membre, realizarea de către un stat membru a unei ponderi a energiei din surse regenerabile peste nivelul obiectivului său național obligatoriu pentru 2020, astfel cum se prevede în anexa I la Directiva (UE) 2018/2001 sau realizarea din timp de către un stat membru a unor progrese în vederea îndeplinirii obiectivului său național obligatoriu pentru 2020;</p> <p>(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 privind realizarea în 2030</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „eforturi timpurii” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>a unei ponderi de cel puțin 32 % de energie din surse regenerabile, măsurată în raport cu punctele sale naționale de referință privind energia din surse regenerabile;</p>	<p>21., „cooperare regională” înseamnă cooperarea între două sau mai multe state membre angajate într-un parteneriat care acoperă una sau mai multe dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice;</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „cooperare regională” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>22., „energie din surse regenerabile” sau „energie regenerabilă” înseamnă energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 1 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>	<p><i>energie din surse regenerabile</i> – energie obținută prin valorificarea surselor nefosile regenerabile (în continuare – <i>surse regenerabile</i>), respectiv energia eoliană, energia solară, energia aerotermală, energia geotermală, energia hidrotermală și cea a oceanelor, energia hidroelectrică, biomasa, biogazul, gazul de fermentare a deșeurilor (gazul de depozit) și gazul provenit din instalațiile de epurare a apelor uzate;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „energie din surse regenerabile” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>23., „consum final brut de energie” înseamnă consum final brut de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 4 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>	<p><i>consum final brut de energie</i> – produse energetice furnizate în scopuri energetice industriale, transporturilor, sectorului casnic, serviciilor, inclusiv serviciilor publice, agriculturii, silviculturii și pisciculturii, inclusiv consumul de energie electrică și de energie termică din sectorul de producere a energiei electrice și a energiei termice, precum și consumul tehnologic și pierderile de energie electrică și de energie termică în rețelele electrice și în rețelele termice;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „consum final brut de energie” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>24., „schemă de sprijin” înseamnă schemă de sprijin în sensul definiției de la articolul 2 punctul 5 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>	<p><i>schemă de sprijin</i> – orice instrument, schemă sau mecanism aplicat pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile prin reducerea costurilor acestei energii, prin creșterea prețului la care aceasta poate fi vândută sau prin mărirea, prin intermediul unor obligații referitoare la energia regenerabilă sau în alt mod, a cantității achiziționate de acest tip de energie;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „schemă de sprijin” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>25 „re tehnologizare” înseamnă re tehnologizare în sensul definiției de la articolul 2 punctul 10 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „re tehnologizare” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>26 „comunitate de energie din surse regenerabile” înseamnă o comunitate de energie din surse regenerabile astfel cum este definită la articolul 2 punctul 16 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „comunitate de energie din surse regenerabile” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>27 „încălzire centralizată” sau „răcire centralizată” înseamnă încălzire centralizată sau răcire centralizată în sensul definiției de la articolul 2 punctul 19 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>	<p><i>încălzire centralizată sau răcire centralizată</i> – distribuție de energie termică sub formă de abur, apă caldă sau distribuție de lichide răcite, de la o sursă de producție centralizată, prin intermediul unei rețele, către mai multe clădiri sau locații, în vederea utilizării ei pentru încălzirea sau răcirea spațiilor ori pentru încălzirea sau răcirea proceselor industriale;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „încălzire centralizată” sau „răcire centralizată” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

28. „deșeurii” înseamnă deșeurii în sensul definiției de la articolul 2 punctul 23 din Directiva (UE) 2018/2001;	deșeu – orice substanță sau obiect pe care deținătorul îl aruncă sau are intenția ori obligația să îl arunce;	Compatibil		Noțiunea „deșeurii” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor	Ministerul Mediului
29. „biomasă” înseamnă biomasă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 24 din Directiva (UE) 2018/2001;	Biomasă – fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură (inclusiv materii vegetale și animale), silvicultură și sectoarele industriale conexe, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și urbane;	Compatibil		Noțiunea „biomasă” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
30. „biomasă agricolă” înseamnă biomasă agricolă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 25 din Directiva (UE) 2018/2001;		Parțial compatibil		Noțiunea „biomasă agricolă” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
31. „biomasă forestieră” înseamnă biomasă forestieră în sensul definiției de la articolul 2 punctul 26 din Directiva (UE) 2018/2001;		Parțial compatibil		Noțiunea „biomasă forestieră” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

<p>32.,,combustibili din biomasă” înseamnă combustibili din biomasă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 27 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „combustibili din biomasă” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>33.,,biogaz” înseamnă biogaz în sensul definiției de la articolul 2 punctul 28 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>	<p><i>biogaz</i>– gaz combustibil produs din biomasă, care poate fi utilizat în calitate de combustibil pentru producerea energiei sau care poate fi purificat pentru a fi adus la parametrii de calitate ai gazelor naturale;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „biogaz” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>34.,,biolichide” înseamnă biolichide în sensul definiției de la articolul 2 punctul 32 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>	<p><i>biolichide</i> – combustibil lichid produs din biomasă, utilizat în scopuri energetice altele decât pentru transport, inclusiv pentru producerea energiei electrice, a energiei destinate încălzirii și răcirii;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „biolichide” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>35.,,biocombustibili” înseamnă biocombustibili în sensul definiției de la articolul 2 punctul 33 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „biocombustibili” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>36.,,biocombustibili avansați” înseamnă biocombustibili avansați în sensul definiției de la articolul 2 punctul 34 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „biocombustibili avansați” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>37.,,combustibili pe bază de carbon reciclat” înseamnă combustibili pe bază de carbon reciclat în sensul definiției de la articolul 2 punctul 35 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „combustibili pe bază de carbon reciclat” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>38.,,culturi bogate în amidon” înseamnă culturi bogate în amidon în sensul definiției de la articolul 2 punctul 39 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „culturi bogate în amidon” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>39.,culturi alimentare și furajere” înseamnă culturi alimentare și furajere în sensul definiției de la articolul 2 punctul 40 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „ culturi alimentare și furajere ” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>40.,materiale ligno-celulozice” înseamnă materiale ligno-celulozice în sensul definiției de la articolul 2 punctul 41 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „ materiale ligno-celulozice” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>41.,,reziduu” înseamnă reziduu în sensul definiției de la articolul 2 punctul 43 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Noțiunea „ reziduu ” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>42.,,consum de energie primară” înseamnă consum de energie primară în sensul definiției de la articolul 2 punctul 2 din Directiva 2012/27/UE;</p>	<p>consum intern brut de energie, cu excepția utilizărilor neenergetice;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „ consum de energie primară” este transpusă în</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

43. „consum de energie finală” înseamnă consumul final de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 3 din Directiva 2012/27/UE;	.consum de energie finală– toată energia furnizată industriei, transporturilor, sectorului rezidențial, sectorului serviciilor și agriculturii, cu excepția energiei furnizate sectorului de transformare a energiei și sectoarelor energeticii;	Compatibil		Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
44. „eficiență energetică” înseamnă eficiență energetică în sensul definiției de la articolul 2 punctul 4 din Directiva 2012/27/UE;	eficiență energetică – raportul dintre rezultatul ce constă în performanța atinsă, servicii, bunuri sau energie și o anumită cantitate de energie folosită pentru atingerea acestui rezultat	Compatibil		Noțiunea „eficiență energetică” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
45. „economii de energie” înseamnă economii de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 5 din Directiva 2012/27/UE;	economie de energie– cantitate de energie economisită, determinată prin măsurarea și/sau estimarea consumului înainte și după punerea în aplicare a unei sau a mai multor măsuri de eficiență energetică în contextul normalizării condițiilor externe care afectează consumul de energie	Compatibil		Noțiunea „economii de energie” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
46. „îmbunătățirea eficienței energetice” înseamnă îmbunătățirea eficienței energetice în sensul definiției de la articolul 2 punctul 6 din Directiva 2012/27/UE;	îmbunătățirea a eficienței energetice– creștere a eficienței energetice ca rezultat al schimbărilor tehnologice, comportamentale și/sau economice;	Compatibil		Noțiunea „îmbunătățirea eficienței energetice” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
47. „serviciu energetic” înseamnă serviciu energetic în sensul definiției de la articolul 2 punctul 7 din Directiva 2012/27/UE;	serviciu energetic-- beneficiu fizic, serviciu public sau bun obținut dintr-o combinație de energie cu o tehnologie sau cu o acțiune eficientă din punct de vedere energetic, care poate include activitățile de exploatare, de întreținere și de control necesare pentru prestarea serviciului respectiv, furnizat în baza unui contract, și care duce la o îmbunătățire a eficienței energetice sau la economii de energie primară în condiții verificabile și măsurabile sau estimabile;	Compatibil		Noțiunea „serviciu energetic” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

48. „suprafață totală utilă” înseamnă suprafață totală utilă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 10 din Directiva 2012/27/UE;	suprafață totală utilă – suprafață a unei clădiri sau a unei părți de clădire unde se utilizează energie pentru a regla climatul interior;	Compatibil		Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
49. „sistem de gestionare a energiei” înseamnă sistem de gestionare a energiei în sensul definiției de la articolul 2 punctul 11 din Directiva 2012/27/UE;	sistem de management energetic – set de elemente legate între ele sau care interacționează și aparțin unui plan ce stabilește obiectivul de eficiență energetică și strategia de atingere a acestui obiectiv;	Compatibil		Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
50. „parte obligată” înseamnă parte obligată în sensul definiției de la articolul 2 punctul 14 din Directiva 2012/27/UE;	parte obligată – operator al sistemului de distribuție care își desfășoară activitatea în conformitate cu Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică și Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale și importator de produse petroliere care își desfășoară activitatea în conformitate cu Legea nr. 461/2001 privind piața produselor petroliere, față de care se aplică schema de obligații în domeniul eficienței energetice în conformitate cu art. 8;	Compatibil		Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
51. „autoritate publică de punere în aplicare” înseamnă autoritate publică de punere în aplicare în sensul definiției de la articolul 2 punctul 17 din Directiva 2012/27/UE;		Parțial compatibil		Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
52. „acțiune individuală” înseamnă acțiune individuală în sensul definiției de la articolul 2 punctul 19 din Directiva 2012/27/UE;	acțiune individuală – acțiune care duce la îmbunătățiri în domeniul eficienței energetice, verificabile și măsurabile sau estimabile, și care este efectuată ca rezultat al unei măsuri de politică în domeniul eficienței energetice;	Compatibil		Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

<p>53.,distribuitor de energie” înseamnă distribuitor de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 20 din Directiva 2012/27/UE;</p>		<p>Parțial compatibil</p>	<p>Noțiunea „distribuitor de energie” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>54.,operator de distribuție” înseamnă operator de distribuție în sensul definiției de la articolul 2 punctul 6 din Directiva 2009/72/CE și de la articolul 2 punctul 6 din Directiva 2009/73/CE</p>		<p>Parțial compatibil</p>	<p>Noțiunea „operator de distribuție” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>55. „furnizor de energie” înseamnă furnizor de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 22 din Directiva 2012/27/UE;</p>	<p><i>furnizor</i>– persoană fizică sau juridică, înregistrată în Republica Moldova în calitate de întreprindere, care vinde energie consumatorilor finali pe piața cu amănuntul;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Noțiunea „furnizor de energie” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>56.,furnizor de servicii energetice” înseamnă furnizor de servicii energetice în sensul definiției de la articolul 2 punctul 24 din Directiva 2012/27/UE;</p>	<p><i>prestator de servicii energetice</i>– persoană fizică sau juridică, înregistrată în Republica Moldova în calitate de întreprindere, care prestează servicii energetice sau implementează măsuri de eficiență energetică la instalațiile sau clădirile consumatorului final;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Noțiunea „furnizor de servicii energetice” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

57. „contract de performanță energetică” înseamnă contract de performanță energetică în sensul definiției de la articolul 2 punctul 27 din Directiva 2012/27/UE;	contract de performanță energetică – contract între un beneficiar și un prestator de servicii energetice care propune una sau mai multe măsuri de eficiență energetică, verificate și monitorizate pe toată perioada contractului, prin care investițiile (activitatea, aprovizionarea sau serviciile) pentru măsura sau măsurile respective sînt achitate proporțional cu nivelul îmbunătățirii eficienței energetice convenit prin contract sau cu alte criterii convenite privind performanța energetică, cum ar fi economiile financiare; cogenerare – producerea simultană, în același proces, a energiei termice și a energiei electrice și/sau mecanice;	Compatibil		Noțiunea „contract de performanță energetică” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
58. „cogenerare” înseamnă cogenerare în sensul definiției de la articolul 2 punctul 30 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „cogenerare” este transpusă în Legea nr.92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
59. „clădire” înseamnă o clădire în sensul definiției de la articolul 2 punctul 1 din Directiva 2010/31/UE;	clădire – construcție cu acoperiș și pereți în care energia este utilizată pentru a se regla climatul interior. În sensul prezentei legi, noțiunea „clădire” include unitățile și elementele clădirii, în afară de cazul în care legea prevede expres altceva;	Compatibil		Noțiunea „clădire” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
60. „clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero” înseamnă clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero în sensul definiției de la articolul 2 punctul 2 din Directiva 2010/31/UE;	clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero – clădire cu o performanță energetică foarte ridicată, obținută, în principal, prin protecția termică eficientă a clădirii și prin necesarul de energie care ar trebui să fie acoperit, într-o foarte mare măsură, cu energie din surse regenerabile, inclusiv cu energie din surse regenerabile produsă la fața locului sau în apropiere;	Compatibil		Noțiunea „clădire al cărei consum de energie este aproape egal cu zero” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

<p>61. „pompa de căldură” înseamnă pompă de căldură în sensul definiției de la articolul 2 punctul 18 din Directiva 2010/31/UE;</p>	<p><i>pompă de căldură</i> – mecanism, dispozitiv sau instalație care transferă căldura din mediul natural (din aer, apă sau din sol) către clădiri sau către instalații industriale, inversând fluxul natural al căldurii, astfel încât căldura să circule de la o temperatură mai scăzută spre una mai ridicată. În cazul pompelor de căldură reversibile, acestea, de asemenea, pot transfera căldura din clădire către mediul natural;</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Noțiunea „pompa de căldură” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>62. „combustibili fosili” înseamnă surse de energie regenerabile pe bază de carbon, cum ar fi combustibilii solizi, gaze naturale și petrol.</p>	<p>Art. I. – Legea nr.174/2017 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art.620), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează: 2. se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins: <b>Articolul 7<sup>1</sup>.</b> Planurile naționale integrate privind energia și clima (1) PNIEC determină obiectivele naționale pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni enumerate la alin.(3), precum și politicile și măsurile corespunzătoare necesare în vederea îndeplinirii acestor obiective. (2) PNIEC constituie documentul principal de planificare strategică, la care se alinază alte planuri sectoriale și este consecvent cu strategia pe termen lung pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. Primul PNIEC vizează perioada 2025-2030 și ulterior, perioade de zece ani începând din 2031 până la 2040.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Noțiunea „combustibili fosili” va fi transpusă în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>CAPITOLUL 2</b> <b>Planurile naționale integrate privind energia și clima</b> <b>Articolul 3</b> Planurile naționale integrate privind energia și clima (1) Până la 31 decembrie 2019 și apoi până la 1 ianuarie 2029 și, ulterior, la fiecare zece ani, fiecare stat membru îi notifică Comisiei un plan național integrat privind energia și clima. Planurile conțin elementele stabilite la alineatul (2) din prezentul articol și în anexa I. Primul plan vizează perioada 2021-2030, ținând seama de perspectiva pe termen mai lung. Planurile ulterioare vizează perioada de zece ani imediat următoare sfârșitului perioadei vizate de planul anterior.</p>	<p>Prevederi cu specific național, elaborate în conformitate cu tehnica legislativă națională.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile privind termenele și angajamentele din Regulamentul (UE) 2018/1999 sunt transpuse în concordanță cu Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021.</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>(2) Planurile naționale integrate privind energia și clima sunt compuse din următoarele secțiuni principale:</p> <p>(a) prezentare generală a procesului urmat pentru stabilirea planului național integrat privind energia și clima, conștient de un rezumat, o descriere a consultării și implicării publice a părților interesate și a rezultatelor acestora, precum și a cooperării regionale cu alte state membre în procesul de elaborare a planului, astfel cum se stabilește la articolele 10, 11 și 12 și în partea I a secțiunii A punctul I din anexa I;</p> <p>(b) o descriere a obiectivelor și a contribuțiilor naționale referitoare la dimensiunile uniunii energetice, astfel cum se prevede la articolul 4 și în anexa I;</p> <p>(c) o descriere a politicilor și a măsurilor planificate în raport cu obiectivele și contribuțiile corespunzătoare stabilite la litera (b), precum și o prezentare generală a investițiilor necesare pentru realizarea obiectivelor și a contribuțiilor corespunzătoare;</p> <p>(d) o descriere a situației actuale a celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice, inclusiv în ceea ce privește sistemul energetic și emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră, precum și prognozele legate de obiectivele menționate la litera (b) în raport cu politicile și cu măsurile deja existente;</p> <p>(e) dacă este cazul, o descriere a obstacolelor și a barierelor normative și de altă natură în calea realizării</p>	<p>(3) PNIEC conține obiective principale și contribuțiile naționale pentru următoarele cinci dimensiuni:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) securitatea energetică;</li> <li>2) piața internă a energiei;</li> <li>3) eficiența energetică;</li> <li>4) decarbonizarea; și</li> <li>5) cercetarea, inovarea și competitivitatea.</li> </ol> <p>(4) PNIEC, cerințele privind termenele, structura și formatul, cuprinsul, baza analitică, politicile și măsurile, ipotezele, parametrii și metodologiile utilizate, se elaborează și se revizuiesc, dacă este necesar, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice, aprobat de Guvern.</p> <p>(5) PNIEC este expediat Secretariatului Comunității Energetice pentru consultare, până la 30 iunie 2024, și apoi până la 1 ianuarie 2029 și, ulterior, la fiecare zece ani.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederi cu specific național, elaborate în conformitate cu tehnica legislativă națională.</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
---	--	---------------------------	--	---	--

<p>obiectivelor sau a contribuțiilor legate de energia din surse regenerabile și eficiența energetică;</p> <p>(f) o evaluare a impactului politicilor și măsurilor planificate pentru realizarea obiectivelor menționate la litera (b), inclusiv a coerenței lor cu obiectivele pe termen lung de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Acordului de la Paris și cu strategiile pe termen lung menționate la articolul 15;</p> <p>(g) o evaluare generală a impactului politicilor și măsurilor planificate asupra competitivității legate de cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice;</p> <p>(h) o anexă, întocmită în conformitate cu cerințele și cu structura prevăzute în anexa III la prezentul regulament, care să stabilească metodologiile și măsurile de politică ale statului membru pentru îndeplinirea cerinței de economisire a energiei în conformitate cu articolul 7 din Directiva 2012/27/UE și cu anexa V la aceasta.</p>				
<p>(3) În ceea ce privește planurile naționale integrate privind energia și clima, statele membre:</p> <p>(a) limitează complexitatea administrativă și costurile pentru toate părțile interesate vizate;</p> <p>(b) iau în considerare interacțiunile dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, în special principiul „eficiența energetică înainte de toate”;</p> <p>(c) utilizează date și ipoteze consecutive și solide la nivelul tuturor celor cinci dimensiuni, acolo unde este cazul;</p> <p>(d) evaluează numărul gospodăriilor afectate de sărăcie energetică, ținând seama de serviciile energetice interne de care este nevoie pentru a garanta un nivel de trai minim în contextul național respectiv, politicile sociale și alte politici pertinente existente, precum și îndrumarea orientativă a Comisiei privind indicatorii pertinenti pentru sărăcia energetică.</p> <p>În cazul în care un stat membru constată, în temeiul literei (d) de la primul paragraf, că are un număr semnificativ de gospodării afectate de sărăcie energetică, pe baza evaluării sale a datelor ce pot fi verificate, acesta include în planul său un obiectiv orientativ național pentru reducerea sărăciei energetice. Statele membre în cauză prezintă în planurile lor naționale integrate privind energia și clima politicile și măsurile care au ca scop eliminarea sărăciei energetice, dacă aceasta există, inclusiv măsurile de politică socială și alte programe naționale pertinente.</p>		Parțial compatibil	Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

<p>(4) Fiecare stat membru pune la dispoziția publicului planul său național integrat privind energia și clima prezentat Comisiei în temeiul prezentului articol.</p>	<p><b>Art. I.</b> – Legea nr.174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art.620), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează: 2.se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins:  <b>Articolul 7<sup>4</sup>.</b> Informarea și consultarea publică 3) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energeticii asigură participarea efectivă și din timp a publicului la elaborarea și consultarea proiectului PNIEC.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>(5) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 43, pentru a modifica partea I secțiunea A punctele 2.1.1 și 3.1.1 din anexa I și secțiunea B punctele 4.1 și 4.2.1, precum și partea 2 punctul 3 din anexa I, în vederea adaptării lor la modificările aduse cadrului de politici al Uniunii privind clima și energia, care sunt legate în mod direct și specific de contribuțiile Uniunii în temeiul CCOUNSC și al Acordului de la Paris.</p>	<p>Prevederi UE neaplicabile</p>	<p>Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>Articolul 4</b> <b>Obiectivele și contribuțiile naționale pentru cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice</b> Fiecare stat membru stabilește, în planul său național integrat privind energia și clima, următoarele obiective și contribuții principale, astfel cum sunt specificate în secțiunea A punctul 2 din anexa I: a) referitor la dimensiunea „decarbonizare”: I. referitor la emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră și pentru a contribui la realizarea obiectivului Uniunii de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul întregii economii: i. obiectivul național obligatoriu al statului membru privind emisiile de gaze cu efect de seră și limitele anuale naționale obligatorii în temeiul Regulamentului (UE) 2018/842. ii. angajamentele statului membru în temeiul Regulamentului (UE) 2018/841; dacă este cazul, realizarea obiectivelor uniunii energetice și a angajamentelor pe termen lung ale Uniunii privind reducerea gazelor cu efect de seră, în conformitate cu Acordul de la Paris, alte obiective,</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

inclusiv obiective sectoriale și obiective de adaptare;

2. referitor la energia din surse regenerabile:

în vederea realizării obiectivului obligatoriu al Uniunii de cel puțin 32 % de energie din surse regenerabile în 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 de cel puțin 32 % de energie din surse regenerabile în 2030. 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;

b) referitor la dimensiunea „eficiență energetică”:

1. contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru îndeplinirea obiectivelor Uniunii privind eficiența energetică de cel puțin 32,5% în 2030, astfel cum se menționează la articolul 1 alineatul (1) și la articolul 3 alineatul (5) din Directiva 2012/27/UE, bazată fie pe consumul de energie primară sau finală, fie pe economiile de energie primară sau finală, fie pe intensitatea energetică.

Statele membre își exprimă contribuția ca nivel absolut al consumului de energie primară și al consumului de energie finală în 2020 și ca nivel absolut al consumului de energie primară și al consumului de energie finală în 2030, cu o traiectorie orientativă pentru contribuția respectivă începând din 2021. Ele explică metodologia pe care au utilizat-o și factorii de conversie folosiți;

2. cantitatea cumulată de economii de energie la nivelul utilizării finale care trebuie realizate în perioada 2021-2030 în temeiul articolului 7 alineatul (1) litera (b), privind obligațiile de economisire a energiei, din Directiva 2012/27/UE;

3. etapele orientative ale strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private, foaia de parcurs cu indicatori ai progresului măsurabili, stabiliți la nivel intern, o estimare bazată pe dovezi a economiilor de energie preconizate și a altor beneficii și contribuțiile la obiectivele Uniunii în materie de eficiență energetică în temeiul Directivei 2012/27/UE, în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE;

4. suprafața totală care urmează să fie renovată sau economiile de energie anuale echivalente care trebuie realizate în perioada 2021-2030 în temeiul articolului 5 din Directiva 2012/27/UE referitor la rolul de exemplu al clădirilor organismelor publice;

c) referitor la dimensiunea „securitate energetică”:

1. obiectivele naționale în ceea ce privește:

- sporirea gradului de diversitate a surselor de energie și a aprovizionării cu energie din țări terțe, care ar putea avea ca scop reducerea dependenței de importurile de energie;
- creșterea flexibilității sistemului energetic național; și
- gestionarea diminuării sau a întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie, pentru a îmbunătăți capacitatea de rezistență a sistemelor energetice regionale și naționale, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele;

d) referitor la dimensiunea „piața internă a energiei”:

1. nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice spre care ținde statul membru în 2030, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice de cel puțin 15 % pentru 2030, cu o strategie în care nivelul începând din 2021 este

stabilit în strânsă cooperare cu statele membre afectate, ținând seama de obiectivul de 10 % privind interconectarea prevăzută pentru 2020 și de indicatorii gradului de urgență al măsurilor necesare pe baza diferențelor de preț de pe piața angro, a capacității nominale de transport a interconexiunilor în raport cu vârful de sarcină și a puterii instalate de producere din surse regenerabile, astfel cum se prevede în partea I secțiunea A punctul 2.4.1 din anexa I. Fiecare interconexiune nouă face obiectul unei analize cost-beneficiu din punct de vedere socioeconomic și de mediu și este implementată numai în cazul în care beneficiile potențiale sunt mai mari decât costurile;

2. proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului și, dacă este cazul, proiectele de modernizare, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice;
3. obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum: creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special prin politici și măsuri legate de stabilirea prețului pe baza condițiilor de piață, cu respectarea legislației aplicabile; integrarea și cuplarea piețelor, cu scopul de a spori capacitatea comercializabilă a interconexiunilor existente, rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare și semnalele de preț în timp real, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele, precum și alte obiective naționale legate de piața internă a energiei, astfel cum se prevede în partea I secțiunea A punctul 2.4.3 din anexa I;

e) referitor la dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”:

1. obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea

<p>publică și, dacă sunt disponibile date, inovarea și cercetarea privată legată de uniunea energetică, inclusiv, dacă este cazul, un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele; reflectarea priorităților strategiei pentru uniunea energetică și, după caz, ale Planului SET.</p> <p>La stabilirea obiectivelor și a contribuțiilor sale, statul membru poate să se bazeze pe strategiile sau planurile naționale existente care sunt compatibile cu legislația Uniunii;</p> <p>2. dacă sunt disponibile, obiectivele naționale pentru 2050 referitoare la promovarea tehnologiilor pentru energie nepoluantă.</p>		Parțial compatibil		Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
<p><b>Procesul de stabilire a contribuțiilor statelor membre în domeniul energiei regenerabile</b></p> <p>(1) La stabilirea contribuției privind propria pondere a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie în 2030 și în ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu articolul 4 litera (a) punctul 2, fiecare stat membru ia în considerare toate următoarele elemente:</p> <p>(a) măsurile prevăzute de Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>(b) măsurile adoptate în vederea realizării obiectivului în materie de eficiență energetică adoptat în temeiul Directivei 2012/27/UE;</p> <p>(c) orice altă măsură existentă de promovare a energiei din surse regenerabile în cadrul statului membru și, dacă este cazul, la nivelul Uniunii;</p> <p>(d) obiectivul național obligatoriu pentru 2020 privind energia din surse regenerabile în consumul final brut de energie, prevăzut în anexa I la Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>(e) toate circumstanțele relevante care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie, cum ar fi:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>i. distribuția echitabilă a instalațiilor în întreaga Uniune;</li> <li>ii. condițiile economice și potențialul economic, inclusiv PIB-ul pe cap de locuitor;</li> <li>iii. potențialul instalării rentabile a surselor regenerabile de energie;</li> </ol>	Articolul 5				

<p>iv. constrângerile geografice, de mediu și naturale, inclusiv cele din zonele și regiunile care nu sunt interconectate;</p> <p>v. nivelul de interconectare a rețelilor electrice între statele membre;</p> <p>vi. alte împrejurări pertinente, în special eforturile timpurii.</p> <p>În ceea ce privește litera (e) de la primul paragraf, fiecare stat membru indică în planul său național integrat privind energia și clima circumstanțele care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie de care a ținut cont.</p> <p>(2) Statele membre asigură în mod colectiv faptul că suma contribuțiilor lor se ridică cel puțin la ponderea de 32 % de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie la nivelul Uniunii până în 2030.</p>		Parțial compatibil			
<p><b>Articolul 6</b></p> <p><b>Procesul de stabilire a contribuțiilor statelor membre în domeniul eficienței energetice</b></p> <p>(1) La stabilirea contribuției orientative privind eficiența energetică pe plan național pentru 2030 și pentru ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu articolul 4 litera (b) punctul 1, fiecare stat membru ține seama de faptul că, în conformitate cu articolul 3 din Directiva 2012/27/UE, consumul de energie al Uniunii pentru 2020 trebuie să fie de maximum 1 483 Mtep de energie primară sau de maximum 1 086 Mtep de energie finală și că, în 2030, consumul de energie al Uniunii trebuie să fie de maximum 1 273 Mtep de energie primară și/sau de maximum 956 Mtep de energie finală.</p> <p>În plus, fiecare stat membru ține seama de:</p> <p>(a) măsurile prevăzute de Directiva (UE) 2012/27/UE;</p> <p>(b) alte măsuri de promovare a eficienței energetice în cadrul statului membru și la nivelul Uniunii.</p>		Parțial compatibil		Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
<p>(2) La stabilirea contribuției menționate la alineatul (1), fiecare stat membru poate ține seama de circumstanțele interne care afectează consumul de energie primară și finală, precum:</p> <p>(a) potențialul rămas de economisire rentabilă a energiei;</p> <p>(b) evoluția și previziunea produsului intern brut;</p> <p>(c) schimbările înregistrate la nivelul importurilor și exporturilor de energii;</p> <p>(d) schimbarea mixului energetic și dezvoltarea captării și stocării dioxidului de carbon; și</p> <p>(e) acțiuni timpurii.</p>		Parțial compatibil		Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

<p>În legătură cu primul paragraf, fiecare stat membru indică în planul său național integrat privind energia și clima care sunt circumstanțele pertinente care afectează consumul de energie primară și finală dacă de care a ținut seama, după caz.</p>	<p><b>Articolul 7</b></p> <p><b>Politicele și măsurile naționale pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice</b></p> <p>În propriile planuri naționale integrate privind energia și clima, statele membre descriu, în conformitate cu anexa I, principalele politici și măsuri existente și planificate pentru a realiza în special obiectivele stabilite în planurile naționale, inclusiv, dacă este cazul, măsuri referitoare la cooperarea regională și finanțarea adecvată la nivel național și regional, inclusiv mobilizarea programelor și instrumentelor Uniunii.</p> <p>Statele membre realizează o prezentare generală a investițiilor necesare pentru realizarea obiectivelor și contribuțiilor incluse în planurile naționale, precum și o evaluare generală a surselor pentru aceste investiții.</p>	<p>Articolul 7</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>Articolul 8</b></p> <p><b>Baza analitică a planurilor naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>(1) Statele membre descriu, în conformitate cu structura și formatul specificate în anexa I, situația actuală pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, inclusiv a sistemului energetic și a emisiilor și absorbțiilor de gaze cu efect de seră, la momentul prezentării planului național integrat privind energia și clima sau pe baza celor mai recente informații disponibile. De asemenea, statele membre stabilesc și descriu prognozele pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, cel puțin pentru durata planului respectiv, care sunt preconizate să rezulte din politicile și măsurile existente. Statele membre depun eforturi pentru a descrie perspective suplimentare pe termen mai lung pentru cele cinci dimensiuni, dincolo de durata planului național integrat privind energia și clima, după caz și în măsura posibilului.</p> <p>(2) În cadrul propriilor planuri naționale integrate privind energia și clima, statele membre își descriu evaluarea la nivel național și, dacă este cazul, regional privind:</p> <p>(a) impactul asupra evoluției sistemului energetic și a emisiilor și absorbțiilor de gaze cu efect de seră pentru durata planului și pentru o durată de zece ani care urmează ultimului an vizat de plan, în contextul politicilor și măsurilor sau al grupurilor</p>	<p>Articolul 8</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>	

<p>de măsuri planificate, inclusiv o comparație cu prognozele bazate pe politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente menționate la alineatul (1);</p> <p>(b) impactul la nivel macroeconomic și, în măsura în care este posibil, la nivelul sănătății, social, precum și asupra mediului și a competențelor, al politicilor și măsurilor sau al grupurilor de măsuri planificate menționate la articolul 7 și specificate mai detaliat în anexa I, pentru prima perioadă de zece ani, cel puțin până în anul 2030, inclusiv o comparație cu prognozele bazate pe politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente menționate la alineatul (1) din prezentul articol. Metodologia utilizată pentru a evalua acest impact se publică;</p> <p>(c) interacțiunile dintre politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente și cele planificate din cadrul unei dimensiuni de politică și dintre politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente și cele planificate din cadrul unor dimensiuni diferite, pentru prima perioadă de zece ani, cel puțin până în anul 2030. Prognozele referitoare la siguranța alimentării cu energie, la infrastructură și la integrarea pieței se corelează cu scenarii robuste în materie de eficiență energetică;</p> <p>(d) modul în care politicile și măsurile existente și cele planificate vor atrage investițiile necesare pentru punerea lor în aplicare.</p> <p>(3) Statele membre pun la dispoziția publicului informații complete privind ipotezele, parametrii și metodologiile utilizate pentru scenariile și prognozele finale, luând în considerare restricțiile de ordin statistic, datele sensibile din punct de vedere comercial și respectarea normelor privind protecția datelor.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanta</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>Proiectele de planuri naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>(1) Până la 31 decembrie 2018 și apoi până la 1 ianuarie 2028 și, ulterior, la fiecare zece ani, fiecare stat membru elaborează și prezintă Comisiei un proiect al planului național integrat privind energia și clima în conformitate cu articolul 3 alineatul (1) și cu anexa I.</p> <p>(2) Comisia evaluează proiectele de planuri naționale integrate privind energia și clima și poate formula recomandări specifice adresate fiecărui stat membru în conformitate cu articolul 34, cu cel puțin șase luni înainte</p>	<p>Articolul 9</p>		

<p>de termenul pentru prezentarea respectivelor planuri naționale integrate privind energia și clima. Aceste recomandări pot viza în special:</p> <p>(a) nivelul de ambiție al obiectivelor și contribuțiilor în vederea realizării în mod colectiv a obiectivelor uniunii energetice, în special a obiectivelor Uniunii pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, precum și nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice spre care ținde statul membru pentru 2030 potrivit articolului 4 litera (d), ținând seama în mod corespunzător de circumstanțele relevante care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie și consumul de energie, astfel cum sunt indicate de statul membru în cauză în proiectul de plan național integrat privind energia și clima și de indicatorii gradului de urgență a măsurilor de asigurare a interconectivității prevăzuți în partea I secțiunea A punctul 2.4.1 din anexa I;</p> <p>(b) politicile și măsurile legate de obiectivele la nivelul statelor membre și al Uniunii, precum și alte politici și măsuri cu o potențială relevanță transfrontalieră;</p> <p>(c) orice politică și măsură suplimentară ce ar putea fi necesară în cadrul planurilor naționale integrate privind energia și clima;</p> <p>(d) consecvența și interacțiunile dintre politicile și măsurile existente și cele planificate incluse în planul național integrat privind energia și clima din cadrul unei singure dimensiuni și între dimensiuni diferite ale uniunii energetice.</p> <p>(3) Fiecare stat membru acordă atenția corespunzătoare tuturor recomandărilor din partea Comisiei în planul său național integrat privind energia și clima. Dacă statul membru în cauză nu dă curs unei recomandări sau unei părți considerabile dintr-o recomandare, acesta prezintă o justificare, pe care o face publică.</p> <p>(4) În contextul consultărilor publice menționate la articolul 10, fiecare stat membru pune la dispoziția publicului proiectul său de plan național integrat privind energia și clima.</p>			<p>Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	
<p><b>Articolul 10</b>  <b>Consultarea publică</b>  Fără a aduce atingere niciunei alte cerințe legislative a Uniunii, fiecare stat membru se asigură că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa la elaborarea proiectului de plan național integrat privind energia și clima (în ceea ce privește planurile pentru</p>	<p>Art. I. – Legea nr.174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art.620), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:  2.se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins:  <b>Articolul 7<sup>4</sup>. Informarea și consultarea publică</b></p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile privind elaborarea rezumatului al opiniilor publicului sau al</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>perioada 2021-2030, la elaborarea planului final cu mult înainte de adoptarea acestuia), precum și la elaborarea strategiilor pe termen lung menționate la articolul 15. Fiecare stat membru anexează la aceste documente prezentate Comisiei un rezumat al opiniilor publicului sau al opiniilor provizorii. În măsura în care se aplică Directiva 2001/42/CE, consultările efectuate în privința proiectului în conformitate cu directiva în cauză sunt considerate a îndeplini obligațiile de consultare a publicului prevăzute de prezentul regulament.</p> <p>Fiecare stat membru se asigură că publicul este informat. Fiecare stat membru stabilește termene rezonabile prin care acordă publicului timp suficient pentru a se informa, a participa și a-și exprima opiniile.</p> <p>La punerea în aplicare a prezentului articol, fiecare stat membru reduce complexitatea administrativă.</p>	<p>(1) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură informarea publicului, cât și instituțiilor interesate privind mecanismul de guvernanță energetică și a acțiunilor climatice și stabilește termene rezonabile prin care acordă publicului timp suficient pentru a se informa, a participa și a-și exprima opiniile.</p> <p>(2) Informațiile sunt puse la dispoziția publicului cu titlu gratuit, prin intermediul oricărui mijloc mediu ușor accesibile și sunt plasate pe pagina web oficială a autorității publice în domeniul energiei.</p> <p>(3) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură participarea efectivă și din timp a publicului la elaborarea și consultarea proiectului PNIEC.</p>		<p>opiniilor provizorii, precum și privind reducerea complexității administrativelor transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>Articolul 11</b></p> <p><b>Dialogul pe mai multe niveluri pe tema energiei și a climei</b></p> <p>Statele membre înființează un dialog pe mai multe niveluri pe tema energiei și a climei, în conformitate cu normele interne, în cadrul căruia autoritățile locale, organizațiile societății civile, comunitatea de afaceri, investitorii și alte părți interesate vizate, precum și publicul larg pot participa activ și discuta diferitele scenarii preconizate pentru politicile privind energia și clima, inclusiv pentru cele pe termen lung, și să analizeze progresele realizate, cu excepția cazului în care au deja o structură care îndeplinește această funcție. În cadrul acestui dialog pot fi discutate planurile naționale integrate privind energia și clima.</p>	<p><b>Art. 1.</b> – Legea nr.174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art.620), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p> <p>2.se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins:</p> <p><b>Articolul 7<sup>4</sup>.</b> Informarea și consultarea publică</p> <p>(4) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei desfășoară un dialog pe mai multe niveluri pe tema energiei și climei, în cadrul căruia autoritățile locale, organizațiile societății civile, comunitatea de afaceri, investitorii și alte părți interesate vizate, precum și publicul larg pot participa activ și discuta diferitele scenarii preconizate pentru politicile privind energia și clima, inclusiv pentru cele pe termen lung, și să analizeze progresele realizate.</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea</p>
<p><b>Articolul 12</b></p> <p><b>Cooperarea regională</b></p> <p>(1) Statele membre cooperează între ele, ținând seama de toate formele de cooperare regională existente și potențiale, pentru a realiza în mod eficace obiectivele și contribuțiile</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>	

stabilite în propriile planuri naționale integrate privind energia și clima.

(2) Cu mult înainte de a prezenta Comisiei proiectul de plan național integrat privind energia și clima în conformitate cu articolul 9 alineatul (1) (în ceea ce privește planurile pentru perioada 2021-2030, la elaborarea planului final, cu mult înainte de adoptarea acestuia), fiecare stat membru identifică posibilitățile de cooperare regională și consultă statele membre învecinate, inclusiv în cadrul forurilor de cooperare regională. Dacă statul membru care elaborează planul consideră că este cazul, respectivul stat membru poate consulta alte state membre sau țări terțe care și-au exprimat interesul. Statele membre insulare fără interconexiuni de rețele electrice cu alte state membre desfășoară astfel de consultări cu statele membre învecinate cu care au frontiere maritime. Statelor membre consultate ar trebui să li se acorde un termen rezonabil în care să reacționeze. În cadrul propriului proiect de plan național integrat privind energia și clima (în ceea ce privește planurile pentru perioada 2021-2030, în cadrul planului final privind energia și clima), fiecare stat membru prezintă cel puțin rezultatele provizorii ale acestor consultări regionale, inclusiv, dacă este cazul, modul în care au fost luate în considerare observațiile statelor membre sau ale țărilor terțe consultate.

(3) Statele membre pot să elaboreze în comun unele părți ale planurilor naționale integrate privind energia și clima și ale rapoartelor intermediare, inclusiv în cadrul forurilor de cooperare regională. În acest caz, rezultatul obținut înlocuiește părțile respective din planurile naționale integrate privind energia și clima ale acestora și din rapoartele lor intermediare. La cererea a două sau mai multe state membre, Comisia facilitează acest exercițiu.

(4) Pentru a facilita integrarea pieței și elaborarea de politici și măsuri rentabile, în perioada dintre termenul-limită pentru prezentarea proiectelor de planuri naționale integrate privind energia și clima și termenul-limită pentru prezentarea planurilor finale, statele membre prezintă părțile relevante ale planurilor lor naționale integrate privind energia și clima în cadrul forurilor corespunzătoare de cooperare regională, în vederea finalizării acestora. Dacă este necesar, Comisia facilitează această cooperare și consultare între statele membre, iar dacă identifică posibilități pentru extinderea cooperării regionale, poate să le ofere statelor membre orientări în vederea facilitării procesului de cooperare și consultare efectivă.

(5) În propriile planuri naționale finale integrate privind energia și clima, statele membre iau în considerare

Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice

<p>observațiile primite de la alte state membre în temeiul alineatelor (2) și (3) și explică în planurile respective modul în care au fost luate în considerare observațiile respective.</p> <p>(6) În scopurile menționate la alineatul (1), statele membre continuă să coopereze la nivel regional și, dacă este cazul, în cadrul forurilor de cooperare regională, pentru punerea în aplicare a politicilor și măsurilor relevante aferente planurilor lor naționale integrate privind energia și clima.</p> <p>(7) Statele membre pot să aibă în vedere, de asemenea, cooperarea cu semnatarii Tratatului de instituire a Comunității Energetice și cu țările terțe care fac parte din Spațiul Economic European.</p> <p>(8) În măsura în care sunt aplicabile dispozițiile Directivei 2001/42/CE, se consideră că consultarea transfrontalieră întreprinsă în legătură cu proiectul în conformitate cu articolul 7 din respectiva directivă satisface obligațiile privind cooperarea regională în temeiul prezentului regulament, cu condiția să fie îndeplinite cerințele din prezentul articol.</p>				
<p><b>Articolul 13</b></p> <p><b>Evaluarea planurilor naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>Pe baza planurilor naționale integrate privind energia și clima și a actualizărilor acestora notificate în temeiul articolelor 3 și 14, Comisia evaluează, în special, dacă:</p> <p>(a) obiectivele și contribuțiile sunt suficiente pentru realizarea în mod colectiv a obiectivelor uniunii energetice și, în special pentru prima perioadă de zece ani, a obiectivelor cadrului de politici al Uniunii privind clima și energia pentru 2030;</p> <p>(b) planurile respectă cerințele de la articolele 3-12, iar statele membre au ținut seama în mod corespunzător de recomandările Comisiei emise în temeiul articolului 34</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>Articolul 14</b></p> <p><b>Actualizarea planului național integrat privind energia și clima</b></p> <p>(1) Până la 30 iunie 2023 și apoi până la 1 ianuarie 2033 și, ulterior, la fiecare 10 ani, fiecare stat membru prezintă Comisiei un proiect de actualizare a planului național integrat privind energia și clima care a fost notificat cel mai recent sau prezintă Comisiei motivele pentru care nu este necesară actualizarea planului.</p> <p>(2) Până la 30 iunie 2024 și apoi până la 1 ianuarie 2034 și, ulterior, la fiecare 10 ani, fiecare stat</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>membri prezintă Comisiei o actualizare a planului său național integrat privind energia și clima care a fost notificat cel mai recent, cu excepția cazului în care au prezentat motivele pentru care nu este necesară actualizarea planului, în conformitate cu alineatul (1).</p> <p>(3) În actualizarea menționată la alineatul (2), fiecare stat membru își modifică obiectivul național sau contribuția națională referitoare la oricare dintre obiectivele cuantificate sau contribuțiile cuantificate ale Uniunii prevăzute la articolul 4 litera (a) punctul 1, pentru a reflecta un nivel de ambiție mai mare în comparație cu cel stabilit în planul său național integrat privind energia și clima care a fost notificat cel mai recent. În actualizarea menționată la alineatul (2), fiecare stat membru își modifică obiectivul național sau contribuția națională referitoare la oricare dintre obiectivele cuantificate sau contribuțiile cuantificate ale Uniunii prevăzute la articolul 4 litera (a) punctul 2 și la articolul 4 litera (b), pentru a reflecta un nivel de ambiție mai mare sau egal cu cel stabilit în planul său național integrat privind energia și clima care a fost notificat cel mai recent.</p> <p>(4) Statele membre depun eforturi pentru a atenua, în planul lor actualizat național integrat privind energia și clima, orice impact negativ asupra mediului care este constatat în cadrul raportării integrate în efectuate temeiul articolelor 17-25.</p> <p>(5) În actualizările sale menționate la alineatul (2), statele membre țin seama de cele mai recente recomandări specifice fiecărei țări emise în contextul semestrului european, precum și de obligațiile ce decurg din Acordul de la Paris.</p> <p>(6) Procedurile stabilite la articolul 9 alineatul (2) și la articolele 10 și 12 se aplică elaborării și evaluării planurilor actualizate naționale integrate privind energia și clima.</p> <p>(7) Prezentul articol nu aduce atingere dreptului statelor membre de a-și modifica și de a-și adapta în orice moment politicile naționale prezentate sau menționate în planurile lor naționale integrate privind energia și clima, cu condiția ca astfel de modificări și adaptări să fie incluse în raportul național intermediar integrat privind energia și clima.</p>			<p>Guvernarea Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii</p>
<p>CAPITOLUL 3 Strategii pe termen lung</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi</p>	

<p>Articolul 15</p> <p>Strategii pe termen lung</p> <p>(1) Până la 1 ianuarie 2020 și apoi până la 1 ianuarie 2029 și, ulterior, la fiecare zece ani, fiecare stat membru elaborează și prezintă Comisiei strategia sa pe termen lung, cu o perspectivă de cel puțin 30 de ani. Dacă este necesar, statele membre trebuie să-și actualizeze strategiile respective la fiecare cinci ani.</p> <p>(2) În vederea realizării obiectivelor globale privind clima menționate la alineatul (3), Comisia adoptă până la 1 aprilie 2019 o propunere de strategie a Uniunii pe termen lung pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, în conformitate cu Acordul de la Paris, înfățișând seama de proiectele de planuri naționale integrate ale statelor membre privind energia și clima. Strategia pe termen lung menționată la prezentul alineat conține o analiză ce vizează cel puțin:</p> <p>(a) diverse scenarii privind contribuția Uniunii la obiectivele prezentate la alineatul (3), inclusiv un scenariu pentru realizarea în cadrul Uniunii, până în 2050, a nivelului zero în ceea ce privește emisiile nete de gaze cu efect de seră și, ulterior, a unui nivel negativ de emisii;</p> <p>(b) implicațiile pe care le au scenariile menționate la litera (a) pentru bugetul de carbon rămas la nivel mondial și la nivelul Uniunii, pentru a contribui la o dezbateră privind eficiența din punctul de vedere al costurilor, eficacitatea și echitatea reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră.</p> <p>(3) Strategiile pe termen lung ale statelor membre și cea a Uniunii contribuie la:</p> <p>(a) îndeplinirea angajamentelor Uniunii și ale statelor membre, asumate în temeiul CCNUSC și al Acordului de la Paris, de a reduce emisiile antropice de gaze cu efect de seră, de a spori absorbțiile de către absorbanți și de a promova sporirea cantității de dioxid de carbon sechestrat;</p> <p>(b) îndeplinirea obiectivului din cadrul Acordului de la Paris de a menține creșterea temperaturii medii globale cu mult sub 2 C peste nivelurile preindustriale și de a continua eforturile de limitare a acestei creșteri a temperaturii la 1,5 C peste nivelurile preindustriale;</p> <p>(c) realizarea pe termen lung a reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și a sporirii absorbțiilor de către absorbanți în toate sectoarele, în conformitate cu obiectivul Uniunii, în contextul reducerilor necesare potrivit Grupului interguvernamental privind schimbările climatice (IPCC) de a reduce în mod eficient din punctul de vedere al costurilor emisiile de gaze cu efect de seră ale Uniunii și de a spori absorbțiile de către absorbanți în vederea atingerii</p>	<p>transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanta Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>rii și Dezvoltării Regionale Ministerul Mediului</p>
---	--	---

obiectivelor referitoare la temperatură stabilite în Acordul de la Paris, pentru a realiza în cadrul Uniunii cât mai curând posibil un echilibru între emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră și, după caz, pentru a înregistra emisii negative imediat după aceasta;

(d) un sistem energetic în cadrul Uniunii foarte eficient în ceea ce privește consumul de energie și bazat în foarte mare măsură pe surse de energie regenerabile.

(4) Strategiile pe termen lung ale statelor membre ar trebui să conțină elementele prevăzute în anexa IV. De asemenea, strategiile pe termen lung ale statelor membre și cea a Uniunii vizează:

(a) reducerea totală a emisiilor de gaze cu efect de seră și sporirea absorbțiilor de către absorbanți;

(b) reducerea emisiilor și sporirea absorbțiilor în sectoare individuale, inclusiv în sectorul energiei electrice, sectorul industriei, sectorul transporturilor, sectorul încălzirii și răcirii și sectorul construcțiilor (rezidențial și terțiar), sectorul agricol, sectorul deșeurilor și sectorul LULUCF (exploatarea terenurilor, schimbarea destinației terenurilor și silvicultura);

(c) progresele preconizate în ceea ce privește trecerea la o economie cu emisii scăzute de gaze cu efect de seră, inclusiv intensitatea emisiilor de gaze cu efect de seră, intensitatea CO<sub>2</sub> a produsului intern brut, estimările aferente privind investițiile pe termen lung și strategiile aferente în materie de cercetare, dezvoltare și inovare;

(d) în măsura în care este posibil, efectul socioeconomic preconizat al măsurilor de decarbonizare, inclusiv aspectele ce țin de dezvoltarea macroeconomică și socială, riscurile și beneficiile pentru sănătate și protecția mediului;

legăturile cu alte obiective, planificări și alte politici, măsuri și investiții pe termen lung la nivel național.

(5) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 43, pentru a modifica anexa IV în vederea adaptării acesteia la evoluțiile strategiei pe termen lung a Uniunii sau ale cadrului de politici al Uniunii privind clima și energia, care sunt legate în mod direct și specific de deciziile corespunzătoare adoptate în conformitate cu CCONUSC și, în special, cu Acordul de la Paris.

(6) Planurile naționale integrate privind energia și clima trebuie să fie consecvente cu strategiile pe termen lung menționate la prezentul articol.

(7) Statele membre și Comisia informează publicul și pun de îndată la dispoziția publicului strategiile lor respective pe termen lung și orice actualizări ale acestora, inclusiv prin

<p>intermedii platformei electronice menționate la articolul 28. Statele membre și Comisia pun la dispoziția publicului datele pertinente legate de rezultatele finale, ținând seama de datele sensibile din punct de vedere comercial și de respectarea normelor privind protecția datelor.</p> <p>(8)Comisia sprijină statele membre în elaborarea strategiilor lor pe termen lung prin transmiterea de informații cu privire la stadiul cunoștințelor științifice pertinente și la oportunitățile pentru schimburi de cunoștințe și bune practici, inclusiv, dacă este cazul, oferindu-le statelor membre orientări în etapa de elaborare și punere în practică a strategiilor lor.</p> <p>(9)Comisia evaluează dacă strategiile naționale pe termen lung sunt adecvate pentru realizarea în mod colectiv a obiectivelor uniunii energetice stabilite la articolul 1 și oferă informații cu privire la orice lacună rămasă la nivel colectiv.</p>	<p>Articolul 16</p> <p><b>Plan strategic privind metanul</b></p> <p>Dat fiind potențialul ridicat de încălzire globală și durata de viață relativ scurtă în atmosferă a metanului, Comisia analizează implicațiile pentru punerea în practică de politici și măsuri în vederea reducerii impactului pe termen scurt și mediu al emisiilor de metan asupra emisiilor de gaze cu efect de seră ale Uniunii. Luând în considerare obiectivele economiei circulare, după caz, Comisia analizează opțiunile de politică pentru a aborda rapid problema emisiilor de metan și prezintă un plan strategic al Uniunii privind metanul, ca parte integrantă a strategiei pe termen lung a Uniunii menționate la articolul 15.</p>		Parțial compatibil		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p> <p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale Ministerul Mediului</p>
<p><b>CAPITOLUL 4</b></p> <p><b>Raportare</b></p> <p><b>Secțiunea I</b></p> <p><b>Rapoartele intermediare biennale și măsuri ulterioare acestora</b></p> <p>Articolul 17</p> <p><b>Rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima</b></p> <p>(1)Fără a aduce atingere articolului 26, până la 15 martie 2023 și, ulterior, la fiecare doi ani, fiecare stat membru raportează Comisiei cu privire la stadiul punerii în aplicare a planului său național integrat privind energia și clima, prin intermediul unui raport național intermediar integrat privind energia și clima care acoperă toate cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice.</p>	<p>Art. I – Legea nr.174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art.620), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p> <p>2.se completează cu articolele 7<sup>1</sup>, 7<sup>2</sup>, 7<sup>3</sup> și 7<sup>4</sup> cu următorul cuprins:</p> <p><b>Articolul 7<sup>3</sup>. Raportarea și evaluarea progreselor</b></p> <p>(1) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei raportează, până la data de la 15 martie 2025, ulterior, la fiecare doi ani, privind implementarea PNIEC prin intermediul raportului național integrat de progres (în continuare – RNIP) care acoperă toate cele cinci dimensiuni enumerate la art.(7<sup>2</sup>) alin.(3).</p> <p>(2) RNIP cuprinde:</p>	Parțial compatibil	<p>Prevederile privind termenele și angajamentele din Regulamentul (UE) 2018/1999 sunt transpuse în concordanță cu Decizia Consiliului Ministerial al Comunității</p> <p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>		

<p>(2) Raportul național intermediar integrat privind energia și clima include următoarele elemente:</p> <p>(a) informații cu privire la progresele înregistrate în direcția realizării obiectivelor și contribuțiilor stabilite în planul național integrat privind energia și clima, precum și în direcția finanțării și punerii în aplicare a politicilor și măsurilor necesare pentru realizarea acestora, inclusiv o analiză a investițiilor efective în raport cu ipotezele inițiale privind investițiile;</p> <p>(b) dacă este cazul, informații cu privire la progresele înregistrate în direcția stabilirii dialogului menționat la articolul 11;</p> <p>(c) informațiile menționate la articolele 20-25 și, dacă este cazul, actualizările referitoare la politici și la măsuri, în conformitate cu articolele respective;</p> <p>(d) informații cu privire la adaptare în conformitate cu articolul 4 litera (a) punctul 1;</p> <p>(e) în măsura posibilului, cuantificarea impactului politicilor și măsurilor din planul național integrat privind energia și clima în ceea ce privește calitatea aerului și emisiile de poluanți atmosferici.</p> <p>Uniunea și statele membre prezintă secretariatului CCOUNSC rapoarte biennale în conformitate cu Decizia 2/CP.17 a Conferinței părților la CCOUNSC, precum și comunicări naționale în conformitate cu articolul 12 din CCOUNSC.</p> <p>(3) Raportul național intermediar integrat privind energia și clima cuprinde informațiile conținute în rapoartele anuale menționate la articolul 26 alineatul (3) și informațiile cu privire la politicile și măsurile și prognozele referitoare la emisiile antropice de gaze surse și absorbțiile de către absorbanții de gaze cu efect de seră incluse în rapoartele menționate la articolul 18.</p> <p>(4) Comisia, asistată de Comitetul uniunii energetice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (b), adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, formatul, detaliile tehnice și procedurile pentru informațiile menționate la alineatele (1) și (2) din prezentul articol. Respectiv actele de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6).</p> <p>(5) Frecvența și amploarea informațiilor și a actualizărilor menționate la alineatul (2) litera (c) se echilibrează în raport cu necesitatea de a asigura suficientă certitudine pentru investitori.</p> <p>(6) În cazul în care Comisia a formulat recomandări în temeiul articolului 32 alineatul (1) sau (2), statul membru în cauză include în raportul său național intermediar integrat</p>	<p>a) informații cu privire la progresele realizate în atingerea obiectivelor, țintelor și contribuțiilor stabilite în PNEC, precum și cu privire la finanțarea și punerea în aplicare a politicilor și măsurilor necesare pentru îndeplinirea acestora.</p> <p>b) raportarea integrată privind energia regenerabilă.</p> <p>c) raportarea integrată privind eficiența energetică.</p> <p>d) raportarea integrată privind securitatea energetică.</p> <p>e) raportarea integrată privind piața energetică internă.</p> <p>f) raportarea integrată privind sârăcia energetică.</p> <p>g) raportarea privind cercetarea, inovarea și competitivitatea.</p> <p>(3) RNIP este elaborat în conformitate cu Regulamentul privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice, aprobat de Guvern.</p> <p>(4) RNIP cuprinde informațiile cu privire la acțiunile naționale de adaptare, sprijinul financiar și tehnologic, precum și politicile, măsurile și prognozele referitoare la emisiile antropice din surse și rețineri prin sechestrare de către absorbanții a gazelor cu efect de seră incluse în rapoartele elaborate în temeiul Hotărârii Guvernului nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice.</p>	<p>Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021.</p> <p>Prevederile raportului între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE.</p> <p>Prevederile privind consultarea publică a rapoartelor vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	
---	---	---	--

<p>privind energia și clima informații privind politicile și măsurile adoptate sau prevăzute a fi adoptate și puse în aplicare pentru a aborda respectivele recomandări. Dacă este cazul, aceste informații cuprind un calendar detaliat de punere în aplicare.</p> <p>Dacă un stat membru vizat decide să nu dea curs unei recomandări sau unei părți considerabile dintr-o recomandare, acesta prezintă o justificare.</p> <p>(7) Statele membre pun la dispoziția publicului rapoartele transmise Comisiei în temeiul prezentului articol.</p>	<p>Articolul 18</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la politicile și măsurile în domeniul gazelor cu efect de seră și cu privire la prognoze</b></p> <p>(1) Până la 15 martie 2021 și, ulterior, la fiecare doi ani, statele membre prezintă Comisiei informații cu privire la:</p> <p>(a) propriile politici și măsuri sau grupuri de măsuri naționale, astfel cum se prevede în anexa VI; și</p> <p>(b) propriile prognoze naționale referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbții de gaze cu efect de seră, defalcate pe gaze sau grupele de gaze (hidrofluorocarburi și perfluorocarburi) enumerate în anexa V partea 2.</p> <p>Prognozele naționale țin seama de toate politicile și măsurile adoptate la nivelul Uniunii și cuprind informațiile stabilite în anexa VII.</p> <p>(2) Statele membre raportează cu privire la cele mai actuale prognoze disponibile. În cazul în care un stat membru nu prezintă estimări complete aferente prognozelor la fiecare doi ani, până la data de 15 martie, iar Comisia a stabilit că statul membru respectiv nu poate completa lacunele din estimări odată ce acestea sunt identificate prin procedurile de asigurare a calității sau de control al calității ale Comisiei, Comisia poate elabora estimările necesare pentru a compila prognoze la nivelul Uniunii în consultare cu statul membru în cauză.</p> <p>(3) În cazul unor modificări substanțiale ale informațiilor raportate în temeiul alineatului (1) pe parcursul primului an al perioadei de raportare, statul membru în cauză comunică aceste modificări Comisiei până la data de 15 martie a anului care urmează raportului anterior.</p> <p>(4) Statele membre pun la dispoziția publicului, în format electronic, propriile prognoze naționale în temeiul alineatului (1) și orice evaluare relevantă a costurilor și a efectelor politicilor și măsurilor naționale cu privire la punerea în aplicare a politicilor Uniunii care prezintă relevanță pentru limitarea emisiilor de gaze cu efect de seră,</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
---	--	---------------------------	---	--

<p>împreună cu orice raport tehnic justificativ relevant. Aceste prognoze și evaluări ar trebui să includă descrieri ale modelelor și ale abordărilor metodologice folosite, definiții și ipotezele aferente.</p>					
<p>Articolul 19</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la acțiunile naționale de adaptare, la sprijinul financiar și tehnologic acordat țărilor în curs de dezvoltare și la veniturile din licitații</b></p> <p>(1) Până la 15 martie 2021 și, ulterior, la fiecare doi ani, statele membre raportează Comisiei informații privind planificarea și strategiile naționale proprii de adaptare la schimbările climatice, descriind acțiunile puse în aplicare și planificate pentru a facilita adaptarea la schimbările climatice, inclusiv informațiile specificate în partea 1 din anexa VIII și în conformitate cu cerințele de raportare convenite în cadrul CCONUSC și al Acordului de la Paris.</p> <p>(2) Până la 31 iulie 2021 și, ulterior, în fiecare an (anul X), statele membre prezintă Comisiei informații cu privire la utilizarea veniturilor generate de statul membru respectiv prin licitarea certificatelor în temeiul articolului 10 alineatul (1) și al articolului 3d alineatul (1) sau (2) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv informațiile specificate în partea 3 din anexa VIII.</p> <p>(3) Până la 30 septembrie 2021 și, ulterior, în fiecare an (anul X), statele membre prezintă Comisiei informații cu privire la sprijinul acordat țărilor în curs de dezvoltare, inclusiv informațiile specificate în partea 2 din anexa VIII și în conformitate cu cerințele de raportare relevante convenite în cadrul CCONUSC și al Acordului de la Paris.</p> <p>(4) Statele membre pun la dispoziția publicului rapoartele prezentate Comisiei în temeiul prezentului articol, cu excepția informațiilor specificate în partea 2 litera (b) din anexa VIII.</p> <p>(5) Comisia, asistată de Comitetul privind schimbările climatice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (a), adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, formatul și procedurile de transmitere pentru raportarea informațiilor de către statele membre în temeiul prezentului articol.</p> <p>Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6).</p>	<p>Parțial compatibil</p>			<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>Articolul 20</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la energia din surse regenerabile</b></p> <p>Statele membre includ în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima informațiile:</p>	<p>Parțial compatibil</p>			<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

<p>(a) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. traiectoria națională orientativă privind ponderea globală a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie pentru perioada 2021-2030;</li> <li>2. traiectoriile estimate privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală pentru perioada 2021-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor;</li> <li>3. traiectoriile estimate pentru fiecare tehnologie de obținere a energiei din surse regenerabile pentru a realiza traiectoriile globale și sectoriale pentru energia din surse regenerabile în perioada 2021-2030, inclusiv consumul final brut preconizat total de energie per tehnologie și per sector în Mtep și puterea totală instalată planificată per tehnologie și per sector în MW;</li> <li>4. traiectoriile privind cererea de bioenergie, defalcată pe căldură, energie electrică și transporturi, precum și privind oferta de biomasă, pe materii prime și proveniență (făcând distincție între producția internă și importuri); pentru biomasa forestieră, o evaluare a sursei și a impactului acesteia asupra absorbantului LULUCF;</li> <li>5. dacă este cazul, alte traiectorii și obiective naționale, inclusiv cele sectoriale și pe termen lung (cum ar fi ponderea energiei electrice produse din biomasă fără utilizarea căldurii, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, energia din surse regenerabile produsă de orașe, de comunitățile de energie din surse regenerabile și de autoconsumatorii de energie din surse regenerabile), energia recuperată din nămolul obținut în urma epurării apelor uzate;</li> </ol> <p>(b) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. politici și măsuri puse în aplicare, adoptate și planificate pentru realizarea contribuției naționale la obiectivul obligatoriu al Uniunii privind energia din surse regenerabile pentru 2030, indicat la articolul 4 litera (a) punctul 2 din prezentul regulament, inclusiv măsurile specifice pe sector și pe tehnologie, împreună cu o revizuire specifică a punerii în aplicare</li> </ol>			<p>HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>
--	--	--	---

<p>a măsurilor prevăzute la articolele 23-28 din Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>2. dacă sunt disponibile, măsurile specifice de cooperare regională;</p> <p>3. fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, măsurile specifice privind sprijinul financiar, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii, pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor;</p> <p>4. dacă este cazul, evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile pe care statele membre trebuie să o efectueze în conformitate cu articolul 6 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>5. măsurile specifice pentru îndeplinirea cerințelor de la articolele 15-18 din Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>6. dacă este cazul, măsuri specifice pentru a evalua, a asigura transparența și a reduce nevoia de capacitate obligatorie de funcționare („must-run”) care poate duce la reducerea energiei din surse regenerabile;</p> <p>7. un rezumat al politicilor și măsurilor prevăzute de cadrul favorabil pe care statele membre au obligația de a-l institui în conformitate cu articolul 21 alineatul (6) și cu articolul 22 alineatul (5) din Directiva (UE) 2018/2001 pentru a promova și a facilita dezvoltarea autoconsumului de energie din surse regenerabile și a comunităților de energie din surse regenerabile;</p> <p>8. măsurile care promovează utilizarea energiei din biomasă, în special pentru mobilizarea de noi surse de biomasă, ținând seama de disponibilitatea biomasei, inclusiv a biomasei durabile, precum și măsurile pentru asigurarea durabilității biomasei produse și utilizate;</p> <p>9. măsurile introduse pentru creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și al transporturilor;</p> <p>10. politicile și măsurile care facilitează utilizarea contractelor de achiziție de energie electrică;</p> <p>c) stabilite în partea I din anexa IX.</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind</p>
<p>Articolul 21</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la eficiența energetică</b></p> <p>Statele membre includ în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima informații:</p> <p>a) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective naționale:</p> <p>1. traiectoria orientativă a consumului anual de energie primară și finală în perioada 2021-2030,</p>	

drept contribuția națională în materie de economii de energie la realizarea obiectivului Uniunii pentru 2030, inclusiv metodologia aferentă;

2. etapele orientative ale strategiei pe termen lung pentru renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private, și contribuțiile la obiectivele Uniunii în materie de eficiență energetică în temeiul Directivei 2012/27/UE în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE;

3. după caz, o actualizare a altor obiective naționale stabilite în planul național;

b) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:

1. politicile, măsurile și programele puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a realiza contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru 2030, precum și alte obiective menționate la articolul 6, inclusiv măsurile și instrumentele planificate (inclusiv de natură financiară) pentru a promova performanța energetică a clădirilor, măsurile de utilizare a potențialului de eficiență energetică al infrastructurii pentru gaz și energie electrică, precum și alte măsuri de promovare a eficienței energetice;
2. dacă este cazul, instrumentele bazate pe condițiile de piață care stimulează creșterile de eficiență energetică, inclusiv taxele și certificatele legate de energie, dar fără a se limita la acestea;
3. schema națională de obligații în ceea ce privește eficiența energetică și măsurile alternative în temeiul articolelor 7a și 7b din Directiva 2012/27/UE și în conformitate cu anexa III la prezentul regulament;
4. strategiile de renovare pe termen lung în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE;
5. politicile și măsurile de promovarea serviciilor energetice în sectorul public și măsurile de eliminare a barierelor de reglementare și de altă natură care împiedică adoptarea practicii de a încheia contracte de performanță energetică și a altor modele de servicii de eficiență energetică;
6. cooperarea regională în domeniul eficienței energetice, dacă este cazul;
7. fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul

înființarea și  
funcționarea  
Mecanismului  
de  
Guvernanța  
Energetică și  
a Acțiunilor  
Climatice

<p>acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii în domeniul eficienței energetice la nivel național, dacă este cazul;</p> <p>c) stabilite în partea 2 din anexa IX.</p>				
<p>Articolul 22</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la securitatea energetică</b></p> <p>Statele membre includ în rapoartele naționale intermediare integrate privind energia și clima informații cu privire la punerea în aplicare:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>obiectivelor naționale privind diversificarea surselor de energie și a aprovizionării cu energie;</li> <li>dacă este cazul, a obiectivelor naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe;</li> <li>a obiectivelor naționale privind dezvoltarea capacității de a face față diminuării sau întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie, inclusiv gaz și energie electrică;</li> <li>a obiectivelor naționale privind creșterea flexibilității sistemului energetic național, în special prin utilizarea surselor interne de energie, participarea activă a cererii și stocarea energiei;</li> <li>a politicilor și măsurilor puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la literele (a)-(d);</li> <li>a cooperării regionale în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la literele (a)-(d);</li> <li>fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, a măsurilor de finanțare, inclusiv a sprijinului acordat de Uniune și a utilizării fondurilor Uniunii în acest domeniu la nivel național, dacă este cazul.</li> </ol>		Parțial compatibil	Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
<p>Articolul 23</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la piața internă a energiei</b></p> <p>(1) Statele membre includ în rapoartele lor naționale intermediare integrate privind energia și clima informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice la care aspiră statul membru în 2030, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030 de cel puțin 15 % și indicatorii prevăzuți în partea 1 secțiunea A punctul 2.4.1 din anexa I, precum și măsurile de punere în aplicare a</li> </ol>		Parțial compatibil	Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

- strategiei pentru atingerea acestui nivel, inclusiv cele legate de acordarea autorizațiilor;
- b) proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale uniunii energetice;
- c) dacă este cazul, principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor de interes comun, inclusiv proiectele de infrastructură care implică țări terțe și, în măsura posibilului, o evaluare generală a compatibilității lor cu obiectivele uniunii energetice, precum și contribuția la aceste obiective;
- d) obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, integrarea și cuplarea piețelor, cu scopul de a spori capacitatea comercializabilă a interconexiunilor existente, rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare, semnalele de preț în timp real;
- e) dacă este cazul, obiectivele și măsurile naționale legate de participarea nediscriminatorie a energiei din surse regenerabile, participare activă a cererii și stocarea, inclusiv prin agregare, pe toate piețele energiei;
- f) dacă este cazul, obiectivele și măsurile naționale privind asigurarea participării consumatorilor la sistemul energetic și beneficiile obținute de pe urma autogenerării și a noilor tehnologii, inclusiv a contoarelor inteligente;
- g) măsurile în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului energetic;
- h) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la litera (a)-(g);
- i) cooperarea regională în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la literele (a)-(h);
- j) fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, măsurile de finanțare la nivel național, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii în domeniul pieței interne a energiei, inclusiv pentru obiectivul de interconectare a rețelelor electrice, dacă este cazul;
- k) măsurile de sporire a flexibilității sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie

Energetică și  
a Acțiunilor  
Climatice

<p>din surse regenerabile, inclusiv introducerea cuplării piețelor intrazilnice și a piețelor de echilibrare transfrontaliere.</p> <p>(2) Informațiile furnizate de statele membre în temeiul alineatului (1) sunt consecutive cu și, după caz, se bazează pe raportul autorităților naționale de reglementare menționat la articolul 37 alineatul (1) litera (e) din Directiva 2009/72/CE și la articolul 41 alineatul (1) litera (e) din Directiva 2009/73/CE.</p>	<p>Articolul 24</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la sărăcia energetică</b> în cazul în care se aplică articolul 3 alineatul (3) litera (d) al doilea paragraf, statul membru în cauză include în raportul său național intermediar integrat privind energia și clima:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) informații cu privire la progresele înregistrate în direcția atingerii obiectivului național orientativ de a reduce numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică; și</li> <li>b) informații cantitative privind numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică și, dacă sunt disponibile, informații privind politicile și măsurile care abordează sărăcia energetică.</li> </ul> <p>Comisia comunică informațiile transmise de către statele membre în temeiul prezentului articol Observatorului european al sărăciei energetice.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>Raportarea integrată cu privire la cercetare, inovare și competitivitate</b></p> <p>Statele membre includ în rapoartele lor naționale intermediare integrate privind energia și clima informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) dacă este cazul, obiectivele și politicile naționale care transpun într-un context național obiectivele și politicile Planului SET;</li> <li>b) obiectivele naționale privind cheltuielile publice și, dacă sunt disponibile, cheltuielile private totale pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și îmbunătățirea performanțelor;</li> <li>c) dacă este cazul, obiectivele naționale, inclusiv obiectivele pe termen lung pentru 2050, privind utilizarea tehnologiilor de decarbonizare a sectoarelor industriale mari consumatoare de energie și mari generatoare de emisii de dioxid de carbon și, dacă este cazul, privind infrastructura</li> </ul>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>	

<p>aferență de transport, de utilizare și de stocare a dioxidului de carbon;</p> <p>d) obiectivele naționale privind eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili;</p> <p>e) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la literale (b) și (c);</p> <p>f) cooperarea cu alte state membre pentru punerea în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la literale (b)-(d), inclusiv coordonarea politicilor și a măsurilor în contextul Planului SET, cum ar fi alinierea programelor de cercetare și a programelor comune;</p> <p>g) măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii în acest domeniu la nivel național, dacă este cazul.</p>	<p><b>Secțiunea 2</b></p> <p><b>Raportarea anuală</b> Articolul 26</p> <p><b>Raportarea anuală</b></p> <p>(1) Până la 15 martie 2021 și, ulterior, în fiecare an (anul X), statele membre raportează Comisiei:</p> <p>a) informațiile menționate la articolul 6 alineatul (2) din Directiva 2009/119/CE;</p> <p>b) informațiile menționate în punctul 3 din anexa IX la Directiva 2013/30/UE, în conformitate cu articolul 25 din aceeași directivă.</p> <p>(2) Până la data de 31 iulie 2021 și, ulterior, în fiecare an (anul X), statele membre prezintă Comisiei inventarele lor armonizate de gaze cu efect de seră pentru anul X-1. În sensul prezentului alineat, pe baza inventarelor armonizate de gaze cu efect de seră prezentate de statele membre sau, dacă un stat membru nu și-a prezentat inventarele armonizate de gaze cu efect de seră până la data respectivă, pe baza propriilor estimări, Comisia compilează anual un inventar armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii. Comisia pune aceste informații la dispoziția publicului în fiecare an până la data de 30 septembrie.</p> <p>(3) Începând din 2023, statele membre stabilesc și raportează Comisiei, până la data de 15 martie a fiecărui an (anul X), datele finale ale inventarelor de gaze cu efect de seră și, până la data de 15 ianuarie a fiecărui an, datele preliminare, incluzând gazele cu efect de seră și informațiile referitoare la inventar enumerate în anexa V. Raportul privind datele finale ale inventarelor de gaze cu efect de seră cuprinde, de asemenea, un raport de inventariere național complet și actualizat. În termen de trei luni de la primirea</p>		Parțial compatibil		Prevederile vor fi transpuse în Hotărâri Guvernului nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice	Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale
---	--	--	--------------------	--	---	---

rapoartelor, Comisia pune la dispoziția Comitetului privind schimbările climatice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (a) informațiile menționate în partea 1 litera (n) din anexa V.

(4) Statele membre prezintă secretariatului CCONUSC în fiecare an, până la data de 15 aprilie, inventarele naționale cuprinzând informațiile prezentate Comisiei cu privire la datele finale ale inventarelor de gaze cu efect de seră în conformitate cu alineatul (3). În cooperare cu statele membre, Comisia compilează anual un inventar de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și întocmește un raport de inventariere a gazelor cu efect de seră la nivelul Uniunii, pe care le prezintă secretariatului CCONUSC în fiecare an până la data de 15 aprilie.

(5) Statele membre raportează Comisiei datele preliminare și datele finale ale inventarelor naționale, până la data de 15 ianuarie, respectiv 15 martie, în anii 2027 și 2032, întocmite pentru propriile conturi LULUCF în scopul rapoartelor de conformitate cu articolul 14 din Regulamentul (UE) 2018/841.

(6) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 43 pentru:

- a) a modifica partea 2 din anexa V prin adăugarea sau eliminarea unor substanțe în/din lista gazelor cu efect de seră, în conformitate cu deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris;
- b) a completa prezentul regulament prin adoptarea de valori pentru potențialele de încălzire globală și prin specificarea orientărilor în materie de inventariere aplicabile în conformitate cu deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris.

(7) Comisia, asistată de Comitetul privind schimbările climatice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (a), adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, detaliile tehnice, formatul și procedurile de transmitere de către statele membre a inventarelor armonizate de gaze cu efect de seră în temeiul alineatului (2) din prezentul articol, a inventarelor de gaze cu efect de seră în temeiul alineatului (3) din prezentul articol și a emisiilor și absorbiților de gaze cu efect de seră contabilizate în conformitate cu articolele 5 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/841.

Atunci când propune aceste acte de punere în aplicare, Comisia ia în considerare calendarele aferente CCONUSC sau Acordului de la Paris pentru monitorizarea și raportarea informațiilor respective, precum și deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de

membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE

<p>la Paris pentru a asigura respectarea de către Uniune a obligațiilor de raportare care îi revin în calitate de parte la CCOUNSC și la Acordul de la Paris. Actele de punere în aplicare respective precizează, de asemenea, calendarele pentru cooperarea și coordonarea dintre Comisie și statele membre în vederea întocmirii raportului de inventariere a gazelor cu efect de seră la nivelul Uniunii.</p> <p>Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6).</p>				
<p>Articolul 27</p> <p><b>Raportarea cu privire la obiectivele pentru 2020</b></p> <p>Până la 30 aprilie 2022, fiecare stat membru raportează Comisiei cu privire la îndeplinirea obiectivului său național în materie de eficiență energetică pentru 2020 stabilit în temeiul articolului 3 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE, prin furnizarea informațiilor prevăzute în partea 2 din anexa IX la prezentul regulament, și cu privire la îndeplinirea obiectivelor naționale globale privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2020, după cum se prevede în anexa I la Directiva 2009/28/CE, în versiunea în vigoare la 31 decembrie 2020, prin furnizarea următoarelor informații:</p> <p>(a) ponderea sectorială (sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor) și globală a energiei din surse regenerabile în 2020;</p> <p>(b) măsurile luate pentru a îndeplini obiectivele naționale privind energia din surse regenerabile pentru 2020, inclusiv măsurile legate de schemele de sprijin, garanțiile de origine și simplificarea procedurilor administrative;</p> <p>(c) ponderea energiei din biocombustibili și biolichide produse din culturi de cereale și din alte culturi bogate în amidon, de plante zaharoase și de plante oleaginoase în consumul de energie în transporturi;</p> <p>(d) ponderea energiei din biocombustibili și biogaze produși din materii prime și utilizați în transporturi și a altor combustibili enumerați în partea A din anexa IX la Directiva 2009/28/CE, în versiunea în vigoare la 31 decembrie 2020, în consumul de energie în transporturi.</p>	<p>Articolul 27</p> <p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile UE</p> <p>neaplicabile</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
<p><b>Secțiunea 3</b></p> <p><b>Platforma de raportare</b></p> <p>Articolul 28</p> <p><b>Platforma electronică</b></p> <p>(1) Comisia instituie o platformă online (platformă electronică) pentru a facilita comunicarea dintre Comisie și statele membre, pentru a promova cooperarea între statele membre și pentru a facilita accesul publicului la informații.</p>		<p>Prevederi UE</p>	<p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun,</p>	

<p>(2) Statele membre utilizează platforma electronică pentru a prezenta Comisiei rapoartele menționate în prezentul capitol odată ce aceasta devine operațională.</p> <p>(3) Platforma electronică devine operațională până la 1 ianuarie 2020. Comisia utilizează platforma electronică pentru a facilita accesul public online la rapoartele menționate în prezentul capitol, la planurile naționale finale integrate privind energia și clima, la actualizările acestora și la strategiile pe termen lung menționate la articolul 15, ținând seama de datele sensibile din punct de vedere comercial și de respectarea normelor în materie de protecție a datelor.</p>			<p>deoarece se referă la statele membre UE</p>	
<p align="center"><b>CAPITOLUL 5</b></p> <p align="center"><b>Evaluare globală a progreselor și a măsurilor de politică luate pentru a asigura realizarea obiectivelor Uniunii – monitorizare de către Comisie</b></p> <p align="center"><b>Articolul 29</b></p> <p align="center"><b>Evaluarea progreselor</b></p> <p>(1) Până la 31 octombrie 2021 și, ulterior, la fiecare doi ani, Comisia evaluează, în special pe baza rapoartelor naționale intermediare integrate privind energia și clima, a altor informații raportate în temeiul prezentului regulament, a indicatorilor și a statisticilor și a datelor europene, dacă sunt disponibile:</p> <p>a) progresele realizate la nivelul Uniunii în direcția îndeplinirii obiectivelor uniunii energetice, inclusiv, pentru prima perioadă de zece ani, obiectivele Uniunii privind energia și clima pentru 2030, în special în vederea evitării oricărei lacune în ceea ce privește obiectivele Uniunii pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică;</p> <p>b) progresele realizate de fiecare stat membru în direcția îndeplinirii propriilor obiective și contribuții și în direcția punerii în aplicare a politicilor și a măsurilor stabilite în planul său național integrat privind energia și clima;</p> <p>c) impactul general al activităților de aviație asupra climatei globale, inclusiv în urma altor efecte sau emisii decât cele de CO<sub>2</sub>, pe baza datelor privind emisiile furnizate de statele membre în temeiul articolului 26, îmbunătățind respectiva evaluare prin trimitere la progresele științifice și la datele privind traficul aerian, după caz;</p> <p>d) impactul general al politicilor și măsurilor planurilor naționale integrate privind energia și clima asupra funcționării măsurilor de politică ale Uniunii privind clima și energia;</p> <p>e) impactul general al politicilor și măsurilor incluse în planurile naționale integrate privind energia și clima asupra funcționării sistemului Uniunii de comercializare</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

a certificatelor de emisii (EU ETS) și asupra echilibrului dintre cererea și oferta de certificate de emisii pe piața europeană a carbonului.

(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 Uniunii în materie de energie din surse regenerabile pentru 2030 de cel puțin 32 % în 2030.

(3) În domeniul eficienței energetice, în cadrul evaluării sale menționate la alineatul (1), Comisia evaluează progresele înregistrate în direcția atingerii în mod colectiv a unui consum maxim de energie la nivelul Uniunii de 1 273 Mtep energie primară și de 956 Mtep energie finală în 2013 în conformitate cu articolul 3 alineatul (5) din Directiva 2012/27/UE.

În cadrul evaluării sale, Comisia întreprinde următoarele acțiuni:

(a) analizează măsura în care a fost atins reperul Uniunii de maximum 1 483 Mtep de energie primară și de maximum 1 086 Mtep de energie finală în 2020;

(b) evaluează măsura în care progresele statelor membre indică faptul că Uniunea în ansamblul său este în grafic pentru a putea să atingă nivelul consumului de energie în 2030 menționat la primul paragraf, ținând seama de evaluarea informațiilor furnizate de statele membre în cadrul rapoartelor naționale intermediare integrate privind energia și clima;

(c) utilizează rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie la nivelul Uniunii și la nivel național și utilizează alte analize complementare;

(d) ține seama în mod corespunzător de circumstanțele relevante care afectează consumul de energie primară și finală indicat de statele membre în planurile lor naționale integrate privind energia și clima, în conformitate cu articolul 6 alineatul (2).

(4) În domeniul pieței interne a energiei, în cadrul evaluării sale prevăzute la alineatul (1), Comisia evaluează progresele înregistrate în direcția obținerii nivelului de

<p>interconectivitate a rețelelor electrice la care aspiră statul membru în 2030.</p> <p>(5) Până la 31 octombrie 2021 și, ulterior, în fiecare an, Comisia evaluează, îndeosebi pe baza informațiilor raportate în temeiul prezentului regulament, dacă Uniunea și statele sale membre au înregistrat progrese suficiente în direcția îndeplinirii următoarelor cerințe:</p> <p>(a) angajamentele asumate în temeiul articolului 4 din CCONUSC și al articolului 3 din Acordul de la Paris, astfel cum au fost stabilite în deciziile adoptate de Conferința părților la CCONUSC sau de Conferința părților la Acordul de la Paris;</p> <p>(b) obligațiile stabilite la articolul 4 din Regulamentul (UE) 2018/842 și la articolul 4 din Regulamentul (UE) 2018/841;</p> <p>(c) obiectivele stabilite în planul național integrat privind energia și clima în vederea realizării obiectivelor uniunii energetice și, pentru prima perioadă de zece ani, în vederea atingerii obiectivelor privind energia și clima pentru 2030.</p> <p>(6) În cadrul evaluării sale, Comisia ar trebui să ia în considerare cele mai recente recomandări specifice fiecărei țări emise în contextul semestrului european.</p> <p>(7) Comisia raportează cu privire la evaluarea sa în conformitate cu prezentul articol în cadrul raportului privind starea uniunii energetice menționat la articolul 35.</p>					
<p><b>Neconcordanțele cu obiectivele generale ale uniunii energetice și cu obiectivele asumate în temeiul Regulamentului (UE) 2018/842</b></p> <p>(1) Pe baza evaluării în temeiul articolului 29, Comisia emite recomandări către un stat membru, în temeiul articolului 34, în cazul în care evoluțiile politicilor din statul membru respectiv prezintă neconcordanțe cu obiectivele generale ale uniunii energetice.</p> <p>(2) Un stat membru care intenționează să recurgă la mecanismul de flexibilitate prevăzut la articolul 7 din Regulamentul (UE) 2018/842 include în planul național integrat privind energia și clima, odată ce informațiile devin disponibile, nivelul de utilizare preconizat și politicile și măsurile planificate pentru a îndeplini cerințele stabilite la articolul 4 din Regulamentul (UE) 2018/841 pentru perioada 2021-2030.</p>	<p>Articolul 30</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanta Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
	<p>Articolul 31</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi</p>	<p>Ministerul Infrastructurii</p>

<p><b>Reacții la nivelul insuficient de ambiție al planurilor naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>(1) În cazul în care, pe baza evaluării sale a proiectelor de planuri naționale integrate privind energia și clima în temeiul articolului 9 sau pe baza evaluării sale a proiectelor de actualizare a planurilor finale în temeiul articolului 14 și ca parte a procesului iterativ, Comisia conchide că obiectivele și contribuțiile statelor membre sunt insuficiente pentru realizarea colectivă a obiectivelor uniunii energetice și, în special, pentru prima perioadă de zece ani, a obiectivului obligatoriu al Uniunii privind energia din surse regenerabile pentru 2030 și a obiectivului Uniunii privind eficiența energetică pentru 2030, aceasta emite – în ceea ce privește obiectivul Uniunii privind energia din surse regenerabile – și poate emite – în ceea ce privește celelalte obiective ale uniunii energetice – recomandări statelor membre ale căror contribuții le consideră insuficiente pentru ca acestea să își sporească nivelul de ambiție, în vederea asigurării unui nivel suficient de ambiție colectivă</p> <p>(2) Atunci când apare un decalaj între obiectivul Uniunii pentru 2030 și contribuțiile colective ale statelor membre în domeniul energiei din surse regenerabile, Comisia își bazează evaluarea pe formula stabilită în anexa II care are la bază criteriile obiective enumerate la articolul 5 alineatul (1) primul paragraf litera (e) punctele (i)-(v), ținând seama totodată în mod corespunzător de circumstanțele relevante care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie, astfel cum se precizează la articolul 5 alineatul (1) al doilea paragraf.</p> <p>Dacă apare un decalaj între obiectivul Uniunii pentru 2030 și suma contribuțiilor naționale în domeniul eficienței energetice, Comisia evaluează, în special, circumstanțele relevante enumerate la articolul 6 alineatul (2), informațiile furnizate de statele membre în planurile lor naționale integrate privind energia și clima, rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie și alte analize complementare, după caz.</p> <p>Fără a aduce atingere celorlalte dispoziții ale prezentului articol și în unicul scop de a evalua dacă apare un decalaj între obiectivul Uniunii pentru 2030 și contribuțiile colective ale statelor membre, Comisia emite, în cadrul evaluării sale, o ipoteză privind contribuția națională a statelor membre care nu au transmis proiectele lor de plan național integrat privind energia și clima în conformitate cu articolul 9 alineatul (1).</p> <p>În ipoteza sa, în domeniul energiei din surse regenerabile, Comisia ține seama de obiectivul național obligatoriu al</p>	<p>transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanta Energetică și a Acțiunilor Climatice</p> <p>rii și Dezvoltării Regionale</p>
--	--

statului membru pentru 2020 astfel cum este stabilit în anexa I la Directiva (UE) 2018/2001, de rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește dezvoltarea energiei din surse regenerabile și de rezultatele formulei prevăzute în anexa II la prezentul regulament. În domeniul eficienței energetice, Comisia ține seama de exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie și de alte analize complementare, după caz.

La evaluarea contribuțiilor legate de energia din surse regenerabile, pe baza formulei stabilite în anexa II, Comisia ține seama de orice eventual impact negativ asupra siguranței alimentării cu energie și asupra stabilității rețelei în sistemele energetice mici sau izolate sau în sistemele statelor membre în care pot rezulta consecințe semnificative din cauza schimbării zonei sincrone.

La evaluarea contribuțiilor legate de eficiența energetică, Comisia ține seama de eventualul impact asupra funcționării sistemului energetic și asupra stabilității rețelei în statele membre în care pot rezulta consecințe semnificative din cauza schimbării zonei sincrone.

(3) Dacă, pe baza evaluării sale a planurilor naționale integrate privind energia și clima și a actualizărilor acestora în temeiul articolului 14, Comisia ajunge la concluzia că obiectivele și contribuțiile planurilor naționale integrate privind energia și clima sau ale actualizărilor acestora sunt insuficiente pentru realizarea colectivă a obiectivelor uniunii energetice și, în special, pentru prima perioadă de zece ani, a obiectivelor Uniunii pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, Comisia propune măsuri și își exercită competențele la nivelul Uniunii pentru a asigura realizarea colectivă a acestor obiective. În ceea ce privește energia din surse regenerabile, aceste măsuri țin seama de nivelul de ambiție al contribuțiilor statelor membre la obiectivul Uniunii pentru 2030, stabilite în planurile lor naționale integrate privind energia și clima și în actualizările acestora.

<p>Articolul 32</p> <p><b>Reacții la progresele insuficiente în direcția atingerii obiectivelor Uniunii privind energia și clima</b></p> <p>(1) Dacă, pe baza evaluării sale în temeiul articolului 29 alineatul (1) litera (b), Comisia ajunge la concluzia că un stat membru a înregistrat progrese insuficiente în direcția realizării obiectivelor și contribuțiilor sale, a atingerii punctelor sale de referință pentru energia din surse regenerabile sau a punerii în aplicare a politicilor și măsurilor stabilite în propriul plan național integrat privind energia și clima, ea emite recomandări către statul membru în cauză în conformitate cu articolul 34.</p> <p>În recomandările sale în domeniul energiei din surse regenerabile, Comisia ia în considerare circumstanțele relevante indicate de statul membru în conformitate cu articolul 5 alineatul (1) al doilea paragraf. De asemenea, Comisia ia în considerare proiectele privind energia din surse regenerabile pentru care a fost luată o decizie finală de investiții, cu condiția ca aceste proiecte să devină operaționale în perioada 2021-2030 și să aibă un impact semnificativ asupra contribuției naționale a unui stat membru.</p> <p>În recomandările sale în domeniul eficienței energetice, Comisia ține seama în mod corespunzător de criteriile obiective enumerate la articolul 6 alineatul (1) litera (a) și (b) și de circumstanțele naționale relevante indicate de statul membru în conformitate cu articolul 6 alineatul (2).</p> <p>(2) Dacă, pe baza evaluării globale a rapoartelor naționale intermediare integrate privind energia și clima ale statelor membre în temeiul articolului 29 alineatul (1) litera (a) și cu sprijinul altor surse de informații, după caz, Comisia ajunge la concluzia că Uniunea riscă să nu îndeplinească obiectivele uniunii energetice și, în special, pentru prima perioadă de zece ani, obiectivele cadrului de politici privind clima și energia pentru 2030 al Uniunii, ea poate emite recomandări către toate statele membre, în temeiul articolului 34, pentru a atenua acest risc.</p> <p>În domeniul energiei din surse regenerabile, Comisia evaluează dacă măsurile naționale prevăzute la alineatul (3) sunt suficiente pentru a atinge obiectivele Uniunii privind energia din surse regenerabile. În cazul în care măsurile naționale sunt insuficiente, Comisia propune, după caz, măsuri și își exercită competențele la nivelul Uniunii în plus față de aceste recomandări, pentru a asigura, în special, atingerea obiectivului Uniunii privind energia din surse regenerabile pentru 2030.</p> <p>În domeniul eficienței energetice, Comisia, după caz, propune măsuri și își exercită competențele la nivelul</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
--	---------------------------	---	--

Uniunii în plus față de aceste recomandări, pentru a asigura, în special, atingerea obiectivului Uniunii privind eficiența energetică pentru 2030.

În domeniul eficienței energetice, aceste măsuri suplimentare pot, în special, să îmbunătățească eficiența energetică:

- (a) a produselor, în conformitate cu Directiva 2009/125/CE a Parlamentului European și a Consiliului (34) și cu Regulamentul (UE) 2017/1369 al Parlamentului European și al Consiliului (35);
- (b) a clădirilor, în conformitate cu Directivele 2010/31/UE și 2012/27/UE; și
- (c) a transporturilor.

(3) Dacă, în domeniul energiei din surse regenerabile, Comisia, pe baza evaluării sale în temeiul articolului 29 alineatele (1) și (2), ajunge la concluzia că unul sau mai multe dintre punctele de referință ale traiectoriei orientative a Uniunii pentru 2022, 2025 și 2027 menționate la articolul 29 alineatul (2) nu au fost atinse, statele membre care nu au atins unul sau mai multe dintre punctele lor naționale de referință în 2022, 2025 și 2027, astfel cum sunt menționate la articolul 4 litera (a) punctul 2, se asigură că sunt puse în aplicare măsuri suplimentare în termen de un an de la data la care s-a primit evaluarea Comisiei pentru a elimina decalajul față de punctul lor de referință național, ca de exemplu:

- (a) măsuri naționale de sporire a utilizării energiei din surse regenerabile;
- (b) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, prevăzută la articolul 23 alineatul (1) din Directiva (UE) 2018/2001;
- (c) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor, prevăzută la articolul 25 alineatul (1) din Directiva (UE) 2018/2001;
- (d) efectuarea unei plăți financiare voluntare către mecanismul Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile instituit la nivelul Uniunii, care contribuie la proiecte în domeniul energiei din surse regenerabile și este gestionat direct sau indirect de Comisie, astfel cum se prevede la articolul 33;
- (e) utilizarea mecanismelor de cooperare prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001.

Astfel de măsuri țin seama de observațiile Comisiei, astfel cum se prevede la alineatul (1) al doilea paragraf din prezentul articol. Statele membre în cauză includ aceste

măsuri în cadrul raportului lor național intermediar integrat privind energia și clima.

(4) Începând de la 1 ianuarie 2021, ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie al fiecărui stat membru nu trebuie să fie mai mică decât o pondere de referință egală cu obiectivul său național global obligatoriu pentru ponderea energiei din surse regenerabile în 2020, după cum se prevede la articolul 3 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001. Dacă un stat membru nu își menține ponderea de referință, astfel cum a fost măsurată pe o perioadă de un an, statul membru în cauză ia, în termen de un an, măsuri suplimentare precum cele prevăzute la alineatul (3) primul paragraf literele (a)-(e) din prezentul articol, care să fie suficiente pentru a elimina decalajul în termen de un an.

Se consideră că statele membre care îndeplinesc obligația de a elimina decalajul față de ponderea de referință respectivă, pe parcursul întregii perioade în care s-a produs decalajul, obligațiile stabilite la primul paragraf prima teză din prezentul alineat și la articolul 3 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001.

În sensul alineatului (3) primul paragraf litera (d) din prezentul articol, statele membre pot utiliza propriile venituri din certificatele anuale de emisii în temeiul Directivei 2003/87/CE.

(5) În cazul în care ponderea de energie din surse regenerabile a unui stat membru scade sub nivelul unuia sau al mai multor puncte naționale de referință în 2022, 2025 și 2027 astfel cum sunt menționate la articolul 4 litera (a) punctul 2, acesta include în următorul raport integrat transmis Comisiei în temeiul articolului 17 o explicație privind modul în care va elimina decalajul față de punctele sale naționale de referință.

(6) Dacă, în domeniul eficienței energetice, fără a aduce atingere altor măsuri la nivelul Uniunii în temeiul alineatului (2) al treilea paragraf din prezentul articol și pe baza evaluării sale în temeiul articolului 29 alineatele (1) și (3), efectuate până în anii 2022, 2025 și 2027, Comisia ajunge la concluzia că progresele realizate în direcția atingerii în mod colectiv a obiectivelor Uniunii în materie de eficiență energetică menționate la articolul 29 alineatul (3) primul paragraf sunt insuficiente, ea propune măsuri și își exercită competența la nivelul Uniunii, în plus față de cele prevăzute în Directiva 2010/31/UE și în Directiva 2012/27/UE, pentru a se asigura că obiectivele Uniunii privind eficiența energetică pentru 2030 sunt îndeplinite.

(7) Fiecare stat membru în cauză menționat la alineatul (3) din prezentul articol detaliază măsurile suplimentare puse în

<p>aplicare, adoptate și planificate în cadrul următorului său raport intermediar, menționat la articolul 17.</p> <p>(8) Dacă, în domeniul interconexiunilor, Comisia, pe baza evaluării sale în temeiul articolului 29 alineatele (1) și (4), ajunge în anul 2025 la concluzia că progresele sunt insuficiente, aceasta cooperează cu statele membre în cauză până în 2026 în scopul remedierii circumstanțelor apărute.</p>		
<p>aplicare, adoptate și planificate în cadrul următorului său raport intermediar, menționat la articolul 17.</p> <p>(8) Dacă, în domeniul interconexiunilor, Comisia, pe baza evaluării sale în temeiul articolului 29 alineatele (1) și (4), ajunge în anul 2025 la concluzia că progresele sunt insuficiente, aceasta cooperează cu statele membre în cauză până în 2026 în scopul remedierii circumstanțelor apărute.</p>	<p>Prevederile UE neaplicabile</p>	<p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE</p>
<p>aplicare, adoptate și planificate în cadrul următorului său raport intermediar, menționat la articolul 17.</p> <p>(8) Dacă, în domeniul interconexiunilor, Comisia, pe baza evaluării sale în temeiul articolului 29 alineatele (1) și (4), ajunge în anul 2025 la concluzia că progresele sunt insuficiente, aceasta cooperează cu statele membre în cauză până în 2026 în scopul remedierii circumstanțelor apărute.</p>	<p>Articolul 33</p> <p><b>Mecanismul Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile</b></p> <p>(1) Până la 1 ianuarie 2021, Comisia instituie mecanismul Uniunii de finanțare a energiei din surse regenerabile menționat la articolul 32 alineatul (3) litera (d), pentru a oferi sprijin pentru noi proiecte în domeniul energiei din surse regenerabile desfășurate în Uniune în scopul eliminării unui decalaj față de traiectoria orientativă a Uniunii. Sprijinul poate fi oferit, printre altele, sub forma unei prime plătite în plus față de prețurile pieței și este alocat proiectelor care solicită cel mai mic cost sau cea mai mică primă.</p> <p>(2) Fără a aduce atingere alineatului (1) din prezentul articol, mecanismul de finanțare contribuie la cadrul favorabil în temeiul articolului 3 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001 cu scopul de a sprijini utilizarea energiei din surse regenerabile în întreaga Uniune, indiferent dacă există un decalaj față de traiectoria orientativă a Uniunii. În acest scop:</p> <p>(a) plățile din partea statelor membre menționate la articolul 32 pot fi completate din surse suplimentare, ca de exemplu fonduri ale Uniunii, contribuții ale sectorului privat sau plăți suplimentare din partea statelor membre cu scopul de a contribui la realizarea obiectivului Uniunii;</p> <p>(b) mecanismul de finanțare poate, printre altele, oferi sprijin sub forma unor împrumuturi cu dobânzi reduse sau a unor granturi sau a unei combinații dintre acestea două și poate sprijini, printre altele, proiecte comune între statele membre în conformitate cu articolul 9 din Directiva (UE) 2018/2001 și participarea statelor membre la</p>	

<p>proiectele comune cu țări terțe menționate la articolul 11 din respectiva directivă.</p> <p>(3) Statele membre își păstrează dreptul de a decide dacă și, în caz afirmativ, în ce condiții permit ca instalațiile situate pe teritoriul lor să primească sprijin din partea mecanismului de finanțare.</p> <p>(4) Comisia, asistată de Comitetul uniunii energetice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (b), poate adopta acte de punere în aplicare pentru a stabili dispozițiile necesare pentru înființarea și funcționarea mecanismului de finanțare, în special:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) metodologia de calculare a nivelului maxim al primei pentru fiecare ofertă;</li> <li>(b) modelul procedurii de ofertare care urmează să fie aplicat, inclusiv condițiile de realizare și sancțiunile aferente;</li> <li>(c) metodologia de calculare a plăților din partea statelor membre și a beneficiilor statistice care rezultă pentru statele membre care contribuie;</li> <li>(d) cerințele minime pentru participarea statelor membre, ținând seama de necesitatea de a asigura atât continuitatea mecanismului prin intermediul unei durate suficiente a plăților din partea statelor membre, cât și un maxim de flexibilitate pentru participarea statelor membre;</li> <li>(e) dispoziții care asigură participarea și/sau aprobarea statelor membre gazdă și, dacă este necesar, dispoziții referitoare la costurile de sistem suplimentare.</li> </ul> <p>Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6).</p> <p>(5) În fiecare an, energia din surse regenerabile generată de instalațiile finanțate prin mecanismul de finanțare este atribuită în mod statistic statelor membre participante, reflectând plățile lor relative. Proiectele sprijinite prin intermediul acestui mecanism de finanțare care beneficiază de finanțare din alte surse decât plățile din partea statelor membre nu se contabilizează în contul contribuțiilor naționale ale statelor membre, ci în contul obiectivului obligatoriu al Uniunii în temeiul articolului 3 alineatul (1) din Directiva (UE) 2018/2001.</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și</p>
	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul</p>
	<p>Parțial compatibil</p>
	<p>Ministerul Infrastructurii și</p>

Articolul 34

**Recomandări ale Comisiei adresate statelor membre**  
(1) După caz, Comisia emite recomandări adresate statelor membre pentru a asigura realizarea obiectivelor uniunii

<p>energetice. Comisia pune de îndată aceste recomandări la dispoziția publicului</p> <p>(2) în cazul în care, în prezentul regulament, se face trimitere la prezentul articol, se aplică următoarele principii:</p> <p>(a) statul membru în cauză ține seama de recomandare în mod corespunzător, într-un spirit de solidaritate între statele membre și Uniune și între statele membre;</p> <p>(b) statul membru stabilește, în raportul său național intermediar integrat privind energia și clima întocmit în anul următor anului în care a fost emisă recomandarea, modul în care a ținut seama de recomandare în mod corespunzător. Dacă statul membru în cauză decide să nu dea curs unei recomandări sau unei părți considerabile dintr-o recomandare, acesta prezintă motivele sale;</p> <p>(c) recomandările ar trebui să fie complementare celor mai recente recomandări specifice fiecărei țări emise în contextul semestrului european.</p>		<p>HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Dezvoltării Regionale</p>
<p>Articolul 35</p> <p><b>Raport privind starea uniunii energetice</b></p> <p>(1) Până la data de 31 octombrie a fiecărui an, Comisia înaintează Parlamentului European și Consiliului un raport privind starea uniunii energetice</p> <p>(2) Raportul privind starea uniunii energetice include următoarele elemente:</p> <p>(a) evaluarea efectuată în temeiul articolului 29;</p> <p>(b) dacă este cazul, recomandările formulate în temeiul articolului 34;</p> <p>(c) raportul privind funcționarea pieței carbonului menționat la articolul 10 alineatul (5) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv informații cu privire la aplicarea directivei respective în conformitate cu articolul 21 alineatul (2) din directiva respectivă;</p> <p>(d) la fiecare doi ani, începând din 2023, un raport privind durabilitatea bioenergiei la nivelul Uniunii, cuprinzând informațiile specificate în anexa X;</p> <p>(e) la fiecare doi ani, un raport privind schemele voluntare pentru care Comisia a adoptat o decizie în temeiul articolului 30 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001, cuprinzând informațiile specificate în anexa XI la prezentul regulament;</p> <p>(f) un raport intermediar general privind aplicarea Directivei 2009/72/CE;</p> <p>(g) un raport intermediar general privind aplicarea Directivei 2009/73/CE, în temeiul articolului 52 din directiva respectivă;</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Prevederile în cauză se aplică de instituțiile din cadrul UE</p>	

<p>(h) un raport intermediar general privind schemele de obligații în ceea ce privește eficiența energetică și măsurile de politică alternative astfel cum sunt menționate la articolele 7a și 7b din Directiva 2012/27/UE;</p> <p>(i) la fiecare doi ani, un raport intermediar general privind renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private, în conformitate cu foile de parcurs stabilite în strategiile de renovare pe termen lung pe care fiecare stat membru le elaborează în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE;</p> <p>(j) la fiecare patru ani, un raport intermediar general privind creșterea de către statele membre a numărului de clădiri al căror consum de energie este aproape egal cu zero, în conformitate cu articolul 9 alineatul (5) din Directiva 2010/31/UE;</p> <p>(k) un raport intermediar general privind progresele înregistrate de statele membre în ceea ce privește crearea unei piețe a energiei complete și operaționale;</p> <p>(l) calitatea reală a combustibililor în diferitele state membre și acoperirea geografică a combustibililor cu un conținut maxim de sulf de 10 mg/kg pentru a oferi o imagine de ansamblu a datelor referitoare la calitatea combustibililor în diferitele state membre, raportate în temeiul Directivei 98/70/CE;</p> <p>(m) un raport intermediar privind competitivitatea;</p> <p>(n) progresele înregistrate de statele membre în ceea ce privește eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili;</p> <p>(o) alte aspecte relevante pentru punerea în aplicare a uniunii energetice, inclusiv sprijinul public și privat;</p> <p>(p) până la 31 octombrie 2019 și, ulterior, la fiecare patru ani, o evaluare a punerii în aplicare a Directivei 2009/31/CE.</p>		<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p> <p>Prevederile în cauză se aplică de institutiile din cadrul UE</p>
<p>Articolul 36</p> <p><b>Monitorizarea mecanismului de guvernare</b></p> <p>În contextul stării uniunii energetice, astfel cum se menționează la articolul 35, Comisia informează Parlamentul European și Consiliul cu privire la punerea în aplicare a planurilor naționale integrate privind energia și clima. Parlamentul European și Consiliul abordează, în fiecare an, progresele realizate de uniunea energetică în privința tuturor dimensiunilor legate de politicile privind energia și clima.</p>		

<p><b>CAPITOLUL 6</b>  <b>Sistemele Uniunii și sistemele naționale pentru emisiile de gaze cu efect de seră și absorbțiile de către absorbanții de gaze cu efect de seră</b>  Articolul 37</p> <p><b>Sistemele de inventariere ale Uniunii și sistemele de inventariere naționale</b></p> <p>(1) Până la 1 ianuarie 2021, statele membre instituie, operează și urmăresc să îmbunătățească în permanență sistemele naționale de inventariere pentru a estima emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbanții de gaze cu efect de seră enumerate în partea 2 din anexa V și pentru a asigura actualitatea, transparența, exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul complet al inventarelor lor de gaze cu efect de seră.</p> <p>2) Statele membre se asigură că propriile autorități competente responsabile cu inventarierea au acces la informațiile specificate în anexa XII la prezentul regulament, utilizează sistemele de raportare instituite în temeiul articolului 20 din Regulamentul (UE) nr. 517/2014 pentru îmbunătățirea estimării privind gazele fluorurate din inventarele naționale de gaze cu efect de seră și sunt capabile să efectueze controalele anuale privind coerența menționate în partea I literele (i) și (j) din anexa V la prezentul regulament.</p> <p>(3) Se instituie un sistem de inventariere al Uniunii care să asigure actualitatea, transparența, exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul complet al inventarelor naționale cu privire la inventarul de gaze cu efect de seră al Uniunii. Comisia gestionează, întreține și urmărește să îmbunătățească în mod continuu acest sistem, care include crearea unui program de asigurare a calității și de control al calității, stabilirea de obiective de calitate și elaborarea unui plan de asigurare a calității și de control al calității inventarelor, a procedurilor de finalizare a estimărilor privind emisiile pentru a compila inventarul Uniunii în temeiul alineatului (5) din prezentul articol și a revizuirilor menționate la articolul 38.</p> <p>(4) Comisia efectuează o verificare inițială a exactității datelor preliminare ale inventarelor de gaze cu efect de seră care trebuie transmise de statele membre în temeiul articolului 26 alineatul (3). Comisia transmite statelor membre rezultatele verificării respective în termen de șase săptămâni de la termenul-limită pentru transmiterea informațiilor. Statele membre răspund tuturor întrebărilor pertinente care rezultă în urma verificării inițiale până la data de 15 martie, odată cu transmiterea inventarului final pentru anul X-2.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în Hotărârii Guvernului nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	<p>Ministerul Mediului  Agenția de Mediu</p>
--	---------------------------	---	--

<p>(5) În cazul în care un stat membru nu transmite până la data de 15 martie datele de inventar necesare pentru complierea inventarului la nivelul Uniunii, Comisia poate elabora estimări pentru a completa datele prezentate de statul membru în cauză, în consultare și în strânsă cooperare cu acesta. În acest scop, Comisia folosește orientările aplicabile pentru întocmirea inventarelor naționale de gaze cu efect de seră.</p> <p>(6) Comisia, asistată de Comitetul privind schimbările climatice prevăzut la articolul 44 alineatul (1) litera (a), adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili norme privind structura, formatul și procedura de transmitere a informațiilor referitoare la sistemele naționale de inventariere, precum și cerințe privind înființarea, operarea și funcționarea sistemelor de inventariere naționale. La propunerea acestor acte de punere în aplicare, Comisia ia în considerare toate deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris. Respectivetele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6)</p> <p>(7) Comisia adoptă acte delegate în conformitate cu articolul 43 pentru a completa prezentul regulament prin stabilirea unor norme referitoare la cerințele privind înființarea, operarea și funcționarea sistemului de inventariere al Uniunii. La propunerea acestor acte delegate, Comisia ia în considerare toate deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris.</p>	<p>Ministerul Mediului</p> <p>Agencia de Mediu</p>
<p>Prevederile vor fi transpuse în Hotărâri Guvernului nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și alor informații relevante</p>	<p>Parțial compatibil</p>
<p>Articolul 38</p> <p><b>Revizuirea inventarelor</b></p> <p>(1) Pentru a monitoriza reducerile sau limitările de către statele membre ale emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul articolelor 4, 9 și 10 din Regulamentul (UE) 2018/842, reducerea emisiilor și sporirea absorbțiilor de către absorbții în temeiul articolelor 4 și 14 din Regulamentul (EU) 2018/841, precum și orice alte obiective de reducere sau de limitare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzute de dreptul Uniunii, Comisia efectuează, în 2027 și 2032, o revizuire cuprinzătoare a datelor inventarelor naționale prezentate de către statele membre în temeiul articolului 26 alineatul (4) din prezentul regulament. Statele membre participă pe deplin la acest proces.</p> <p>(2) Revizuirea completă menționată la alineatul (1) include:</p> <p>(a) controale pentru a verifica transparența, și exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul complet al informațiilor prezentate;</p>	<p>Ministerul Mediului</p> <p>Agencia de Mediu</p>

- (b) controale pentru a identifica situațiile în care datele din inventar nu sunt elaborate în conformitate cu documentația care cuprinde orientările CCONUSC sau cu normele Uniunii;
- (c) controale pentru a identifica situațiile în care contabilizarea LULUCF nu este efectuată în conformitate cu documentația care cuprinde orientările CCONUSC sau cu normele Uniunii; și
- (d) dacă este cazul, calcularea corecțiilor tehnice necesare rezultate, în consultare cu statele membre.

(3) Comisia, asistată de Comitetul privind schimbările climatice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (a), adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili calendarul și procedura pentru efectuarea revizuirii cuprinzătoare, inclusiv sarcinile stabilite la alineatul (2) din prezentul articol, asigurând totodată consultarea corespunzătoare a statelor membre în ceea ce privește concluziile revizuirilor. Respectivul act de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6).

(4) Prin intermediul unui act de punere în aplicare, Comisia determină suma totală a emisiilor pentru anii relevanți, care rezultă din datele de inventar corectate, pentru fiecare stat membru, după finalizarea separării pentru revizuire a datelor privind emisiile relevante pentru articolul 9 din Regulamentul (UE) 2018/842 și a datelor privind emisiile menționate în partea I litera (c) din anexa V la prezentul regulament și, de asemenea, determină suma totală a emisiilor și a absorbțiilor relevante pentru articolul 4 din Regulamentul (UE) 2018/841.

(5) Datele pentru fiecare stat membru înregistrate în registrele înscrise în temeiul articolului 15 din Regulamentul (UE) 2018/841 la patru luni de la data publicării unui act de punere în aplicare adoptat în temeiul alineatului (4) din prezentul articol se utilizează pentru verificarea conformității cu articolul 4 din Regulamentul (UE) 2018/841, același lucru fiind valabil inclusiv pentru modificările aduse acestor date, care rezultă în urma faptului că statul membru în cauză se folosește de flexibilități conform articolului 11 din Regulamentul (UE) 2018/841.

(6) Datele pentru fiecare stat membru înregistrate în registrele înscrise în temeiul articolului 12 din Regulamentul (UE) 2018/842 la două luni de la data verificării conformității cu Regulamentul (UE) 2018/841 menționate la alineatul (5) din prezentul articol se utilizează pentru verificarea conformității în temeiul articolului 9 din

pentru schimbările climatice

<p>Regulamentul (UE) 2018/842 pentru anii 2021 și 2026. Verificarea conformității în temeiul articolului 9 din Regulamentul (UE) 2018/842 pentru fiecare dintre anii 2022-2025 și 2027-2030 se efectuează la o dată care cade la o lună de la data verificării conformității pentru anul precedent. Această verificare include modificările aduse datelor respective, care rezultă în urma faptului că statul membru în cauză se folosește de flexibilități conform articolelor 5, 6 și 7 din Regulamentul (UE) 2018/842.</p>	<p>Articolul 39</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p><b>Sistemele Uniunii și sistemele naționale pentru politici, măsuri și prognoze</b></p> <p>(1) Până la 1 ianuarie 2021, statele membre și Comisia operează și urmăresc să îmbunătățească în permanență sistemele naționale și, respectiv, sistemele de la nivelul Uniunii pentru raportarea cu privire la politici și la măsuri, precum și cu privire la raportarea prognozelor referitoare la emisiile antropice de gaze cu efect de seră și absorbțiile de către absorbții de gaze cu efect de seră. Aceste sisteme includ măsurile instituționale, juridice și procedurale relevante stabilite în cadrul unui stat membru sau al Uniunii pentru evaluarea politicilor și pentru realizarea de prognoze referitoare la emisiile antropice de gaze cu efect de seră și absorbțiile de către absorbții de gaze cu efect de seră.</p> <p>(2) Statele membre și Comisia au ca obiectiv asigurarea actualității, transparenței, exactității, coerenței, comparabilității și caracterului complet al informațiilor raportate cu privire la politici și la măsuri, precum și cu privire la prognozele referitoare la emisiile antropice de gaze cu efect de seră și absorbțiile de către absorbții de gaze cu efect de seră, menționate la articolul 18, inclusiv folosirea și aplicarea datelor, metodelor și modelelor, precum și punerea în aplicare a activităților de asigurare a calității și de control al calității și a analizei de sensibilitate.</p> <p>(3) Comisia, asistată de Comitetul privind schimbările climatice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (a), adoptă acte de punere în aplicare pentru a stabili structura, formatul și procedura de transmitere a informațiilor legate de sistemele naționale și de sistemele de la nivelul Uniunii pentru politici, măsuri și prognoze în temeiul alineatelor (1) și (2) din prezentul articol și al articolului 18.</p> <p>Atunci când propune aceste acte de punere în aplicare, Comisia ia în considerare deciziile relevante adoptate de organismele CCONUSC sau ale Acordului de la Paris, inclusiv cerințele de raportare convenite la nivel internațional, precum și calendarele de monitorizare și de raportare a informațiilor respective.</p>
<p>Prevederile vor fi transpuse în Hotărârii Guvernului nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și alor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>		

<p>Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6).</p>	<p>Articolul 40</p> <p><b>Crearea și operarea registrelor</b></p> <p>(1) Uniunea și statele membre înființează și mențin registre pentru a contabiliiza în mod precis contribuția stabilită la nivel național în temeiul articolului 4 alineatul (13) din Acordul de la Paris și rezultatele măsurilor de reducere transferate la nivel internațional în temeiul articolului 6 din acordul respectiv.</p> <p>(2) Uniunea și statele membre își pot menține registrele într-un sistem consolidat, împreună cu unul sau mai multe alte state membre.</p> <p>(3) Datele din registrele menționate la alineatul (1) din prezentul articol sunt puse la dispoziția administratorului central desemnat în temeiul articolului 20 din Directiva 2003/87/CE</p> <p>(4) Comisia adoptă acte delegate în conformitate cu articolul 43 pentru a completa prezentul regulament prin înființarea registrelor menționate la alineatul (1) din prezentul articol și pentru a asigura efectiv, prin intermediul registrelor Uniunii și ale statelor membre, implementarea tehnică necesară a deciziilor relevante ale organismelor CCONUSC sau ale Acordului la Paris, în conformitate cu alineatul (1) al prezentului articol.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în Hotărârii Guvernului nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și alor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>
<p><b>CAPITOLUL 7</b></p> <p><b>Cooperare și sprijin</b></p> <p>Articolul 41</p> <p><b>Cooperarea dintre statele membre și Uniune</b></p> <p>(1) Statele membre cooperează și se coordonează pe deplin între ele și cu Uniunea în ceea ce privește obligațiile în temeiul prezentului regulament, în special cu privire la:</p> <p>(a) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a planurilor naționale integrate privind energia și clima în temeiul articolelor 9-13;</p> <p>(b) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a rapoartelor naționale integrate privind energia și clima în temeiul articolului 17 și a raportării anuale în temeiul articolului 26;</p> <p>(c) procesul legat de recomandările Comisiei și abordarea respectivelor recomandări în temeiul articolului 9 alineatele (2) și (3), al articolului 17 alineatul (6), al articolului 30 alineatul (1), al articolului 31 alineatul (1) și al articolului 32 alineatele (1) și (2);</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanța Energetică și a Acțiunilor Climatice.</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>	

<p>(d) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și întocmirea raportului Uniunii privind inventarul de gaze cu efect de seră, în temeiul articolului 26 alineatul (4);</p> <p>(e) elaborarea comunicării naționale a Uniunii în temeiul articolului 12 din CCOUNSC și a raportului bienal al Uniunii în temeiul Deciziei 2/CP.17 sau al deciziilor ulterioare relevante adoptate de organismele CCOUNSC;</p> <p>(f) procedurile de revizuire și de conformitate în temeiul CCOUNSC și al Acordului de la Paris, în conformitate cu orice decizie aplicabilă în temeiul CCOUNSC, precum și procedura Uniunii de revizuire a inventarelor de gaze cu efect de seră ale statelor membre menționată la articolul 38;</p> <p>(g) orice modificări în urma procesului de revizuire menționat la articolul 38 sau orice alte modificări ale inventarelor sau ale rapoartelor privind inventarele prezentate sau care urmează să fie prezentate secretariatului CCOUNSC;</p> <p>(h) compilarea inventarului armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii în temeiul articolului 26 alineatul (2).</p> <p>(2) Comisia poate oferi sprijin tehnic statelor membre în legătură cu obligațiile în temeiul prezentului regulament, la cererea unui stat membru.</p>	<p>Articolul 42</p> <p><b>Rolul Agenției Europene de Mediu</b></p> <p>Agencia Europeana de Mediu asistă Comisia în activitățile acesteia în ceea ce privește dimensiunile „decarbonizare” și „eficiență energetică”, pentru a se conforma articolelor 15-21, 26, 28, 29, 35, 37, 38, 39 și 41, în conformitate cu programul său de lucru anual. Această activitate include, după necesități, asistență pentru:</p> <p>(a) compilarea informațiilor raportate de statele membre cu privire la politici și la măsuri, precum și cu privire la prognoze;</p> <p>(b) efectuarea procedurilor de asigurare a calității și de control al calității în legătură cu informațiile raportate de statele membre cu privire la prognoze, precum și cu privire la politici și la măsuri;</p> <p>(c) elaborarea de estimări sau completarea celor puse la dispoziția Comisiei pentru datele referitoare la prognozele care nu sunt raportate de statele membre;</p> <p>(d) compilarea datelor, ori de câte ori sunt disponibile pentru a fi preluate din statisticile europene și adecvate în ceea ce privește actualitatea, necesare pentru raportul privind starea uniunii energetice</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Prevederile în cauză se aplică de instituțiile din cadrul UE</p>		
--	---	---	---	--	--

<p>elaborat de Comisie și transmis Parlamentului European și Consiliului;</p> <p>(e) difuzarea informațiilor colectate în temeiul prezentului regulament, inclusiv menținerea și actualizarea unei baze de date de privire la politicile și măsurile de atenuare ale statelor membre și a platformei europene pentru adaptarea la schimbările climatice în ceea ce privește impactul schimbărilor climatice, vulnerabilitățile și adaptarea la schimbările climatice;</p> <p>(f) efectuarea procedurilor de asigurare a calității și de control al calității în vederea întocmirii inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii;</p> <p>(g) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și elaborarea raportului Uniunii privind inventarul de gaze cu efect de seră;</p> <p>(h) elaborarea de estimări pentru datele care nu sunt raportate în inventarele naționale de gaze cu efect de seră;</p> <p>(i) efectuarea revizuirii menționate la articolul 38;</p> <p>(j) compilarea inventarului armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii.</p>	<p>Prevederi UE neaplicabile</p>	<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>
<p>elaborat de Comisie și transmis Parlamentului European și Consiliului;</p> <p>(e) difuzarea informațiilor colectate în temeiul prezentului regulament, inclusiv menținerea și actualizarea unei baze de date de privire la politicile și măsurile de atenuare ale statelor membre și a platformei europene pentru adaptarea la schimbările climatice în ceea ce privește impactul schimbărilor climatice, vulnerabilitățile și adaptarea la schimbările climatice;</p> <p>(f) efectuarea procedurilor de asigurare a calității și de control al calității în vederea întocmirii inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii;</p> <p>(g) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și elaborarea raportului Uniunii privind inventarul de gaze cu efect de seră;</p> <p>(h) elaborarea de estimări pentru datele care nu sunt raportate în inventarele naționale de gaze cu efect de seră;</p> <p>(i) efectuarea revizuirii menționate la articolul 38;</p> <p>(j) compilarea inventarului armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii.</p>	<p>Prevederi UE neaplicabile</p>	<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>

**CAPITOLUL 8**  
**Dispoziții finale**

Articolul 43

**Exercitarea delegării de competențe**

- (1) Competența de a adopta acte delegate este conferită Comisiei în condițiile prevăzute la prezentul articol.
- (2) Competența de a adopta acte delegate menționată la articolul 3 alineatul (5), articolul 15 alineatul (5), articolul 26 alineatul (6), articolul 37 alineatul (7) și articolul 40 alineatul (4) se conferă Comisiei pe o perioadă de 5 ani începând de la 24 decembrie 2018. 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.
- (3) Delegarea de competențe menționată la articolul 3 alineatul (5), articolul 15 alineatul (5), articolul 26 alineatul (6), articolul 37 alineatul (7) și articolul 40 alineatul (4) 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

<p>dată ulterioară menționată în decizie. Decizia nu aduce atingere actelor delegate care sunt deja în vigoare</p> <p>(4) Înainte de adoptarea unui act delegat, Comisia consultă experții desemnați de fiecare stat membru în conformitate cu principiile prevăzute în Acordul interinstituțional din 13 aprilie 2016 privind o mai bună legiferare.</p> <p>(5) De îndată ce adoptă un act delegat, Comisia îl notifică simultan Parlamentului European și Consiliului.</p> <p>(6) Un act delegat adoptat în temeiul articolului 3 alineatul (5), articolului 15 alineatul (5), articolului 26 alineatul (6), articolului 37 alineatul (7) și articolului 40 alineatul (4) intră în vigoare numai în cazul în care nici Parlamentul European și nici Consiliul nu au formulat obiecțiuni 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 ridica obiecțiuni. Respectivul termen se prelungește cu două luni la inițiativa Parlamentului European sau a Consiliului.</p>	<p><b>Articolul 44</b> <b>Comitetele</b></p> <p>(1) Comisia este asistată de:</p> <p>(a) un Comitet privind schimbările climatice, în ceea ce privește punerea în aplicare a aspectelor menționate la articolul 19 alineatul (5), articolul 26 alineatul (7), articolul 37 alineatul (6), articolul 38 alineatul (3) și articolul 39 alineatul (3); și</p> <p>(b) un Comitet al uniunii energetice, în ceea ce privește punerea în aplicare a aspectelor menționate la articolul 17 alineatul (4) și la articolul 33 alineatul (4).</p> <p>(2) Respectivle comitete reprezintă comitete în înțelesul Regulamentului (UE) nr. 182/2011</p> <p>(3) Comitetul privind schimbările climatice menționat la alineatul (1) litera (a) din prezentul articol înlocuiește comitetul instituit prin articolul 26 din Regulamentul (UE) nr. 525/2013</p> <p>(4) În cazul în care oricare dintre comitetele menționate la alineatul (1) are în vedere aspecte orizontale și acțiuni comune, acesta informează în consecință celălalt comitet menționat la alineatul (1), pentru a asigura coerența politicilor și a maximiza sinergiile dintre sectoare.</p> <p>(5) Fiecare stat membru își desemnează reprezentantul sau reprezentanții în cadrul Comitetului privind schimbările climatice și al Comitetului uniunii energetice. Reprezentanții din cadrul fiecărui comitet sunt invitați să participe la reuniunile celuilalt.</p>
	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>
	<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>

<p>(6) În cazul în care se face trimitere la prezentul articol, se aplică articolul 5 din Regulamentul (UE) nr. 182/2011.</p> <p>Articolul 45</p> <p><b>Revizuire</b></p> <p>În termen de șase luni de la realizarea fiecărei evaluări la nivel global convenite în temeiul articolului 14 din Acordul de la Paris, Comisia prezintă Parlamentului European și Consiliului un raport cu privire la funcționarea prezentului regulament, la contribuția sa la guvernanța uniunii energetice, la contribuția sa la îndeplinirea obiectivelor pe termen lung ale Acordului de la Paris, la progresele înregistrate în direcția îndeplinirii obiectivelor privind energia și clima pentru 2030, la îndeplinirea obiectivelor suplimentare privind uniunea energetică și la conformitatea dispozițiilor în materie de planificare, de raportare și de monitorizare stabilite în prezentul regulament cu alte acte legislative ale Uniunii sau cu decizii legate de CCONUSC și de Acordul de la Paris. Rapoartele Comisiei pot fi însoțite de propuneri legislative, dacă este cazul.</p>		Prevederi neaplicabile	Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p>Articolul 46</p> <p><b>Modificări ale Directivei 94/22/CE</b></p> <p>Directiva 94/22/CE se modifică după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. La articolul 8, alineatul (2) se elimină.</li> <li>2. Articolul 9 se elimină.</li> </ol>		Prevederi neaplicabile	Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p>Articolul 47</p> <p><b>Modificări aduse Directivei 98/70/CE</b></p> <p>Directiva 98/70/CE se modifică după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Articolul 7a se modifică după cum urmează:       <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) la alineatul (1) al treilea paragraf, litera (a) se înlocuiește cu următorul text:           <p>„(a) volumul total al fiecărui tip de carburant sau de energie furnizat; și”;</p> </li> <li>(b) la alineatul (2), partea introductivă se înlocuiește cu următorul text:           <p>„(2) Statele membre le impun furnizorilor să reducă, cât mai treptat posibil, emisiile de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață, per unitate de energie, de către carburanții și energia furnizată, cu până la 10% până la 31 decembrie 2020, având ca referință standardul de carburant de referință stabilit în anexa II la Directiva (UE) 2015/652 a Consiliului. Această reducere constă în:”.</p> </li> </ol> </li> </ol>		Prevederi neaplicabile	Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	

<p>2. La articolul 8, alineatul (4) se înlocuiește cu următorul text:  „(4)Comisia se asigură că informațiile transmise în temeiul alineatului(3) sunt puse la dispoziție cu promptitudine prin mijloace adecvate.”</p>	<p>Articolul 48  <b>Modificări ale Directivei 2009/31/CE</b>  Directiva 2009/31/CE se modifică după cum urmează:  1. La articolul 27, alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:  „La fiecare patru ani, statele membre înaintează Comisiei un raport privind punerea în aplicare a prezentei directive, inclusiv registrul menționat la articolul 25 alineatul (1) litera (b). Primul raport se transmite Comisiei până la 30 iunie 2011. Raportul se întocmește pe baza unui chestionar sau a unei prezentări generale adoptate de Comisie sub formă de acte de punere în aplicare. Respectivetele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 30 alineatul (2). Chestionarul sau prezentarea generală se trimit statelor membre cu cel puțin șase luni înainte de termenul de depunere a raportului.”  2. La articolul 38, alineatul (1) se elimină.</p>	<p>Prevederi neaplicabile  UE</p>	<p>Transpunerea nu este necesară, se referă la tehnica legislativă UE.</p>	
<p>2. La articolul 27, alineatele (1) și (3) se elimină.  Articolul 28 se elimină.</p>	<p>Articolul 49  <b>Modificări aduse Regulamentului (CE) nr. 663/2009</b>  Regulamentul (CE) nr. 663/2009 se modifică după cum urmează:  1. La articolul 27, alineatele (1) și (3) se elimină.  2. Articolul 28 se elimină.</p>	<p>Prevederi neaplicabile  UE</p>	<p>Transpunerea nu este necesară, se referă la tehnica legislativă UE.</p>	
<p><b>Modificare adusă Regulamentului (CE) nr. 715/2009</b>  În Regulamentul (CE) nr. 715/2009, articolul 29 se elimină.</p>	<p>Articolul 50</p>	<p>Prevederi neaplicabile  UE</p>	<p>Transpunerea nu este necesară, se referă la tehnica legislativă UE.</p>	
<p><b>Modificări aduse Directivei 2009/73/CE</b>  Directiva 2009/73/CE se modifică după cum urmează:  1. Articolul 5 se elimină.  2. Articolul 52 se înlocuiește cu următorul text:  „Articolul 52  Raportare</p>	<p>Articolul 51</p>	<p>Prevederi neaplicabile  UE</p>	<p>Transpunerea nu este necesară, se referă la tehnica legislativă UE.</p>	

<p>Comisia monitorizează și examinează aplicarea prezentei directive și prezintă Parlamentului European și Consiliului un raport intermediar general, ca anexă la raportul privind starea uniunii energetice menționat la articolul 35 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului.<sup>(1)</sup></p> <p>(<sup>1</sup>)Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernarea 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).”</p>				
<p>Articolul 52</p> <p><b>Modificare adusă Directivei 2009/119/CE a Consiliului</b></p> <p>La articolul 6 din Directiva 2009/119/CE, alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„(2)Până la data de 15 martie a fiecărui an, fiecare stat membru transmite Comisiei o copie sintetică a registrului stocurilor menționat la alineatul (1), care arată cel puțin cantitățile și natura stocurilor de urgență incluse în registru în ultima zi a anului calendaristic precedent.”</p>	<p>UE</p> <p>Prevederi neaplicabile</p>		<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	
<p>Articolul 53</p> <p><b>Modificări aduse Directivei 2010/31/UE</b></p> <p>Directiva 2010/31/UE se modifică după cum urmează:</p> <p>1. Articolul 2a se modifică după cum urmează:</p> <p>(a) la alineatul(1), partea introductivă se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„(1)Fiecare stat membru stabilește o strategie de renovare pe termen lung pentru a sprijini renovarea parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private, într-un parc imobiliar cu un nivel ridicat de eficiență energetică și decarbonizat până în 2050, facilitând transformarea eficace din punct de vedere al costurilor a clădirilor existente în clădiri al căror consum de energie este aproape egal cu zero.Fiecare strategie de renovare pe termen lung cuprinde:”;</p> <p>(b) se adaugă următorul alineat:</p> <p>„(8)Strategia de renovare pe termen lung a fiecărui stat membru se transmite Comisiei în cadrul planului național final integrat privind energia și clima al statului membru</p>	<p>UE</p> <p>Prevederi neaplicabile</p>		<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	

<p>respectiv, menționat la articolul 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului (<sup>(*)2</sup>). Prin derogare de la articolul 3 alineatul (1) din respectivul regulament, prima strategie de renovare pe termen lung prevăzută la alineatul (1) din prezentul articol se transmite Comisiei până la data de 10 martie 2020.</p> <p>2. La articolul 5 alineatul (2) al doilea paragraf, teza „Raportul poate fi inclus în Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică menționate la articolul 14 alineatul (2) din Directiva 2006/32/CE” se elimină.</p> <p>3. La articolul 9, alineatul (5) se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„(5) În cadrul raportului privind starea uniunii energetice menționat la articolul 35 din Regulamentul (UE) 2018/1999, Comisia prezintă Parlamentului European și Consiliului, la fiecare patru ani, un raport cu privire la progresele înregistrate de statele membre în ceea ce privește creșterea numărului de clădiri cu consum de energie aproape egal cu zero. Pe baza acestor informații raportate, dacă este necesar, Comisia elaborează un plan de acțiune și propune recomandări și măsuri în conformitate cu articolul 34 din Regulamentul (UE) 2018/1999 pentru creșterea numărului acestor clădiri și încurajarea bunelor practici în ceea ce privește transformarea rentabilă a clădirilor existente în clădiri cu consum de energie aproape egal cu zero.”</p> <p>4. La articolul 10, alineatele (2) și (3) se elimină.</p> <p>La articolul 14 alineatul (3), al treilea paragraf se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„Respectivul raport se transmite Comisiei în cadrul planurilor naționale integrate privind energia și clima ale statelor membre, menționate la articolul 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999”</p> <p>5. La articolul 15 alineatul (3), al treilea paragraf se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„Respectivul raport se transmite Comisiei în cadrul planurilor naționale integrate privind energia și clima ale statelor membre, menționate la articolul 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999.”</p>			
<p>Articolul 54</p> <p><b>Modificări aduse Directivei 2012/27/UE</b></p> <p>Directiva 2012/27/UE se modifică după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Articolul 4 se elimină.</li> <li>2. La articolul 18 alineatul (1), litera (e) se elimină.</li> <li>3. Articolul 24 se modifică după cum urmează: <ol style="list-style-type: none"> <li>a) alineatele (1), (3), (4) și (11) se elimină;</li> <li>b) alineatul (2) se elimină.</li> </ol> </li> <li>4. Anexa XIV se elimină.</li> </ol>		<p>Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	
	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>		

<p>Articolul 55</p> <p><b>Modificare adusă Directivei 2013/30/UE</b></p> <p>La articolul 25 din Directiva 2013/30/UE, alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„(1) Statele membre prezintă anual un raport Comisiei, în cadrul raportării anuale menționate la articolul 26 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului (*3), cu privire la informațiile specificate la punctul 3 din anexa IX.</p>		Prevederi neaplicabile UE	Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p>Articolul 56</p> <p><b>Modificări aduse Directivei (UE) 2015/652</b></p> <p>Directiva (UE) 2015/652 se modifică după cum urmează:</p> <p>1. La articolul 5, alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„(1) În fiecare an până la data de 31 decembrie, statele membre furnizează Comisiei datele pentru anul calendaristic precedent referitoare la respectarea articolului 7a din Directiva 98/70/CE, astfel cum sunt definite în anexa III la prezenta directivă.”</p> <p>2. În partea 2 din anexa I, punctul 1 litera (h) și punctele 2, 3, 4 și 7 se elimină.</p> <p>3. Anexa III se modifică după cum urmează:</p> <p>a) Punctul 1 se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„1. Statele membre prezintă un raport cu privire la datele enumerate la punctul 3. Datele respective trebuie să fie raportate pentru toți carburanții și pentru toate formele de energie introduse pe piață în fiecare stat membru. În cazul în care se amestecă mai mulți biocarburanți cu combustibili fosili, trebuie să fie furnizate datele pentru fiecare biocarburant.”;</p> <p>b) la punctul 3, literele (e) și (f) se elimină.</p> <p>4. Anexa IV se modifică după cum urmează:</p> <p>a) următoarele modele pentru raportarea informațiilor privind coerența datelor raportate se elimină:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Origine – Furnizori unici</li> <li>- Origine – Furnizori comuni</li> <li>- Locul de achiziție</li> </ul> <p>b) în formatul notelor, punctele 8 și 9 se elimină.</p>		Prevederi neaplicabile UE	Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p>Articolul 57</p> <p><b>Abrogare</b></p> <p>Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se abrogă începând cu 1 ianuarie 2021, sub rezerva dispozițiilor tranzitorii prevăzute la articolul 58 din prezentul regulament, cu excepția articolul 26 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr.</p>		Prevederi neaplicabile UE	Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica	

<p>525/2013, care se abrogă începând cu 24 decembrie 2018. Trimiterile la regulamentul abrogat se interpretează ca trimiteri la prezentul regulament și se citesc în conformitate cu tabelul de corespondență din anexa XIII.</p>	<p>Articolul 58</p> <p><b>Dispoziții tranzitorii</b></p> <p>Prin derogare de la articolul 57 din prezentul regulament, articolul 7 și articolul 17 alineatul (1) literele (a) și (d) din Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se aplică în continuare rapoartelor care conțin datele necesare în temeiul respectivelor articole pentru anii 2018, 2019 și 2020.</p> <p>Articolul 11 alineatul (3) din Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se aplică în continuare în ceea ce privește a doua perioadă de angajament în temeiul protocolului de la Kyoto.</p> <p>Articolul 19 din Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se aplică în continuare revizuirii datelor inventarelor de gaze cu efect de seră pentru anii 2018, 2019 și 2020.</p> <p>Articolul 22 din Regulamentul (UE) nr. 525/2013 se aplică în continuare prezentării raportului necesar în temeiul articolului respectiv.</p> <p>Pentru a asigura coerența și certitudinea juridică, niciun element al prezentului regulament nu împiedică aplicarea derogărilor prevăzute în legislația sectorială corespunzătoare a Uniunii în domeniul energiei electrice și al pregătirii pentru riscuri legate de energia electrică.</p>		<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>		<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	
<p><b>Intrarea în vigoare</b></p> <p>Prezentul regulament intră în vigoare în a treia zi de la data publicării în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.</p> <p>Articolul 40, articolul 53 alineatele (2), (3) și (4), articolul 54 alineatul (3) litera (a), articolul 54 alineatul (4) și articolul 55 se aplică începând cu 1 ianuarie 2021.</p> <p>Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.</p> <p>Adoptat la Strasbourg, 11 decembrie 2018.</p> <p>Pentru Parlamentul European Președintele</p>	<p>Articolul 59</p>	<p>Prevederi neaplicabile</p> <p>UE</p>	<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>			
<p><b>ANEXA I</b></p> <p><b>CADRUL GENERAL PENTRU PLANURILE NAȚIONALE INTEGRATE PRIVIND ENERGIA ȘI CLIMA</b></p> <p><b>Partea I</b></p> <p><b>Cadrul general</b></p> <p><b>SECȚIUNEA A: PLANUL NAȚIONAL</b></p> <p><b>1. PREZENTARE GENERALĂ ȘI PROCESUL DE STABILIRE A PLANULUI</b></p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și</p>				

<p><b>1.1.Rezumat</b></p> <p>i. Contextul politic, economic, social și de mediu al planului</p> <p>ii. Strategia referitoare la cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice</p> <p>iii. Tabel recapitulativ cu principalele obiective, politici și măsuri ale planului</p> <p>i. <b>1.2.Prezentare generală a situației actuale a politicii</b></p> <p>Sistemul energetic al Uniunii și cel național și contextul de politică al planului național</p> <p>ii. Politicile actuale privind energia și clima și măsuri referitoare la cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice</p> <p>iii. Aspecte-cheie cu importanță transfrontalieră</p> <p>v. Structura administrativă de punere în aplicare a politicilor naționale privind energia și clima</p> <p><b>1.3.Consultări și implicarea entităților naționale și de la nivelul Uniunii, precum și rezultatul acestora</b></p> <p>i. Implicarea Parlamentului național</p> <p>ii. Implicarea autorităților locale și regionale</p> <p>iii. Consultări cu părțile interesate, inclusiv cu partenerii sociali, și angajarea societății civile și a publicului larg</p> <p>v. Consultări cu alte state member</p> <p>v. Procesul iterativ cu Comisia</p> <p><b>1.4.Cooperarea regională în decursul elaborării planului</b></p> <p>i. Elementele care fac obiectul unor planificări comune sau coordonate cu alte state member</p> <p>ii. Explicarea modului în care planul ia în considerare cooperarea regională</p> <p><b>2.OBIECTIVE NAȚIONALE</b></p> <p><b>2.1.Dimensiunea „decarbonizare”</b></p> <p><b>2.1.1.Emisiile și absorbțiile de GES<sup>(1)</sup></b></p> <p>i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (a) punctul 1</p> <p>ii. Dacă este cazul, alte obiective naționale care sunt consecvente cu Acordul de la Paris și cu strategiile pe termen lung existente. Dacă este cazul, în ceea ce privește contribuția la îndeplinirea angajamentului general al Uniunii de reducere a emisiilor de GES, alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și obiective de adaptare, dacă sunt disponibile</p> <p><b>2.1.2.Energia din surse regenerabile</b></p> <p>i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (a) punctul 2</p> <p>ii. Traectoriile estimate privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală în perioada 2021-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și al răcirii și în sectorul transporturilor</p>	<p>funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>
--	---

- ii. Traiectoriile estimate, defalcate per tehnologie de energie din surse regenerabile pe care statul membru intenționează să le folosească pentru a obține traiectoriile sectoriale și traiectoria globală pentru energia din surse regenerabile în perioada 2021-2030, inclusiv consumul final brut total de energie preconizat per tehnologie și per sector, în Mtep, și puterea totală instalată planificată (impărțită în putere nouă și repowering) per tehnologie și per sector, în MW
- v. Traiectoriile estimate privind cererea de bioenergie, defalcată pe energie termică, energie electrică și transporturi, și privind oferta de biomasă, defalcată pe materii prime și pe proveniență (făcând distincție între producția internă și importuri). Pentru biomasă forestieră, o evaluare a sursei sale și impactul asupra absorbantului LULUCF.
- v. Dacă este cazul, alte traiectorii și obiective naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale (de exemplu, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, utilizarea energiei din surse regenerabile în clădiri, energia din surse regenerabile produsă de orașe, de comunități de energie din surse regenerabile și de autoconsumatori de energie din surse regenerabile, energia recuperată din nămolul obținut în urma epurării apelor uzate)
- 2.2.Dimensiunea „eficiență energetică”**
- i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (b)
- ii. Etapele orientative pentru 2030, 2040 și 2050, indicatorii măsurabili ai progresului stabiliți la nivel intern, o estimare bazată pe dovezi a economiilor de energie preconizate și a altor beneficii, precum și contribuțiile acestora la obiectivele Uniunii în materie de eficiență energetică, astfel cum sunt menționate în foile de parcurs stabilite în cadrul strategiilor de renovare pe termen lung pentru parcul național de clădiri rezidențiale și nerезidențiale, atât publice, cât și private, în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE.
- ii. Dacă este cazul, alte obiective naționale, inclusiv obiective sau strategii pe termen lung și obiective sectoriale, precum și obiectivele naționale în domeniul precum eficiența energetică în sectorul transporturilor și în ceea ce privește încălzirea și răcirea.
- 2.3.Dimensiunea „securitate energetică”**
- i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (c)
- ii. Obiectivele naționale în ceea ce privește sporirea gradului de diversitate a surselor de energie și în ceea ce privește aprovizionarea cu energie din țări terțe

<p>pentru a îmbunătăți capacitatea de rezistență a sistemelor energetice regionale și naționale</p> <p>ii. Dacă este cazul, obiectivele naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe, pentru a îmbunătăți capacitatea de rezistență a sistemelor energetice regionale și naționale</p> <p>v. Obiectivele naționale în ceea ce privește creșterea flexibilității sistemului energetic național, în special prin utilizarea surselor interne de energie, participarea activă a cererii și stocarea energiei</p> <p><b>2.4.Dimensiunea „piața internă a energiei”</b></p> <p><b>2.4.1.Interconectivitatea rețelelor electrice</b></p> <p>i. Nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice în 2030 spre care ținde statul membru, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030 de cel puțin 15 %, cu o strategie cu nivelul începând din 2021, definită în strânsă cooperare cu statele membre afectate, ținând seama de obiectivul de 10 % de interconectare prevăzut pentru 2020 și de următorii indicatori ai gradului de urgență a măsurilor:</p> <p>(1) Diferențele de preț pe piața angro ce depășesc un prag orientativ de 2 EUR/MWh între statele membre, regiuni sau zone de ofertare;</p> <p>(2) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30 % din vârful de sarcină;</p> <p>(3) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30 % din puterea instalată de producere a energiei din surse regenerabile.</p> <p>Fiecare interconexiune nouă face obiectul unei analize cost-beneficiu din punct de vedere socioeconomic și de mediu și este implementată numai în cazul în care beneficiile potențiale sunt mai mari decât costurile</p> <p><b>2.4.2.Infrastructura de transport al energiei</b></p> <p>i. Proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului și, dacă este cazul, proiectele de modernizare, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale strategiei pentru uniunea energetică</p> <p>ii. Dacă este cazul, principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor de interes comun (PIC)<sup>(2)</sup></p> <p><b>2.4.3.Integrarea piețelor</b></p> <p>i. Obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special,</p>			
--	--	--	--

referitoare la promovarea unor prețuri la energia electrică stabilite în mod competitiv în conformitate cu legislația sectorială relevantă, integrarea și cuplarea piețelor, având drept scop sporirea capacității comercializabile a interconexiunilor existente, rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispeserizare și limitare, precum și semnalele de preț în timp real, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele

- ii. Dacă este cazul, obiectivele naționale referitoare la participarea nediscriminatorie a energiei din surse regenerabile, participarea activă a cererii și stocarea, inclusiv prin agregare, pe toate piețele de energie, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele
- iii. Dacă este cazul, obiectivele naționale privind asigurarea participării consumatorilor la sistemul energetic și beneficiile obținute de pe urma auto-generării și a noilor tehnologii, inclusiv a contoarelor inteligente
- iv. Obiectivele naționale în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului energetic, precum și referitoare la flexibilitatea sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele

- v. Dacă este cazul, obiectivele naționale privind protecția consumatorilor de energie și îmbunătățirea competitivității sectorului de energie cu amănuntul

#### **2.4.4.Sărăcia energetică**

Dacă este cazul, obiectivele naționale în ceea ce privește sărăcia energetică, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele

#### **2.5.Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”**

- i. Obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile, privind inovarea și cercetarea privată legată de uniunea energetică, inclusiv, dacă este cazul, un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele
- ii. Dacă sunt disponibile, obiectivele naționale pentru 2050 privind promovarea tehnologiilor pentru energie nepoluantă și, dacă este cazul, obiectivele naționale, inclusiv obiectivele pe termen lung (2050), pentru implementarea tehnologiilor cu

emisii reduse de dioxid de carbon, inclusiv pentru decarbonizarea sectoarelor industriale mari, consumatoare de energie și mari generatoare de emisii de dioxid de carbon și, dacă este cazul, pentru infrastructura aferentă de transport și stocare a dioxidului de carbon

iii. Dacă este cazul, obiectivele naționale în ceea ce privește competitivitatea

### **3. POLITICI ȘI MĂSURI**

#### **3.1. Dimensiunea „decarbonizare”**

##### **3.1.1. Emisiile și absorbțiile de GES**

i. Politicile și măsurile pentru atingerea obiectivului stabilit în temeiul Regulamentului (UE) 2018/842, menționat la punctul 2.1.1, și politicile și măsurile pentru respectarea Regulamentului (UE) 2018/841, acoperind toate sectoarele importante generatoare de emisii și sectoarele pentru sporirea absorbțiilor, cu o perspectivă către viziunea și obiectivul pe termen lung de a deveni o economie cu emisii scăzute și de a obține un echilibru între emisii și absorbții în conformitate cu Acordul de la Paris

ii. Dacă este cazul, cooperarea regională în acest domeniu

iii. Fără a aduce atingere aplicabilității normelor privind ajutoarele de stat, măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii în acest domeniu la nivel național, dacă este cazul

##### **3.1.2. Energia din surse regenerabile**

i. Politicile și măsurile pentru a realiza contribuția națională la obiectivul obligatoriu al Uniunii privind energia din surse regenerabile pentru 2030 și traiectoriile menționate la articolul 4 litera (a) punctul 2 și, dacă este cazul sau dacă sunt disponibile, elementele menționate la punctul 2.1.2 din prezenta anexă, inclusiv măsuri specifice sectoarelor și tehnologiilor <sup>(2)</sup>

ii. Dacă sunt relevante, măsurile specifice pentru cooperarea regională, precum și, opțional, excedentul estimat de producție de energie din surse regenerabile care ar putea fi transferat către alte state membre pentru a realiza contribuția națională și traiectoriile menționate la punctul 2.1.2

iii. Măsurile specifice privind sprijinul financiar, dacă este cazul, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii, pentru promovarea producției și utilizării de energie din surse

<p>regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor</p> <p>iv. Dacă este cazul, evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile pe care statele membre trebuie să îl ofere în conformitate cu articolul 6 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001</p> <p>v. Măsurile specifice pentru introducerea unuia sau mai multor puncte de contact, raționalizarea procedurilor administrative, furnizarea de informații și de formare și facilitarea utilizării contractelor de achiziție de energie electrică</p> <p>Rezumatul politicilor și măsurilor prevăzute de cadrul favorabil pe care statele membre le-au instituit în temeiul articolului 21 alineatul (6) și al articolului 22 alineatul (5) din Directiva (UE) 2018/2001 pentru a promova și a facilita dezvoltarea autoconsumului de energie și a comunităților de energie din surse regenerabile</p> <p>vi. Evaluarea necesității de a construi o nouă infrastructură pentru încălzirea și răcirea centralizată produse din surse regenerabile</p> <p>vii. Dacă este cazul, măsuri specifice pentru promovarea utilizării energiei din biomasă, în special pentru mobilizarea de noi surse de biomasă, înănd seama de:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- disponibilitatea biomasei, inclusiv a biomasei durabile: atât potențialul intern, cât și importurile din țări terțe</li> <li>- alte utilizări ale biomasei de către alte sectoare (bazate pe agricultură și pe silvicultură), precum și măsuri pentru asigurarea unei producții și utilizări durabile a biomasei</li> </ul> <p><b>3.1.3. Alte elemente ale dimensiunii</b></p> <p>i. Dacă este cazul, politicile și măsurile naționale care afectează sectorul EU ETS și evaluarea complementării și a impactului asupra schemei EU ETS</p> <p>ii. Politicile și măsurile pentru atingerea altor obiective naționale, dacă este cazul</p> <p>iii. Politicile și măsurile pentru obținerea mobilității cu emisii scăzute (inclusiv electrificarea transporturilor)</p> <p>iv. Dacă este cazul, politicile naționale, calendarele și măsurile planificate pentru eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili</p> <p><b>3.2. Dimensiunea „eficiență energetică”</b></p>			
---	--	--	--

Politicele, măsurile și programele planificate pentru atingerea contribuțiilor orientative în materie de eficiență energetică pe plan național pentru 2030, precum și a altor obiective menționate la punctul 2.2, inclusiv măsurile și instrumentele (inclusiv de natură financiară) planificate pentru a promova performanța energetică a clădirilor, în special în ceea ce privește următoarele:

- i. Schemele naționale de obligații în ceea ce privește eficiența energetică și măsurile de politică alternative în temeiul articolelor 7a și 7b și al articolului 20 alineatul (6) din Directiva 2012/27/UE și care trebuie elaborate în conformitate cu anexa III la prezentul regulament
- ii. Strategia de renovare pe termen lung pentru sprijinirea renovării parcului național de clădiri rezidențiale și nerезidențiale, atât publice, cât și private <sup>(4)</sup>, inclusiv politicile, măsurile și acțiunile de stimulare a renovării aprofundate rentabile și politicele și acțiunile care vizează segmentele cele mai puțin performante ale parcului național de clădiri, în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE
- iii. Descrierea politicilor și a măsurilor de promovare a serviciilor energetice în sectorul public și a măsurilor de eliminare a barierelor de reglementare și de altă natură care împiedică adoptarea practicii de a încheia contracte de performanță energetică și a altor modele de servicii de eficiență energetică <sup>(5)</sup>
- iv. Alte politici, măsuri și programe planificate pentru atingerea contribuției orientative în materie de eficiență energetică pe plan național pentru 2030, precum și a altor obiective prezentate la punctul 2.2 [de exemplu măsuri de promovare a rolului de exemplu al clădirilor publice și al achizițiilor publice eficiente din punct de vedere energetic, măsuri de promovare a auditurilor energetice și a sistemelor de gestionare a energiei <sup>(6)</sup>, măsuri privind formarea și informarea consumatorilor <sup>(7)</sup>, precum și alte măsuri de promovare a eficienței energetice <sup>(8)</sup>]
- v. Dacă este cazul, o descriere a politicilor și a măsurilor de promovare a rolului comunităților locale de energie în sprijinirea punerii în aplicare a politicilor și a măsurilor prevăzute la punctele i, ii, iii și iv
- vi. Descrierea măsurilor pentru dezvoltarea unor măsuri de utilizare a potențialului de eficiență

<p>energetică al infrastructurii pentru gaz și pentru energie electrică<sup>(7)</sup></p> <p>vii. Cooperarea regională în acest domeniu, dacă este cazul</p> <p>viii. Măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii în domeniu, la nivel național</p> <p><b>3.3. Dimensiunea „securitate energetică”<sup>(10)</sup></b></p> <p>i. Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la punctul 2.3<sup>(11)</sup></p> <p>ii. Cooperarea regională în acest domeniu</p> <p>iii. Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii</p> <p><b>3.4. Dimensiunea „piața internă a energiei”<sup>(12)</sup></b></p> <p><b>3.4.1. Infrastructura pentru energie electrică</b></p> <p>i. Politicile și măsurile pentru atingerea nivelului-țintă de interconectivitate, astfel cum este menționat la articolul 4 litera (d)</p> <p>ii. Cooperarea regională în acest domeniu<sup>(13)</sup></p> <p>iii. Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii</p> <p><b>3.4.2. Infrastructura de transport al energiei</b></p> <p>i. Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la punctul 2.4.2, inclusiv, dacă este cazul, măsurile specifice pentru a permite realizarea de proiecte de interes comun (PIC) și de alte proiecte de infrastructură importante</p> <p>ii. Cooperarea regională în acest domeniu<sup>(14)</sup></p> <p>iii. Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii</p> <p><b>3.4.3. Integritatea piețelor</b></p> <p>i. Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la punctul 2.4.3</p> <p>ii. Măsurile de spornire a flexibilității sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile, cum sunt rețelele inteligente, agregarea, participarea activă a cererii stocarea, producerea distribuită, mecanismele pentru dispecerizare, redispecerizare și limitare, semnalele de preț în timp real, inclusiv introducerea cuplării piețelor intrazilnice și a piețelor de echilibrare transfrontaliere</p> <p>iii. Dacă este cazul, măsurile de asigurare a participării nediscriminatorii a energiei din surse</p>				
---	--	--	--	--

regenerabile, a participării active a cererii și a stocării, inclusiv prin agregare, pe toate piețele energiei

- iv. Politicile și măsurile pentru protejarea consumatorilor, în special a consumatorilor vulnerabili și, dacă este cazul, a celor afectați de sărăcia energetică, și pentru îmbunătățirea competitivității și a contestabilității pieței energiei cu amănuntul
- v. Descrierea măsurilor pentru permiterea și dezvoltarea participării active a cererii, inclusiv a celor referitoare la tarife care să sprijine o stabilire dinamică a prețurilor<sup>(15)</sup>

#### 3.4.4.Sărăcia energetică

- i. Dacă este cazul, politicile și măsurile pentru atingerea obiectivelor stabilite la punctul 2.4.4

#### 3.5.Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”

- i. Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la punctul 2.5
- ii. Dacă este cazul, cooperarea cu alte state membre în acest domeniu, inclusiv, după caz, informații privind modul în care obiectivele și politicile Planului SET sunt transpuse în context național
- iii. Dacă este cazul, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii

#### SECȚIUNEA B: BAZA ANALITICĂ<sup>(16)</sup>

#### 4.SITUAȚIA ACTUALĂ ȘI PROGNOZE ÎN CONTEXTUL POLITICILOR ȘI MĂSURILOR EXISTENTE<sup>(17)(18)</sup>

4.1.Evoluția prognozată a principalilor factori exogeni care influențează sistemul energetic și evoluțiile emisiilor de GES

- i. Previzii macroeconomice (PIB și creșterea populației)
  - ii. Modificări sectoriale care sunt preconizate să aibă un impact asupra sistemului energetic și a emisiilor de GES
  - iii. Tendințele energetice globale, prețurile combustibililor fosili la nivel internațional, prețul dioxidului de carbon în cadrul EU ETS
  - iv. Evoluții ale costului tehnologiilor
- #### 4.2.Dimensiunea „decarbonizare”
- ##### 4.2.1.Emisii și absorbții de GES
- i. Tendințe în ceea ce privește emisiile și absorbțiile actuale de GES în sectoarele EU ETS, al partajării eforturilor și al LULUCF și în diferite sectoare energetice

- ii. Prognoze referitoare la evoluțiile sectoriale în con-  
textul politicilor și măsurilor naționale și ale  
Uniunii existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv  
pentru anul 2030)
- 4.2.2. Energie din surse regenerabile**
  - i. Ponderea actuală a energiei din surse regenerabile  
în cadrul consumului final brut de energie și în dif-  
erite sectoare (încălzire și răcire, energie electrică  
și transporturi), precum și per tehnologie în fiecare  
dintre aceste sectoare
  - ii. Prognoze orientative referitoare la evoluția în con-  
textul politicilor existente pentru anul 2030 (cu o  
perspectivă pentru anul 2040)
- 4.3. Dimensiunea „eficiență energetică”**
  - i. Consumul actual de energie primară și finală în ca-  
drul economiei și per sector (inclusiv industrie, re-  
zidențial, servicii și transporturi)
  - ii. Potențialul actual de aplicare a cogenerării de  
înaltă eficiență și a încălzirii și răcirii centralizate  
eficiente <sup>(19)</sup>
  - iii. Prognoze care țin seama de politicile, măsurile și  
programele existente în materie de eficiență ener-  
getică descrise la punctul 1.2. subpunctul (ii)  
pentru consumul de energie primară și finală,  
pentru fiecare sector în parte, cel puțin până în  
2040 (inclusiv pentru anul 2030) <sup>(20)</sup>
  - iv. Nivelurile optime din punctul de vedere al  
costurilor ale cerințelor minime de performanță en-  
ergetică rezultate din calculele naționale, în con-  
formitate cu articolul 5 din Directiva 2010/31/UE
- 4.4. Dimensiunea „securitate energetică”**
  - i. Mixul energetic actual, resursele interne de ener-  
gie, dependența de importuri, inclusiv riscurile re-  
levante
  - ii. Prognoze referitoare la evoluția în contextul  
politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în  
2040 (inclusiv pentru anul 2030)
- 4.5. Dimensiunea „piața internă a energiei”**
  - 4.5.1. Interconectivitatea rețelelor electrice**
    - i. Nivelul actual de interconectare și principalele in-  
terconexiuni <sup>(21)</sup>
    - ii. Prognoze referitoare la cerințele pentru extinderea  
interconexiunilor (inclusiv pentru anul 2030) <sup>(22)</sup>
  - 4.5.2. Infrastructura de transport al energiei**
    - i. Caracteristicile esențiale ale infrastructurii de  
transport existente pentru energia electrică și  
gaz <sup>(23)</sup>

<p>ii. Prognose referitoare la cerințele pentru extinderea rețelelor cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030) <sup>(24)</sup></p> <p><b>4.5.3. Piețele energiei electrice și gazului, prețurile la energie</b></p> <p>i. Situația actuală a piețelor energiei electrice și gazului, inclusiv prețurile la energie</p> <p>ii. Prognose referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)</p> <p><b>4.6. Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”</b></p> <p>i. Situația actuală a sectorului tehnologiilor cu emisii reduse de dioxid de carbon și, în măsura în care este posibil, poziția acestuia pe piața mondială (această analiză se va realiza la nivelul Uniunii sau la nivel mondial)</p> <p>ii. Nivelul actual al cheltuielilor publice și, dacă sunt disponibile, al celor private pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor cu emisii reduse de dioxid de carbon, numărul actual de brevete și numărul actual de cercetători</p> <p>iii. Defalcarea elementelor prețului curent care formează principalele trei componente ale prețului (energie, rețea, taxe/impozite)</p> <p>iv. Descrierea subvențiilor pentru energie, inclusiv pentru combustibilii fosili</p> <p><b>5. EVALUAREA IMPACTULUI POLITICILOR ȘI MĂSURILOR PLANIFICATE</b> <sup>(25)</sup></p> <p><b>5.1. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3 referitoare la sistemul energetic și emisiile și absorbțiile de GES, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente (conform descrierii din secțiunea 4).</b></p> <p>i. Prognose referitoare la evoluția sistemului energetic și a emisiilor și absorbțiilor de GES, precum și, dacă este relevant, a emisiilor de poluanți atmosferici în conformitate cu Directiva (UE) 2016/2284 în temeiul politicilor și măsurilor planificate, cel puțin până la zece ani după perioada vizată de plan (inclusiv pentru ultimul an al perioadei vizate de plan), inclusiv politici și măsuri relevante ale Uniunii.</p> <p>ii. Evaluarea interacțiunilor între politici (între politicile și măsurile existente și planificate în cadrul unei dimensiuni de politică și între politicile și măsurile existente și cele planificate din diferite dimensiuni), cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, în special pentru a permite o înțelegere solidă a impactului politicilor în materie de eficiență</p>					
--	--	--	--	--	--

energetică/ de economisire a energiei asupra dimen-  
sionării sistemului energetic și pentru a reduce ris-  
cul de investiții irecuperabile în ceea ce privește  
aprovizionarea cu energie

iii. Evaluarea interacțiunilor dintre politicile și măsu-  
rile existente și cele planificate, precum și a inte-  
racțiunilor dintre politicile și măsurile respective și  
măsurile de politică ale Uniunii privind clima și  
energia

**5.2. Impactul la nivel macroeconomic și, în măsura în  
care este posibil, asupra sănătății, a mediului, a ocupării  
forței de muncă și a educației, a competențelor, precum  
și la nivel social, inclusiv aspectele referitoare la tran-  
ziția echitabilă (în ceea ce privește costurile și beneficiile,  
precum și rentabilitatea) ale politicilor și măsurilor pla-  
nificate descrise în secțiunea 3, cel puțin până în ultimul  
an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu  
proгноzele în contextul politicilor și măsurilor existente**

**5.3. Prezentarea generală a investițiilor necesare**

i. fluxurile de investiții existente și ipotezele privind  
investițiile anticipate legate de politicile și măsu-  
rile planificate

ii. factorii de risc sau barierele la nivelul sectorului  
sau al pieței în contextul național sau regional

iii. analiza sprijinului sau a resurselor suplimentare  
din fonduri publice necesare remedierii lacunelor  
identificate la punctul (ii)

**5.4. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise  
în secțiunea 3 asupra altor state membre și asupra coo-  
perării regionale, cel puțin până în ultimul an al perioa-  
dei vizate de plan, inclusiv o comparație cu prognozele  
în contextul politicilor și măsurilor existente**

i. Impactul asupra sistemului energetic din statele  
membre învecinate și din alte state membre din re-  
giune, în măsura posibilului

ii. Impactul asupra prețurilor la energie, a utilităților  
și a integrării pieței energiei

iii. Dacă este cazul, impactul asupra cooperării re-  
gionale

## Partea 2

**Lista parametrilor și a variabilelor care trebuie rapor-  
tate în secțiunea B a planurilor naționale (1)(2)(3)(4)**  
Parametrii, variabilele, bilanțurile energetice și indicatorii  
care urmează trebuie raportați în secțiunea B „Baza analit-  
ică” a planurilor naționale, dacă sunt utilizați:

### 1. Parametri și variabile de ordin general

1. Populație [milioane]

2. PIB [milioane EUR]

3. Valoarea adăugată brută la nivel sectorial (inclusiv sectoarele industriale principale, sectorul construcțiilor, sectorul serviciilor și sectorul agriculturii) [milioane EUR]
  4. Numărul de gospodării [mii]
  5. Dimensiunea gospodăriilor [locuitori/gospodărie]
  6. Venitul disponibil al gospodăriilor [EUR]
  7. Numărul de călători-kilometri: toate modurile, și anume defalcate în transport rutier (separat pentru autoturisme și autobuze/autocare, dacă este posibil), feroviar, aerian și navigație internă (în cazurile în care este relevant) [milioane călători-km]
  8. Tone-kilometri în transportul de marfă: toate modurile, cu excepția transporturilor maritime internaționale, și anume defalcate în transport rutier, feroviar, aerian și navigație internă (căi navigabile interioare și transport maritim național) [milioane t-km]
  9. Prețurile de import pentru petrol, gaz și cărbune la nivel internațional [EUR/GJ sau EUR/tep] pe baza recomandărilor Comisiei
  10. Prețul dioxidului de carbon în cadrul EU ETS [EUR/EUA] pe baza recomandărilor Comisiei
  11. Ipoteze privind cursul de schimb în EUR și în USD (dacă este cazul) [EUR/monedă și USD/monedă]
  12. Numărul de grade-zile pentru încălzire (Heating Degree Days – HDD)
  13. Numărul de grade-zile pentru răcire (Cooling Degree Days – CDD)
  14. Ipotezele de cost al tehnologiei utilizate în cadrul modelării, pentru principalele tehnologii relevante
- 2. Indicatori și bilanțuri energetice**
- 2.1. Aprovizionarea cu energie**
1. Producția internă pe tip de combustibil (toate produsele energetice care sunt produse în cantități semnificative) [ktep]
  2. Importuri nete pe tip de combustibil (inclusiv energie electrică și separat pe importuri nete din interiorul și din afara UE) [ktep]
  3. Dependența de importuri din țări terțe [%]
  4. Principalele surse (țări) de import pentru principalii vectori energetici (inclusiv gaz și energie electrică)
  5. Consumul intern brut pe sursă de tip de combustibil (inclusiv combustibili solizi, toate produsele energetice: cărbune, țiței și produse petroliere, gaz natural, energie nucleară, energie electrică, energie termică derivată, energie din surse regenerabile, deșeuri) [ktep]
- 2.2. Energie electrică și energie termică**
1. Producția brută de energie electrică [GWh]

2. Producția brută de energie electrică per combustibil (toate produsele energetice) [GWh]
  3. Ponderea cogenerării de energie termică și de energie electrică în totalul producției de energie electrică și de energie termică [%]
  4. Capacitatea de producție a energiei electrice per sursă, inclusiv dezafectări și noi investiții [MW]
  5. Producerea de energie termică de către centralele termice
  6. Producerea de energie termică de către centralele de cogenerare, inclusiv căldura reziduală industrială
  7. Capacitățile de interconectare transfrontaliere pentru gaz și pentru energie electrică [definiție pentru energia electrică în concordanță cu rezultatele discuțiilor aflate în curs pe baza obiectivului de interconectare de 15%] și ratele lor de utilizare prognozate
- 2.3.Sectorul transformării**
1. Intrări de combustibil pentru producerea de energie termică (inclusiv combustibili solizi, petrol, gaz) [ktep]
  2. Intrări de combustibil pentru alte procese de conversie [ktep]
- 2.4.Consumul de energie**
1. Consumul de energie primară și finală [ktep]
  2. Consumul de energie finală per sector [inclusiv industrial, rezidențial, terțiar, al agriculturii și al transporturilor (defalcat între transportul de călători și cel de marfă, dacă sunt disponibile date)] [ktep]
  3. Consumul de energie finală per combustibil (toate produsele energetice) [ktep]
  4. Consumul neenergetic final [ktep]
  5. Intensitatea energetică primară la nivelul economiei în ansamblu (consumul de energie primară per PIB [tep/EUR])
  6. Intensitatea energetică finală per sector [inclusiv industrial, rezidențial, terțiar și al transporturilor (defalcat între transportul de călători și cel de marfă, dacă sunt disponibile date)]
- 2.5.Preturi**
1. Preturile la energie electrică pe tip de sector utilizator (rezidențial, industrial, terțiar)
  2. Preturile cu amănuntul ale combustibililor la nivel național (inclusiv impozitele, pe sursă și pe sector) [EUR/ktep]
- 2.6.Investiții**
- Cosurile investițiilor în sectoarele transformării, furnizării, transportului și distribuției energiei

## 2.7.Surse regenerabile

1. Consumul final brut de energie din surse regenerabile și ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie și per sector (energie electrică, încălzire și răcire, transporturi) și per tehnologie
  2. Producția de energie electrică și de energie termică din surse regenerabile în clădiri; aceasta trebuie să includă, dacă sunt disponibile, date dezagregate cu privire la energia produsă, consumată și introdusă în rețea de sistemele solare fotovoltaice, sistemele termice solare, biomasă, pompele de căldură, sistemele geotermale, precum și de toate celelalte sisteme descentralizate de energie din surse regenerabile
  3. După caz, alte traiectorii naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale (ponderea biocombustibililor avansați și de origine alimentară, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, precum și energia din surse regenerabile produsă de orașe și de comunități de energie din surse regenerabile.
- ### 3.Indicatori privind emisiile și absorbțiile de GES
1. Emisiile de GES pe sector de politică (EU ETS, partajarea eforturilor și LULUCF)
  2. Emisiile de GES pe sector IPCC și pe gaz (acolo unde este cazul, defalcate în EU ETS și sectoarele vizate de partajarea eforturilor) [tCO<sub>2</sub>eq]
  3. Intensitatea emisiilor de dioxid de carbon la nivelul economiei în ansamblu [tCO<sub>2</sub>eq/PIB]
  4. Indicatori privind emisiile de CO<sub>2</sub>
    - a) Intensitatea GES la nivelul producției interne de energie electrică și energie termică [tCO<sub>2</sub>eq/MWh]
    - b) Intensitatea GES la nivelul consumului de energie finală per sector [tCO<sub>2</sub>eq/tep]
  5. Parametri privind alte emisii decât cele de CO<sub>2</sub>
    - a) Zootehnie: vaci de lapte [1 000 de capete], alte bovine în afara vacilor de lapte [1 000 de capete], ovine [1 000 de capete], porcine [1 000 de capete], păsări de curte [1 000 de capete]
    - b) Aportul de azot rezultat din aplicarea de îngrășăminte sintetice [kt azot]
    - c) Aportul de azot rezultat din aplicarea de dejecții animale [kt azot]
    - d) Azotul fixat prin culturi fixatoare de azot [kt azot]
    - e) Azotul din reziduurile de culturi agricole care rămân în sol [kt azot]
    - f) Suprafața de soluri organice cultivate [hectare]
    - g) Generarea de deșuri municipale solide (DMS)
    - b) Deșurile municipale solide (DMS) care ajung în depozitele de deșuri

i) Procentul de CH<sub>4</sub> recuperat din cantitatea totală de CH<sub>4</sub> generată de depozitele de deșeuri [%]

(<sup>1</sup>) Trebuie să se asigure consecvența cu strategiile pe termen lung, în temeiul articolului 15.

(<sup>2</sup>) În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, de abrogare a Deciziei nr.1364/2006/CE și de modificare a Regulamentelor (CE) nr.713/2009, (CE) nr. 714/2009 și (CE) nr.715/2009 (JO L115, 25.4.2013, p.29).

(<sup>3</sup>) La planificarea acestor măsuri, statele membre iau în considerare sfârșitul duratei de viață a instalațiilor existente și potențialul de repowering.

(<sup>4</sup>) În conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE.

(<sup>5</sup>) În conformitate cu articolul 18 din Directiva 2012/27/UE.

(<sup>6</sup>) În conformitate cu articolul 8 din Directiva 2012/27/UE.

(<sup>7</sup>) În conformitate cu articolele 12 și 17 din Directiva 2012/27/UE.

(<sup>8</sup>) În conformitate cu articolul 19 din Directiva 2012/27/UE.

(<sup>9</sup>) În conformitate cu articolul 15 alineatul (2) din Directiva 2012/27/UE.

(<sup>10</sup>) Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică înainte de toate”.

(<sup>11</sup>) Trebuie să se asigure consecvența cu planurile de acțiune preventive și cu planurile de urgență în temeiul Regulamentului (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr.994/2010 (JO L 280, 28.10.2017, p.1), precum și cu planurile de pregătire pentru riscuri în temeiul Regulamentului (UE) 2018/2001 [propus prin COM(2016) 862 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE].

(<sup>12</sup>) Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică pe primul loc”.

(<sup>13</sup>) În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, înstitute în temeiul Regulamentului (UE) nr.347/2013.

(<sup>14</sup>) În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, înstitute în temeiul Regulamentului (UE) nr. 347/2013.

(<sup>15</sup>) În conformitate cu articolul 15 alineatul (8) din Directiva 2012/27/UE.

(<sup>16</sup>) A se vedea partea 2 pentru o listă detaliată a parametrilor și a variabilelor care trebuie raportate în secțiunea B a planului.

(<sup>17</sup>) Situația actuală trebuie să reflecte data prezentării planului național (sau cea mai recentă dată disponibilă). Politicile și măsurile existente cuprind politici și măsuri puse în aplicare și adoptate. Politicile și măsurile adoptate sunt cele pentru care a fost luată o decizie guvernamentală oficială până la data prezentării planului național și pentru care există un angajament clar de a proceda la punerea în aplicare. Politicile și măsurile puse în aplicare sunt cele pentru care, la data prezentării planului național integrat privind energia și clima sau a raportului național intermediar integrat privind energia și clima, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: legislația națională sau europeană direct

<p>aplicabilă este în vigoare, au fost stabilite unul sau mai multe acorduri voluntare, au fost alocate resurse financiare, au fost mobilizate resurse umane.</p> <p>(<sup>18</sup>) Selectarea factorilor exogeni se poate baza pe ipotezele formulate în scenariul de referință al UE pentru 2016 sau în alte scenarii de politică ulterioare pentru aceeași variabilă. În plus, rezultatele specifice ale statelor membre din scenariul de referință al UE pentru 2016, precum și rezultatele scenariilor de politică ulterioare ar putea constitui, de asemenea, o sursă utilă de informații pentru elaborarea prognozelor naționale în contextul politicilor și măsurilor existente și a evaluărilor de impact.</p> <p>(<sup>19</sup>) În conformitate cu articolul 14 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(<sup>20</sup>) Această prognoză statu-quo de referință constituie baza obiectivului privind consumul de energie primară și finală pentru 2030 care este descris la punctul 2.3 și a factorilor de conversie.</p> <p>(<sup>21</sup>) Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de operatorii de transport și de sistem (OTS).</p> <p>(<sup>22</sup>) Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OTS.</p> <p>(<sup>23</sup>) Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de OTS.</p> <p>(<sup>24</sup>) Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OTS.</p> <p>(<sup>25</sup>) Politicile și măsurile planificate sunt opțiuni aflate în discuție care au o șansă reală de a fi adoptate și puse în aplicare după data prezentării planului național. Prin urmare, prognozele rezultate în temeiul punctului 5.1. subpunctul (i) includ nu numai politici și măsuri puse în aplicare și adoptate (prognoze în contextul politicilor și măsurilor existente), ci și politici și măsuri planificate.</p> <p>(<sup>26</sup>) Pentru planul referitor la perioada 2021-2030: pentru fiecare parametru/variabilă din listă se raportează, atât în secțiunea 4, cât și în secțiunea 5, tendințele în perioada 2005-2040 (2005-2050, dacă este cazul), inclusiv pentru anul 2030, în intervale de cinci ani. Trebuie indicat un parametru bazat pe ipoteze exogene în raport cu rezultatele modelării.</p> <p>(<sup>27</sup>) În măsura posibilului, datele și prognozele raportate trebuie să se bazeze pe și să fie consecvente cu datele și metodologia EUROSTAT utilizate pentru raportarea statisticilor europene în actele legislative sectoriale relevante, deacece statisticile europene constituie sursa primară a datelor statistice utilizate pentru raportare și monitorizare, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 223/2009 privind statisticile europene.</p> <p>(<sup>28</sup>) Notă: toate prognozele se realizează pe baza prețurilor constante (prețuri din 2016 utilizate ca an de referință).</p> <p>(<sup>29</sup>) Comisia va furniza recomandări privind parametrii esențiali pentru prognoze, referitori cel puțin la prețurile de import pentru petrol, gaz și cărbune, precum și la prețurile dioxidului de carbon în cadrul EU ETS.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul</p> <p>Ministerul Infrastructurii și</p>
<p><b>ANEXA II</b></p> <p><b>CONTRIBUȚIILE NAȚIONALE LA PONDEREA ENERGIEI DIN SURSE REGENERABILE ÎN CONSUMUL FINAL BRUT DE ENERGIE DIN 2030</b></p>		

<p>1. Următoarea formulă orientativă reprezintă criteriile obiective menționate la articolul 5 alineatul (1) litera (e) punctele (i)-(v), fiecare exprimat în puncte procentuale:</p> <p>a) obiectivul național obligatoriu al statului membru pentru 2020 stabilit în coloana a treia a tabelului din anexa I la Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>b) contribuție forfetară (<math>C_{\text{forfetar}}</math>);</p> <p>c) contribuție bazată pe PIB-ul pe cap de locuitor (<math>C_{\text{PIB}}</math>);</p> <p>d) contribuție bazată pe potențial (<math>C_{\text{potențial}}</math>);</p> <p>e) o contribuție care reflectă nivelul de interconectare al statului membru (<math>C_{\text{interco}}</math>).</p> <p>2. <math>C_{\text{forfetar}}</math> este același pentru fiecare stat membru în parte. <math>C_{\text{forfetar}}</math> al tuturor statelor membre împreună contribuie în proporție de 30 % la diferența dintre obiectivele Uniunii pentru 2030 și 2020.</p> <p>3. <math>C_{\text{PIB}}</math> se alocă între statele membre pe baza indicelui Eurostat privind PIB-ul pe cap de locuitor raportat la media Uniunii în perioada 2013-2017, exprimat ca standard al puterii de cumpărare, unde indicele pentru fiecare stat membru în parte este limitat la 150 % din media Uniunii. <math>C_{\text{PIB}}</math> al tuturor statelor membre împreună contribuie în proporție de 30 % la diferența dintre obiectivele Uniunii pentru 2030 și 2020.</p> <p>4. <math>C_{\text{potențial}}</math> se alocă între statele membre pe baza diferenței dintre ponderea SRE a unui stat membru în 2030 astfel cum este indicată în scenariul PRIMES și obiectivul său obligatoriu pentru 2020. <math>C_{\text{potențial}}</math> al tuturor statelor membre împreună contribuie în proporție de 30 % la diferența dintre obiectivele Uniunii pentru 2030 și 2020.</p> <p>5. <math>C_{\text{interco}}</math> se alocă între statele membre pe baza unui indice al cotei de interconectare electrică raportat la media Uniunii în 2017, măsurat în ceea ce privește puterea de transfer netă în raport cu puterea totală instalată, unde indicele cotei de interconectare pentru fiecare stat membru în parte este limitat la 150 % din media Uniunii. <math>C_{\text{interco}}</math> al tuturor statelor membre împreună contribuie în proporție de 10 % la diferența dintre obiectivele Uniunii pentru 2030 și 2020.</p>			<p>Dezvoltări Regionale</p>
<p><b>ANEXA III</b></p> <p><b>NOTIFICAREA MĂSURILOR ȘI A METODOCILOR STATELOR MEMBRE PENTRU PUNEREA ÎN APLICARE A ARTICOLULUI 7 DIN DIRECTIVA 2012/27/UE</b></p> <p>Statele membre notifică Comisiei metodologia lor detaliată propusă în conformitate cu punctul 5 din anexa V la Directiva 2012/27/UE pentru operarea schemelor de obligații în materie de eficiență energetică și a măsurilor de politică alternative menționate la articolele 7a și 7b și la articolul 20 alineatul (6) din directiva respectivă.</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismul</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

- 1. Calcularea nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie îndeplinit pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare următoarele elemente:**
- consumul anual de energie finală, calculat ca medie pe perioada cea mai recentă de trei ani care precedă data de 1 ianuarie 2019 [în ktep];
  - cantitatea totală cumulată de economii de energie la nivelul utilizării finale care trebuie realizate [în ktep], în conformitate cu articolul 7 alineatul (1) litera (b) din Directiva 2012/27/UE;
  - datele utilizate la calculul consumului de energie finală și sursele acestor date, inclusiv justificarea utilizării surselor statistice alternative și a oricăror diferențe dintre cantitățile rezultate (dacă se folosesc alte surse decât Eurostat);
- 2. Statele membre care decid să utilizeze oricare dintre posibilitățile prevăzute la articolul 7 alineatul (2) din Directiva 2012/27/UE notifică și calculul nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie atins pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare și următoarele elemente:**
- rata lor anuală de economisire;
  - baza lor de calcul și energia utilizată în transporturi, în total sau parțial, care a fost exclusă din calcul [în ktep];
  - cantitatea calculată cumulată de economii de energie pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 [înainte de aplicarea opțiunilor menționate la articolul 7 alineatul (4) literele (b)-(g) din Directiva 2012/27/UE] [în ktep];
  - aplicarea opțiunilor menționate la articolul 7 alineatul (4) literele (b)-(g) din Directiva 2012/27/UE:
    - consumul de energie finală utilizată în activitățile industriale [în ktep] enumerate în anexa I la Directiva 2003/87/CE, care a fost exclus din calcul în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (b) din Directiva 2012/27/UE;
    - cantitatea economiilor de energie [în ktep] realizate în sectoarele transformării, distribuției și transportului de energie, incluzând infrastructura de încălzire și răcire centralizată eficientă, în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (c) din Directiva 2012/27/UE;
    - cantitatea economiilor de energie [în ktep] rezultate din acțiuni individuale nou puse în aplicare începând

ui de  
Guvernanta  
Energetică și  
a Acțiunilor  
Climatice

de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020 și după aceea, în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (d) din Directiva 2012/27/UE;

iv. cantitatea economiilor de energie [în ktep] care decurg din măsurile de politică, cu condiția să se poată demonstra că aceste măsuri de politică au drept rezultat acțiuni individuale efectuate după 1 ianuarie 2018 și până la 31 decembrie 2020, în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (e) din Directiva 2012/27/UE;

v. cantitatea energiei produse [în ktep] pe sau în clădirile pentru uz propriu ca urmare a măsurilor de politică ce promovează instalarea de noi tehnologii din domeniul energiei din surse regenerabile, în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (f) din Directiva 2012/27/UE;

vi. cantitatea de economii de energie [în ktep] care depășesc cantitatea cumulată de economii de energie obligatorii pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020, pe care statele membre o iau în calcul pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030, în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (g) din Directiva 2012/27/UE;

e) cantitatea cumulată totală de economii de energie [după aplicarea opțiunilor menționate la articolul 7 alineatul (4) literele (b)-(g) din Directiva 2012/27/UE].

**3. Măsuri de politică în vederea îndeplinirii cerinței de economisire menționate la articolul 7 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE:**

**3.1. Schemele de obligații în materie de eficiență energetică menționate la articolul 7a din Directiva 2012/27/UE:**

a) descrierea schemei de obligații în materie de eficiență energetică;

b) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor și durata perioadei (perioadelor) de obligație;

c) părțile obligate și responsabilitățile acestora;

d) sectoarele țintă;

e) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;

f) informații cu privire la aplicarea următoarelor dispoziții din Directiva 2012/27/UE:

i. dacă este cazul, acțiuni specifice, ponderea economiilor care trebuie realizate în gospodăriile afectate de sărăcia energetică, în conformitate cu articolul 7 alineatul (11);

<p>ii. economiile realizate de furnizorii de servicii energetice sau de alte părți terțe în conformitate cu articolul 7a alineatul (6) litera (a);</p> <p>iii. „constituirea de rezerve și împrumuturile” în conformitate cu articolul 7a alineatul (6) litera (b);</p> <p>g) după caz, informații privind tranzacționarea economiilor de energie.</p> <p><b>3.2 Măsurile alternative menționate la articolul 7b și la articolul 20 alineatul (6) din Directiva 2012/27/UE (cu excepția impozitării):</b></p> <p>a) tipul de măsură de politică;</p> <p>b) scurtă descriere a măsurii de politică, inclusiv caracteristicile de concepție, pentru fiecare măsură de politică notificată;</p> <p>c) cantitatea totală cumulată și anuală preconizată a economiilor pentru fiecare măsură și/sau cantitatea de economii de energie în raport cu orice perioade intermediare;</p> <p>d) autoritățile publice responsabile cu punerea în aplicare, părțile participante sau părțile mandatate și responsabilitățile acestora în ceea ce privește punerea în aplicare a măsurii sau a măsurilor de politică;</p> <p>e) sectoarele țintă;</p> <p>f) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;</p> <p>g) dacă este cazul, măsuri de politică sau acțiuni individuale specifice care vizează săracia energetică.</p> <p><b>3.3 Informații cu privire la măsurile de impozitare:</b></p> <p>a) scurtă descriere a măsurii de impozitare;</p> <p>b) durata măsurii de impozitare;</p> <p>c) autoritatea publică de punere în aplicare;</p> <p>d) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor pentru fiecare măsură;</p> <p>e) sectoarele-țintă și segmentul de contribuabili;</p> <p>f) metodologia de calcul, inclusiv ce elasticități ale prețurilor sunt utilizate și cum au fost stabilite, în conformitate cu punctul 4 din anexa V la Directiva 2012/27/UE.</p> <p><b>4. Metodologia de calcul pentru măsurile notificate în temeiul articolelor 7a și 7b și a articolului 20 alineatul (6) din Directiva 2012/27/UE (cu excepția măsurilor de impozitare):</b></p> <p>a) metodele de măsurare utilizate, menționate în punctul 1 din anexa V la Directiva 2012/27/UE;</p> <p>b) metoda de exprimare a economiilor de energie (economii de energie primară sau finală);</p>			
--	--	--	--

<p>c) duratele de viață ale măsurilor, rata de scădere a economiilor în timp și abordarea utilizată pentru a ține seama de durata de viață a economiilor;</p> <p>d) scurtă descriere a metodologiei de calcul, inclusiv a modului în care se asigură adăugarea și importanța economiilor și ce metodologii și criterii de referință sunt folosite pentru economiile preconizate și gradate;</p> <p>e) informații cu privire la modul în care sunt abordate posibilele suprapuneri între măsuri și acțiunile individuale pentru a se evita dubla contorizare a economiilor de energie;</p> <p>f) după caz, variațiile climatice și abordarea utilizată.</p> <p><b>5. Monitorizare și verificare</b></p> <p>a) scurtă descriere a sistemului de monitorizare și de verificare și a procesului de verificare;</p> <p>b) autoritatea publică de punere în aplicare și principalele responsabilități ale acesteia în ceea ce privește sistemul de monitorizare și de verificare în legătură cu schema de obligații în materie de eficiență energetică sau măsurile alternative;</p> <p>c) independența monitorizării și a verificării față de părțile obligate, participante sau mandatate;</p> <p>d) parte semnificativă din punct de vedere statistic a măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice, precum și proporțiile și criteriile utilizate pentru a defini și a selecta un eșanion reprezentativ;</p> <p>e) obligațiile de raportare ale părților obligate (economii de energie realizate de fiecare parte obligată sau de fiecare subcategorie de părți obligate, precum și economiile totale realizate în cadrul schemei);</p> <p>f) publicarea economiilor de energie realizate (în fiecare an) în cadrul schemei de obligații în materie de eficiență energetică și al măsurilor alternative;</p> <p>g) informații despre dreptul statelor membre privind sancțiunile care trebuie aplicate în caz de neconformitate;</p> <p>h) informații privind măsurile de politică prevăzute în cazul în care progresele nu sunt satisfăcătoare.</p>				
<p><b>CADRUL GENERAL PENTRU STRATEGIILE PE TERMEN LUNG</b></p> <p><b>1. PREZENTARE GENERALĂ ȘI PROCESUL DE ELABORARE A STRATEGIILOR</b></p> <p>1.1. Rezumat</p> <p>1.2. Contextul juridic și contextul politicii</p> <p>1.3. Consultarea publică</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>

**2. CONȚINUT**

**2.1. REDUCERILE TOTALE ALE EMISIILOR DE GES ȘI SPORIREA ABSORBȚIILOR DE CĂTRE ABSORBANȚI**

2.1.1. Reducerile preconizate ale emisiilor și sporirea absorbțiilor până în 2050

2.1.2. Obiectivul național pentru 2030 și, dacă există, după 2030 și etapele orientative pentru 2040 și 2050

2.1.3. Politici și măsuri de adaptare

**2.2. ENERGIA DIN SURSE REGENERABILE**

2.2.1. În măsura în care este fezabil, ponderea estimată probabilă a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală până în 2050

**2.3. EFICIENȚA ENERGETICĂ**

2.3.1. În măsura în care este fezabil, consumul estimat probabil de energie până în 2050

**2.4. CONȚINUT LEGAT ÎN MOD SPECIFIC DE SECTOR**

**2.4.1. Sistemul energetic**

2.4.1.1. Traectoria sau intervalul vizat sau probabil al emisiilor în viitor

2.4.1.2. Descrierea generală a principalilor factori care contribuie la îmbunătățirea eficienței energetice, a flexibilității cererii și a consumului de energie, precum și evoluția acestora din 2021 și ulterior

**2.4.2. Industria**

2.4.2.1. Reducerile preconizate ale emisiilor în funcție de sector și cererea preconizată de energie

2.4.2.2. Viziunea de ansamblu asupra politicilor, măsurilor și planurilor existente pentru decarbonizare, descrise la partea I secțiunea A punctul 2.1 din anexa I

**2.4.3. Transport**

2.4.3.1. Emisiile și sursele de energie preconizate, defalcate în funcție de tipul de transport (de exemplu transportul cu autoturisme și camionete, transportul rutier cu vehicule grele, transportul maritim, transportul aerian, transportul feroviar)

2.4.3.2. Opțiunile în materie de decarbonizare

**2.4.4. Agricultură și exploatarea terenurilor, schimbarea destinației terenurilor și silvicultura (LULUCF)**

2.4.4.1. În măsura în care este fezabil, emisiile preconizate defalcate pe surse și pe fiecare tip de GES

2.4.4.2. Opțiunile de reducere a emisiilor avute în vedere

2.4.4.3. Legăturile cu politicile agricole și de dezvoltare rurală

**3. FINANȚARE**

3.1. Estimări privind investițiile necesare

înființarea și  
funcționarea  
Mecanismului  
de  
Guvernanța  
Energetică și  
a Acțiunilor  
Climatice

<p>3.2. Politicile și măsurile privind activitățile de cercetare, dezvoltare și inovare conexe</p> <p><b>4.EVALUAREA DE IMPACT A ASPECTELOR SOCIOECONOMICE</b></p> <p><b>5.ANEXE (dacă este necesar)</b></p> <p>5.1. Detalii privind modelarea (inclusiv ipotezele) și/sau analize, indicatori etc.</p>	<p style="text-align: center;"><b>ANEXA V</b></p> <p><b>INFORMAȚII PRIVIND INVENTARELE DE GES</b></p> <p><b>Partea 1</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 26 alineatul (3):</p> <p>a) emisiile antropice de GES enumerate în partea 2 din prezenta anexă și emisiile antropice de GES menționate la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2018/842 pentru anul X-2;</p> <p>b) datele cu privire la emisiile antropice de monoxid de carbon (CO), de dioxid de sulf (SO<sub>2</sub>), de oxizi de azot (NO<sub>x</sub>) și de compuși organici volatili, consecvențe cu datele raportate deja în temeiul articolului 8 din Directiva (UE) 2016/2284 pentru anul X-2;</p> <p>c) emisiile antropice de GES în funcție de surse și absorbțiile de CO<sub>2</sub> în funcție de absorbția care rezultă din LULUCF, pentru anul X-2, în conformitate cu metodologiile specificate în partea 3 din prezenta anexă. Aceste date trebuie să fie de asemenea relevante pentru raportul de conformitate în temeiul articolului 14 din Regulamentul (UE) 2018/841;</p> <p>d) orice modificări ale informațiilor menționate la literele (a), (b) și (c) referitoare la anii cuprinși între anul sau perioada de referință relevantă și anul X-3, indicând motivele respectivei modificări;</p> <p>e) informații privind indicatorii, conform celor stabilite în partea 4 din prezenta anexă, pentru anul X-2;</p> <p>f) informații sintetizate privind transferurile încheiate în temeiul articolului 5 din Regulamentul (UE) 2018/842 și al articolelor 12 și 13 din Regulamentul (UE) 2018/841, pentru anul X-1;</p> <p>g) informații cu privire la măsurile luate în vederea îmbunătățirii estimărilor referitoare la inventare, în special în domeniul de inventar care au făcut obiectul unor modificări sau recomandări în urma evaluărilor de către experți;</p> <p>h) alocarea reală sau estimată a emisiilor verificate raportate de operatorii de instalații în temeiul Directivei 2003/87/CE către categoriile de surse din inventarul național al GES și raportul dintre aceste emisii</p>	<p style="text-align: center;">Compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și alor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>
---	---	---	--	--	---

- verificate și totalul emisiilor de GES raportate în cadrul respectivelor categorii de surse, pentru anul X-2, în cazurile în care este relevant, rezultatele verificărilor efectuate în ceea ce privește consecvența emisiilor raportate în inventarele de GES, pentru anul X-2, cu emisiile verificate raportate în temeiul Directivei 2003/87/CE;
- j) în cazurile în care este relevant, rezultatele verificărilor efectuate în ceea ce privește consecvența datelor folosite pentru estimarea emisiilor în pregătirea inventarelor de GES, pentru anul X-2, cu:
- i. datele folosite la întocmirea inventarelor de poluanți atmosferici în temeiul Directivei (UE)2016/2284;
  - ii. datele raportate în temeiul articolului 19 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 517/2014 și al anexei VII la respectivul regulament;
  - iii. datele privind energia raportate în temeiul articolului 4 din Regulamentul (CE) nr. 1099/2008 și al anexei B la respectivul regulament;
- k) o descriere a modificărilor aduse sistemului național de inventariere, dacă există;
- l) o descriere a modificărilor aduse registrului național, dacă există;
- m) informații cu privire la planurile de asigurare a calității și de control al calității, o evaluare generală a gradului de incertitudine, o evaluare generală a gradului de exhaustivitate și orice alte elemente ale raportului privind inventarul național al GES necesare pentru pregătirea raportului privind inventarul GES la nivelul Uniunii;
- n) informații cu privire la intențiile statelor membre de a utiliza flexibilitățile prevăzute la articolul 5 alineatele (4) și (5) și la articolul 7 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2018/842 și cu privire la utilizarea veniturilor în temeiul articolului 5 alineatul (6) din respectivul regulament.
- Un stat membru poate solicita să îi fie acordată de către Comisie o derogare de la primul paragraf litera (c) pentru a aplica o metodologie diferită de cea specificată în partea 3 din prezenta anexă, în cazul în care îmbunătățirea necesară a metodologiei nu poate fi realizată în timp util pentru a fi luată în considerare la inventarele GES pentru perioada 2021-2030 sau în cazul în care costul îmbunătățirii metodologiei ar fi disproporționat de mare în raport cu beneficiile aduse de aplicarea unei astfel de metodologii în

vederea îmbunătățirii contabilizării emisiilor și absorbițiilor din cauza importanței reduse a emisiilor și a absorbițiilor din rezervoarele de carbon în cauză. Statele membre care doresc să beneficieze de această derogare transmit Comisiei o cerere motivată până la 31 decembrie 2020, indicând termenul până la care ar putea fi pusă în aplicare îmbunătățirea metodologiei, sau metodologia alternativă propusă, sau ambele, precum și o evaluare a impactului potențial asupra exactității contabilizării. Comisia poate solicita transmiterea de informații suplimentare într-un termen rezonabil specificat. În cazul în care Comisia consideră că cererea este întemeiată, aceasta acordă derogarea. În cazul în care Comisia respinge cererea, aceasta își motivează decizia.

#### Partea 2

GES vizate sunt:

Dioxidul de carbon (CO<sub>2</sub>)

Metanul (CH<sub>4</sub>)

Oxidul de azot (N<sub>2</sub>O)

Hexafluorura de sulf (SF<sub>6</sub>)

Trifluorura de azot (NF<sub>3</sub>)

Hidrofluorocarburi (HFC-uri):

-HFC-23 CHF<sub>3</sub>

-HFC-32 CH<sub>2</sub>F<sub>2</sub>

-HFC-41 CH<sub>3</sub>F

-HFC-125 CHF<sub>2</sub>CF<sub>3</sub>

-HFC-134a CHF<sub>2</sub>CHF<sub>2</sub>

-HFC-134a CH<sub>2</sub>FCF<sub>3</sub>

-HFC-143 CH<sub>2</sub>FCHF<sub>2</sub>

-HFC-143a CH<sub>3</sub>CF<sub>3</sub>

-HFC-152 CH<sub>2</sub>FCH<sub>2</sub>F

-HFC-152a CH<sub>3</sub>CHF<sub>2</sub>

-HFC-161 CH<sub>3</sub>CH<sub>2</sub>F

-HFC-227ea CF<sub>3</sub>CHFCF<sub>3</sub>

-HFC-236cb CF<sub>3</sub>CF<sub>2</sub>CH<sub>2</sub>F

-HFC-236ea CF<sub>3</sub>CHFCHF<sub>2</sub>

-HFC-236fa CF<sub>3</sub>CH<sub>2</sub>CF<sub>3</sub>

-HFC-245fa CHF<sub>2</sub>CH<sub>2</sub>CF<sub>3</sub>

-HFC-245ca CH<sub>2</sub>FCF<sub>2</sub>CHF<sub>2</sub>

-HFC-365mfc CH<sub>3</sub>CF<sub>2</sub>CH<sub>2</sub>CF<sub>3</sub>

-HFC-43-10mee CF<sub>3</sub>CHFCHFCF<sub>2</sub>CF<sub>3</sub> sau (C<sub>5</sub>H<sub>2</sub>F<sub>10</sub>)

Perfluorocarburi (PFC-uri):

-PFC-14, Perfluorometan, CF<sub>4</sub>

-PFC-116, Perfluorocetan, C<sub>2</sub>F<sub>6</sub>

-PFC-218, Perfluoropropan, C<sub>3</sub>F<sub>8</sub>

-PFC-318, Perfluorociclobutan, c-C<sub>4</sub>F<sub>8</sub>

-Perfluorociclopropan c-C<sub>3</sub>F<sub>6</sub>

-PFC-3-1-10, Perfluorobutan, C<sub>4</sub>F<sub>10</sub>

- PFC-4-1-12, Perfluoropentan, C<sub>5</sub>F<sub>12</sub>
- PFC-5-1-14, Perfluorohexan, C<sub>6</sub>F<sub>14</sub>
- PFC-9-1-18, C<sub>10</sub>F<sub>18</sub>

**Partea 3**

Metodologii pentru monitorizarea și raportarea în sectorul LULUCF

Date explicite la nivel geografic privind transformarea destinației terenurilor în conformitate cu orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES.

Metodologia de nivel 1 în conformitate cu Orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES.

În cazul emisiilor și al absorbțiilor pentru un rezervor de carbon care reprezintă cel puțin 25-30% din emisiile sau absorbțiile dintr-o categorie de surse sau de absorbanți ce constituie o prioritate în sistemul național de inventariere al unui stat membru, deoarece estimarea sa are o influență semnificativă asupra inventarului total de GES al unei țări în ceea ce privește nivelul absolut al emisiilor și al absorbțiilor, tendința înregistrată la nivelul emisiilor și al absorbțiilor sau incertitudinea emisiilor și a absorbțiilor din categoriile de destinație a terenurilor, cel puțin metodologia de nivel 2 în conformitate cu Orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES.

Statele membre sunt încurajate să aplice metodologia de nivel 3, în conformitate cu Orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES.

**Partea 4**

Indicatori de inventar

Denumirea indicatorului	Indicator
TRANSFORMARE B0	Emisii specifice de CO <sub>2</sub> ale centralelor electrice publice și ale autoproducătorilor, t/TJ Emisiile de CO <sub>2</sub> generate de centralele termice publice și ale autoproducătorilor, kt împărțite la toate produsele — producția centralelor termice publice și ale autoproducătorilor, PJ
TRANSFORMARE E0	Emisii specifice de CO <sub>2</sub> ale centralelor autoproducătorilor, t/TJ Emisiile de CO <sub>2</sub> generate de autoproducători, kt împărțite la toate produsele, producția

	centralelor termice ale auto-producătorilor, PJ				
INDUSTRIE A1.1	Intensitatea totală a emisiilor de CO <sub>2</sub> – industria siderurgică, t/milioane EUR Emisiile totale de CO <sub>2</sub> din industria siderurgică, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria siderurgică				
INDUSTRIE A1.2	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria chimică, t/milioane EUR Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria chimică, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria chimică				
INDUSTRIE A1.3	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, t/milioane EUR Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții				
INDUSTRIE A1.4	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, t/milioane EUR Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, kt împărțite la valoarea adăugată brută – industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, milioane EUR (EC95)				
INDUSTRIE A1.5	Intensitatea emisiilor de CO <sub>2</sub> legate de energie — industria hârtiei și industria poligrafică, t/milioane EUR Emisiile de CO <sub>2</sub> legate de energie din industria hârtiei și din industria poligrafică, kt -				

	valoare adăugată brută ----- în industria hârtiei și industria poli-grafică, milioane EUR (EC95)			Prevederile au fost transpuse în HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și alor informații relevante pentru	Ministerul Mediului Agenția de Mediu
GOSPODĂRII A0	Emisiile specifice de CO <sub>2</sub> ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, t/m <sup>2</sup> Emisiile de CO <sub>2</sub> ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, împărțite la suprafața locuințelor ocupate permanent, milioane m <sup>2</sup>				
SERVICIIL B0	Emisiile specifice de CO <sub>2</sub> ale sectorului comercial și instituțional provenite din încălzirea spațiilor, kg/m <sup>2</sup> Emisiile de CO <sub>2</sub> provenite din încălzirea spațiilor în sectorul comercial și instituțional, kt împărțite la suprafața clădirilor de servicii, milioane m <sup>2</sup>		Secțiunea a 5-a <b>Raportarea politicilor și a măsurilor</b>  24. Autoritatea competentă comunică autorității centrale pentru resurse naturale și mediu, până la data de 15 decembrie a anului în care se realizează raportarea (an X), și ulterior la fiecare doi ani, următoarele: 1) descrierea Sistemului național de raportare privind politicile, măsurile/grupurile de măsuri și prognozele referitoare la emisiile antropice din surse și reținerile prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră; 2) progresul înregistrat în realizarea strategiei de dezvoltare cu emisii reduse de carbon și a contribuției naționale determinate; 3) informația privind politicile și măsurile/grupurile de măsuri care limitează/reduc emisiile din surse sau sporesc reținerea prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, structurate pe sectoare și pe	Compatibil	
TRANSPORTURI B0	Emisiile specifice de CO <sub>2</sub> legate de consumul de motorină al autoturismelor, g/100 km				
TRANSPORTURI B0	Emisii specifice de CO <sub>2</sub> legate de consumul de benzină al autoturismelor, g/100 km				
<b>ANEXA VI</b> <b>INFORMAȚII PRIVIND POLITICILE ȘI MĂSURILE ÎN DOMENIUL EMISIILOR DE GES</b> Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 18:		(a) descriere a sistemului național de raportare privind politicile și măsurile, sau grupurile de măsuri, precum și de raportare a prognozelor referitoare la emisiile antropice de către surse și la absorbțiile de către absorbanți ale GES în temeiul articolului 39 alineatul (1) sau informații cu privire la orice modificare adusă sistemului respectiv dacă a fost deja prezentată o astfel de descriere; (b) actualizări relevante pentru strategiile pe termen lung menționate la articolul 15 și progresele înregistrate în punerea în aplicare a strategiilor respective; (c) informații cu privire la politicile și la măsurile sau grupurile de măsuri naționale, precum și cu privire la punerea în aplicare a politicilor și a măsurilor sau grupurilor de măsuri ale Uniunii care limitează sau reduc emisiile de către surse ori sporesc gradul de absorbție de către			

<p>absorbanți ale GES, prezentate sectorial și organizate pe gazele sau grupurile de gaze (HFC-uri și PFC-uri) enumerate în partea 2 din anexa V. Informațiile respective fac trimitere la politicile naționale sau ale Uniunii aplicabile și relevante și includ:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>i. obiectivul politicii sau al măsurii și o scurtă descriere a politicii sau a măsurii;</li> <li>ii. tipul de instrument de politică;</li> <li>iii. stadiul punerii în aplicare a politicii sau a măsurii ori a grupului de măsuri;</li> <li>iv. indicatori utilizați pentru monitorizarea și evaluarea progreselor în timp;</li> <li>v. dacă sunt disponibile, estimări cantitative privind efectele asupra emisiilor de către surse și a absorbiților de către absorbanți ale GES, defalcate în: <ul style="list-style-type: none"> <li>- rezultatele evaluărilor <i>ex ante</i> ale efectelor fiecărei politici și măsurii sau ale grupurilor de politici și măsuri în ceea ce privește atenuarea schimbărilor climatice. Se furnizează estimări pentru o succesiune de patru ani viitori care se termină cu 0 sau cu 5, imediat următorii anului de raportare, făcând distincție între emisiile de GES reglementate de Directiva 2003/87/CE, cele reglementate de Regulamentul (UE) 2018/842 și cele reglementate de Regulamentul (UE) 2018/841;</li> <li>- rezultatele evaluărilor <i>ex post</i> ale efectelor fiecărei politici și măsurii sau ale grupurilor de politici și măsuri în ceea ce privește atenuarea schimbărilor climatice, dacă sunt disponibile, făcând distincție între emisiile de GES reglementate de Directiva 2003/87/CE, cele reglementate de Regulamentul (UE) 2018/842 și cele reglementate de Regulamentul (UE) 2018/841;</li> </ul> </li> <li>vi. estimări disponibile privind costurile și beneficiile preconizate ale politicilor și măsurilor, precum și estimări privind costurile și beneficiile realizate ale politicilor și măsurilor;</li> <li>vii. toate trimiterile existente la evaluările costurilor și efectelor politicilor și măsurilor naționale, la informațiile privind punerea în aplicare a politicilor și a măsurilor Uniunii care limitează sau reduc emisiile de către surse sau sporesc absorbțiile de către absorbanți ale GES, precum și la rapoartele tehnice care stau la baza acestora;</li> <li>viii. o evaluare a contribuției politicii sau măsurii la realizarea strategiei pe termen lung menționată la articolul 15;</li> </ol> <p>(d) informații cu privire la politicile și măsurile sau grupurile de măsuri naționale suplimentare planificate care sunt avute în vedere pentru limitarea emisiilor de GES</p>	<p>gaze sau grupuri de gaze (HFC și PFC), prevăzute în anexa nr. 3. Informația respectivă include:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) denumirea politicii sau măsurii de atenuare;</li> <li>b) obiectivul politicii sau a măsurii și o scurtă descriere a acesteia;</li> <li>c) tipul instrumentului de politică (economic, fiscal, angajament voluntar, de reglementare, altele);</li> <li>d) statutul punerii în aplicare a politicii și măsurii/grupului de măsuri (planificată, aprobată, în curs de implementare, realizată);</li> <li>e) anul inițierii procesului de implementare a politicii și măsurii/grupului de măsuri;</li> <li>f) organizațiile/instituțiile responsabile de implementarea politicii și măsurii/grupului de măsuri;</li> <li>g) indicatori de monitorizare și evaluare a progreselor în timp, atunci când se utilizează;</li> <li>h) sectorul afectat (energie, transport, industrie/procese industriale și utilizarea produselor, agricultură, folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultură, deșeuri/managementul deșeurilor, alte sectoare și inter-sectoare, după caz);</li> <li>i) gazele cu efect de seră afectate (CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, HFC, PFC, SF<sub>6</sub>, NF<sub>3</sub>);</li> <li>j) impactul de atenuare sau estimarea cantitativă privind efectele asupra emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, atunci când sunt disponibile, defalcate în: rezultatele evaluărilor <i>ex ante</i> ale efectelor fiecărei politici și măsurii/grupurilor de politici și măsurilor privind atenuarea schimbărilor climatice (furnizate pentru o succesiune de patru ani viitori care se termină cu 0 sau 5, imediat după anul de raportare) și rezultatele evaluărilor <i>ex post</i> a efectelor fiecărei politici și măsurii/grupurilor de politici și măsurilor privind atenuarea schimbărilor climatice;</li> <li>k) estimarea costurilor și beneficiilor, inclusiv a beneficiilor de natură non-GES (reduceri ale altor tipuri de poluanți sau beneficii asupra sănătății umane) preconizate pentru politici și măsuri, precum și evaluarea costurilor și beneficiilor realizate de pe urma implementării politicilor și măsurilor atunci când sunt disponibile;</li> <li>l) toate trimiterile la evaluări și la rapoartele tehnice aferente menționate la pct. 26, atunci când sunt disponibile;</li> </ol>	<p>schimbările climatice</p>
---	---	------------------------------

<p>dincolo de angajamentele statelor membre asumate în temeiul Regulamentului (UE) 2018/842 și al Regulamentului (UE) 2018/841;</p> <p>(e) informații privind legăturile dintre diferitele politici și măsuri sau grupuri de măsuri raportate în temeiul literii (c) și modul în care aceste politici și măsuri sau grupuri de măsuri contribuie la diferite scenarii de prognoze.</p>	<p>4) contribuția la atingerea obiectivelor Protocolului de la Kyoto de pe urma implementării proiectelor Mecanismului Dezvoltării Nepoluante.</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>
<p><b>ANEXA VII</b> <b>INFORMAȚII REFERITOARE LA PROGNOZELE ÎN DOMENIUL EMISIILOR DE GES</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 18:</p> <p>(a) prognozele fără măsuri, atunci când sunt disponibile, prognozele cu măsuri și, dacă sunt disponibile, prognozele cu măsuri suplimentare;</p> <p>(b) prognozele totale referitoare la GES și estimări separate privind emisiile de GES prognozate pentru sursele de emisii reglementate de Directiva 2003/87/CE și de Regulamentul (UE) 2018/842 și prognozele referitoare la emisii de către surse și la absorbții de către absorbții în temeiul Regulamentului (UE) 2018/841;</p> <p>(c) impactul politicilor și al măsurilor identificate în temeiul articolului 18 alineatul (1) litera (a). În cazul în care astfel de politici și măsuri nu sunt incluse, acest fapt trebuie menționat și explicat în mod clar;</p> <p>(d) rezultatele analizei de sensibilitate realizate pentru prognoze și informații cu privire la modelele și la parametrii utilizați;</p> <p>(e) toate trimiterile relevante la evaluarea și la rapoartele tehnice care stau la baza prognozelor menționate la articolul 18 alineatul (4).</p>	<p>ANEXA VII</p> <p><b>INFORMAȚII REFERITOARE LA PROGNOZELE ÎN DOMENIUL EMISIILOR DE GES</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 18:</p> <p>(a) prognozele fără măsuri, atunci când sunt disponibile, prognozele cu măsuri și, dacă sunt disponibile, prognozele cu măsuri suplimentare;</p> <p>(b) prognozele totale referitoare la GES și estimări separate privind emisiile de GES prognozate pentru sursele de emisii reglementate de Directiva 2003/87/CE și de Regulamentul (UE) 2018/842 și prognozele referitoare la emisii de către surse și la absorbții de către absorbții în temeiul Regulamentului (UE) 2018/841;</p> <p>(c) impactul politicilor și al măsurilor identificate în temeiul articolului 18 alineatul (1) litera (a). În cazul în care astfel de politici și măsuri nu sunt incluse, acest fapt trebuie menționat și explicat în mod clar;</p> <p>(d) rezultatele analizei de sensibilitate realizate pentru prognoze și informații cu privire la modelele și la parametrii utilizați;</p> <p>(e) toate trimiterile relevante la evaluarea și la rapoartele tehnice care stau la baza prognozelor menționate la articolul 18 alineatul (4).</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și alor informații relevante pentru schimbările climatice</p>
<p><b>ANEXA VIII</b> <b>INFORMAȚII PRIVIND ACȚIUNILE NAȚIONALE DE ADAPTARE, SPRIJINUL FINANCIAR ȘI TEHNOLOGIC ACORDAT ȚĂRILOR ÎN CURS DE DEZVOLTARE ȘI VENITURILE DIN LICITAȚII</b></p> <p><b>Partea 1</b></p> <p><b>Raportarea cu privire la acțiunile de adaptare</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 19 alineatul (1):</p> <p>(a) principalele obiective și cadrul instituțional pentru adaptare;</p> <p>(b) prognozele referitoare la schimbările climatice, inclusiv condițiile meteorologice extreme, efectele schimbărilor climatice, evaluarea vulnerabilității și a riscurilor legate de schimbările climatice și principalele pericole climatice;</p>	<p>ANEXA VIII</p> <p><b>INFORMAȚII PRIVIND ACȚIUNILE NAȚIONALE DE ADAPTARE, SPRIJINUL FINANCIAR ȘI TEHNOLOGIC ACORDAT ȚĂRILOR ÎN CURS DE DEZVOLTARE ȘI VENITURILE DIN LICITAȚII</b></p> <p><b>Partea 1</b></p> <p><b>Raportarea cu privire la acțiunile de adaptare</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 19 alineatul (1):</p> <p>(a) principalele obiective și cadrul instituțional pentru adaptare;</p> <p>(b) prognozele referitoare la schimbările climatice, inclusiv condițiile meteorologice extreme, efectele schimbărilor climatice, evaluarea vulnerabilității și a riscurilor legate de schimbările climatice și principalele pericole climatice;</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>

- (c) capacitatea de adaptare;
- (d) planurile și strategiile de adaptare;
- (e) cadrul de monitorizare și de evaluare;
- (f) progresele realizate în ceea ce privește punerea în aplicare, inclusiv bunele practici și schimbările aduse guvernantei.

#### Partea 2

#### Raportarea cu privire la sprijinul acordat țărilor în curs de dezvoltare

Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 19 alineatul (3):

- (a) informații privind sprijinul financiar angajat și acordat țărilor în curs de dezvoltare pentru anul X-1, inclusiv:
  - i. informații cantitative privind resursele financiare publice și mobilizate de statul membru. Informațiile privind fluxurile financiare trebuie să fie bazate pe așa-numiți „markeri Rio” privind sprijinul pentru atenuarea schimbărilor climatice și sprijinul pentru adaptarea la schimbările climatice, precum și alte sisteme de urmărire introduse de Comitetul de asistență pentru dezvoltare al OCDE;
  - ii. informații metodologice calitative care explică metoda folosită pentru a calcula informațiile cantitative, inclusiv o explicație a metodologiei de cuantificare a datelor și, acolo unde este cazul, alte informații privind definițiile și metodele folosite pentru determinarea cifrelor, în special pentru informațiile raportate cu privire la fluxurile financiare;
  - iii. informațiile disponibile cu privire la activitățile statelor membre legate de proiectele de transfer tehnologic și de proiectele de consolidare a capacităților, finanțate din fonduri publice, pentru țările în curs de dezvoltare, în temeiul CCONUSC, inclusiv dacă tehnologia transferată sau proiectul de consolidare a capacităților a fost folosit(ă) pentru atenuarea efectelor schimbărilor climatice sau pentru adaptarea la acestea, țara beneficiară, cuantumul sprijinului acordat, dacă este posibil, și tipul de tehnologie transferată sau de proiect de consolidare a capacităților;
- (b) informații disponibile pentru anul X și pentru anii următori cu privire la activitățile de furnizare a sprijinului planificate, inclusiv informații cu privire la activitățile planificate legate de proiecte de transfer tehnologic și de proiecte de consolidare a capacităților, finanțate din fonduri publice, pentru țările în curs de dezvoltare, în temeiul CCONUSC, și cu privire la

<p>tehnologiile care urmează să fie transferate și la proiectele de consolidare a capacităților, inclusiv dacă tehnologia transferată sau proiectul de consolidare a capacităților este destinat(ă) pentru atenuarea efectelor schimbărilor climatice sau pentru adaptarea la acestea, țara beneficiară, cuantumul sprijinului acordat, dacă este posibil, și tipul de tehnologie transferată sau de proiect de consolidare a capacităților.</p> <p><b>Partea 3</b></p> <p><b>Raportarea cu privire la veniturile obținute din licitații</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 19 alineatul (2):</p> <p>(a) informații cu privire la folosirea, în decursul anului X-1, a veniturilor generate de statul membru prin licitarea certificatelor în temeiul articolului 10 alineatul (1) din Directiva 2003/87/CE, inclusiv informații privind veniturile de acest gen care au fost folosite pentru unul sau mai multe dintre scopurile specificate la articolul 10 alineatul (3) din directiva respectivă sau echivalentul în valoare financiară al acestor venituri, precum și măsurile luate în temeiul articolului respectiv;</p> <p>(b) informații cu privire la folosirea, conform deciziei statului membru, a tuturor veniturilor generate de statul membru prin licitarea certificatelor pentru aviație în temeiul articolului 3d alineatul (1) sau (2) din Directiva 2003/87/CE; aceste informații se furnizează în conformitate cu articolul 3d alineatul (4) din directiva respectivă;</p> <p>Veniturile generate din licitații și neplătite la momentul în care un stat membru prezintă Comisiei un raport în temeiul articolului 19 alineatul (2) sunt cuantificate și raportate în rapoartele pentru anii următori.</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și</p> <p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p> <p>Parțial compatibil</p> <p><b>ANEXA IX</b></p> <p><b>OBLIGAȚII DE RAPORTARE SUPPLEMENTARE</b></p> <p><b>Partea 1</b></p> <p><b>Obligații de raportare suplimentare în domeniul energiei din surse regenerabile</b></p> <p>Trebuie incluse următoarele informații suplimentare, cu excepția cazului în care se prevede altfel, în conformitate cu articolul 20 litera (c):</p> <p>(a) funcționarea sistemului de garanții de origine pentru energie electrică, gaz și încălzire și răcire din surse regenerabile de energie, nivelurile de eliberare și de anulare a garanțiilor de origine și consumul anual național de energie din surse regenerabile rezultat, precum și măsurile luate pentru a se asigura</p>
---	--

<p>fiabilitatea sistemului și protecția sa împotriva fraudelor;</p> <p>(b) cantitățile de biocombustibili, biogaze, combustibili de origine nebiologică produși din surse regenerabile și utilizați în transporturi, combustibili pe bază de carbon reciclat și de energie electrică din surse regenerabile consumate în sectorul transporturilor și, dacă este relevant, performanța lor din punctul de vedere al economisirii gazelor cu efect de seră, făcând distincția între combustibilii produși din diferite tipuri de culturi alimentare sau furajere și fiecare tip de materie primă enumerată în anexa IX la Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>(c) evoluțiile în ceea ce privește disponibilitatea, originea și utilizarea resurselor de biomasă în scopuri energetice;</p> <p>(d) modificările survenite în ceea ce privește prețurile produselor și destinația terenurilor în cadrul statului membru asociate cu intensificarea utilizării biomasei și a altor forme de energie din surse regenerabile pe teritoriul său;</p> <p>(e) excedentul de producție de energie din surse regenerabile estimat care ar putea fi transferat către alte state membre astfel încât acestea să respecte articolul 3 alineatul (3) din Directiva (UE) 2018/2001 și să realizeze contribuțiile și traiectoriile naționale menționate la articolul 4 litera (a) punctul 2 din prezentul regulament;</p> <p>(f) dacă este cazul, cererea estimată de energie din surse regenerabile care trebuie satisfăcută altfel decât prin producție internă până în 2030, inclusiv materia primă de biomasă importată;</p> <p>(g) evoluția tehnologică și utilizarea biocombustibililor produși din materiile prime enumerate în anexa IX la Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>(h) dacă sunt disponibile date, impactul estimat al producției sau utilizării de biocombustibili, de biolichide și de combustibili din biomasă asupra biodiversității, a resurselor de apă, a disponibilității și calității apei, a calității solurilor și a aerului în cadrul statului membru;</p> <p>(i) cazurile observate de fraudă în lanțul de custodie al biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă;</p> <p>(j) informații privind modul în care s-a estimat ponderea deșeurilor biodegradabile în deșeurile utilizate la producerea de energie și ce măsuri au fost luate pentru a îmbunătăți și a verifica aceste estimări;</p>	<p>a Acțiunilor Climatic</p>
--	------------------------------

(k) producția de energie electrică și de energie termică din surse regenerabile în clădiri, inclusiv date dezagregate cu privire la energia produsă, consumată și introdusă în rețea de sistemele solare fotovoltaice, sistemele termice solare, biomasă, pompele de căldură, sistemele geotermale, precum și orice alte sisteme descentralizate de energie din surse regenerabile;

(l) dacă este cazul, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, precum și energia din surse regenerabile produsă de orașe și de comunități de energie din surse regenerabile;

(m) oferta primară de biomasă solidă [în 1 000 m<sup>3</sup>, cu excepția punctului I litera (b) subpunctul (iii)], care se exprimă în tone]

(1) biomasă forestieră utilizată pentru producerea de energie (producție internă și import)

a) biomasă primară de origine forestieră utilizată direct pentru producerea de energie

- i. dacă sunt disponibile date, crengi și vârfuri de copaci (raportarea este voluntară)
- ii. dacă este cazul, buturugi (raportarea este voluntară)
- iii. lemn rotund (defalcat în lemn rotund industrial și lemn de foc)

b) dacă este cazul, coproduse ale industriei forestiere utilizate direct pentru energie

- i. dacă este cazul, scoarță
- ii. așchii, rumeguș și alte particule de lemn
- iii. dacă este cazul, leșie neagră și ulei de tal brut

c) dacă este cazul, lemn post-consum utilizat direct pentru producerea de energie

d) combustibil pe bază de lemn prelucrat, produs din materii prime care nu se regăsesc la punctul I litera (a), (b) sau (c):

- i. dacă este cazul, cărbune de lemn
- ii. pelete din lemn și brichete din lemn

(2) dacă sunt disponibile date, biomasa agricolă utilizată pentru producerea de energie (producție internă, import și export)

- i. culturi energetice pentru energie electrică sau energie termică (inclusiv speciile forestiere cu ciclu scurt de producție)
- ii. reziduuri de culturi agricole pentru energie electrică sau energie termică

(3) dacă sunt disponibile date, biomasa din deșeuri organice pentru producerea de energie (producție internă, import și export)

- i. fracția organică din deșeurile industriale
- ii. fracția organică din deșeurile municipale
- iii. nămoluri reziduale

(n) consumul de energie finală din biomasă solidă (cantitatea de biomasă solidă utilizată pentru producerea de energie în următoarele sectoare):

- 1) sectorul energetic
  - (a) energie electrică
  - (b) producerea combinată de energie electrică și de energie termică
  - (c) energie termică
- 2) sectorul industrial, la nivel intern (energie electrică, CHP și energie termică consumate și autoproduse)
- 3) consumul final direct în sectorul rezidențial
- 4) altele.

## Partea 2

### Obligații de raportare suplimentare în domeniul eficienței energetice

În domeniul eficienței energetice, trebuie incluse următoarele informații suplimentare în temeiul articolului 21 litera (c):

- (a) principalele politici, măsuri, măsuri de finanțare și programe legislative și nelegislative puse în aplicare în anul X-2 și X-1 (X fiind anul în care trebuie prezentat raportul) pentru îndeplinirea obiectivelor menționate în articolul 4 litera (b), care promovează piețele de servicii energetice și îmbunătățesc performanța energetică a clădirilor, măsuri pentru utilizarea potențialului de eficiență energetică al infrastructurii de energie electrică și de gaz și al încălzirii și răcirii, pentru îmbunătățirea informării și

	<p>a categorisirii, alte măsuri de promovare a eficienței energetice;</p> <p>(b) cantitatea cumulată a economiilor de energie obținute prin articolul 7 din Directiva 2012/27/UE în anii X-3 și X-2;</p> <p>(c) cantitatea economiilor realizate prin măsuri de politică ce vizează reducerea sărăciei energetice, în conformitate cu articolul 7 alineatul (11) din Directiva 2012/27/UE;</p> <p>(d) dacă este cazul, cantitatea de economii realizate în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (c) din Directiva 2012/27/UE;</p> <p>(e) progresul din fiecare sector și motivele pentru care consumul de energie a rămas stabil sau a crescut în anul X-3 și X-2 în sectoarele cu consum de energie finală;</p> <p>(f) suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 250 m<sup>2</sup> deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru care, la data de 1 ianuarie a anului X-2 și X-1, nu îndeplineau cerințele privind performanța energetică menționate la articolul 5 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE;</p> <p>(g) suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru care a fost renovată în anul X-3 și X-2, menționată la articolul 5 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE, sau cantitatea de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru, menționată la articolul 5 alineatul (6) din Directiva 2012/27/UE;</p> <p>(h) numărul auditurilor energetice efectuate în anul X-3 și X-2. În plus, numărul total estimat de întreprinderi mari de pe teritoriul statului membru cărora li se aplică articolul 8 alineatul (4) din Directiva 2012/27/UE și numărul auditurilor energetice efectuate în întreprinderile respective în anul X-3 și X-2;</p> <p>(i) factorul de energie primară național aplicat pentru energia electrică și o justificare dacă acesta este diferit de coeficientul implicit menționat în nota de subsol (3) din anexa IV la Directiva 2012/27/UE;</p> <p>(j) numărul și suprafața clădirilor noi și renovate al căror consum de energie este aproape egal cu zero în anul X-2 și X-1, prevăzute la articolul 9 din Directiva 2010/31/UE, pe baza unor eșantioane statistice, dacă este necesar;</p> <p>(k) linkul de internet către site-ul web unde poate fi accesată lista sau interfața furnizorilor de servicii</p>
--	--

<p>energetice menționată la articolul 18 alineatul (1) litera (c) din Directiva 2012/27/UE.</p>	<p><b>ANEXA X</b>  <b>RAPORT PRIVIND DURABILITATEA BIOENERGIEI LA NIVELUL UNIUNII</b>      Raportul privind durabilitatea bioenergiei în UE referitor la energia produsă din biomasă, care urmează să fie adoptat la fiecare doi ani de către Comisie împreună cu raportul privind starea uniunii energetice în temeiul articolului 35 alineatul (2) litera(d), conține cel puțin următoarele informații:</p> <p>(a) beneficiile și costurile relative pentru mediu ale diferiților biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă, efectele politicilor Uniunii privind importurile asupra acestora, implicațiile în ceea ce privește siguranța alimentării cu energie și metodele de realizare a unei abordări echilibrate între producția internă și importuri;</p> <p>(b) impactul producției și al utilizării biomasei asupra durabilității în Uniune și în țările terțe, inclusiv impactul asupra biodiversității;</p> <p>(c) date și analiză privind disponibilitatea și cererea de biomasă actuale și prognozate, inclusiv impactul creșterii cererii de biomasă asupra sectoarelor care utilizează biomasă;</p> <p>(d) evoluția tehnologică și utilizarea biocombustibililor produși din materii prime enumerate în anexa IX la Directiva (UE) 2018/2001 și o evaluare a disponibilității furajelor și a concurenței pentru resurse, ținând seama de principiile economiei circulare și de ierarhia deșeurilor stabilite în Directiva 2008/98/CE;</p> <p>(e) informații privind rezultatele disponibile ale cercetărilor științifice referitoare la schimbarea indirectă a destinației terenurilor în legătură cu toate căile de producție, precum și o analiză a acestor rezultate, însoțite de o evaluare privind posibilitatea îngustării intervalului de incertitudine identificat în analiza care stă la baza estimărilor privind emisiile legate de schimbarea indirectă a destinației terenurilor, precum și posibilitatea luării în calcul a impactului politicilor Uniunii, cum ar fi politicile privind mediul, clima și politica agricolă;</p> <p>(f) în ceea ce privește atât țările terțe, cât și statele membre care reprezintă o sursă semnificativă de biocombustibili, biolichide și combustibili din biomasă consumați în Uniune, informații privind măsurile naționale luate pentru a respecta criteriile de durabilitate și criteriile de reducere a GES prevăzute</p>	<p>Parțial compatibil</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanță Energetică și a Acțiunilor Climatice</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p>
---	--	---------------------------	---	--

<p>la articolul 29 alineatele (2)-(7) și (10) din Directiva (UE) 2018/2001 pentru protecția solului, a apelor și a aerului; și</p> <p>(g) informații agregate din baza de date menționată la articolul 28 alineatul (2) din Directiva (UE) 2018/2001.</p> <p>În rapoartele sale cu privire la reducerea emisiilor de GES datorate utilizării biomasei, Comisia utilizează cantitățile raportate de statele membre în conformitate cu anexa IX partea I litera (b) din prezentul regulament, inclusiv valorile medii provizorii ale emisiilor estimate legate de schimbarea indirectă a destinației terenurilor, precum și intervalul aferent derivat din analiza de sensibilitate stabilită în anexa VIII la Directiva (UE) 2018/2001. Comisia pune la dispoziția publicului datele referitoare la valorile medii provizorii ale emisiilor estimate legate de schimbarea indirectă a destinației terenurilor și intervalul aferent derivat din analiza de sensibilitate. În plus, Comisia evaluează dacă și în ce mod s-ar modifica estimarea privind reducerile directe ale emisiilor în cazul în care coprodusele ar fi luate în calcul folosind metoda substituției.</p>	<p>Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale</p> <p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul HG pentru aprobarea Regulamentului privind înființarea și funcționarea Mecanismului de Guvernanta Energetică și a Acțiunilor Climatice</p> <p>Parțial compatibil</p>
<p><b>ANEXA XI</b></p> <p><b>SCHEME VOLUNTARE CU PRIVIRE LA CARE COMISIA A ADOPTAT O DECIZIE ÎN TEMEIUL ARTICOLULUI 30 ALINEATUL (4) DIN DIRECTIVA (UE) 2018/2001</b></p> <p>Raportul privind schemele voluntare cu privire la care Comisia a adoptat o decizie în temeiul articolului 30 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001, care urmează să fie adoptat la fiecare doi ani de către Comisie împreună cu raportul privind starea uniunii energetice în conformitate cu articolul 35 alineatul (2) litera (e) din prezentul regulament, conține evaluarea de către Comisie a cel puțin următoarelor elemente:</p> <p>(a) independența, modalitatea de efectuare și frecvența auditurilor, atât în legătură cu cele exprimate în privința acestor aspecte în documentația referitoare la schemă, în momentul în care schema în cauză a fost aprobată de Comisie, cât și în legătură cu bunele practici din cadrul industriei;</p> <p>(b) disponibilitatea și transparența aplicării metodelor de identificare și de tratare a neconformității, precum și experiența în legătură cu acestea, acordând o atenție deosebită tratării situațiilor sau acuzațiilor de nereguli grave din partea membrilor schemei;</p> <p>(c) transparența, în special în legătură cu accesibilitatea schemei, disponibilitatea traducerilor în limbile aplicabile ale țărilor și regiunilor din care provin materiile</p>	

<p>prime, accesibilitatea unei liste a operatorilor certificați și a certificatelor relevante, precum și accesibilitatea rapoartelor auditorilor;</p> <p>(d) implicarea părților interesate, în special în ceea ce privește consultarea comunităților indigene și locale înainte de a lua decizii în decursul elaborării și reexaminării schemei, precum și în decursul auditurilor, și răspunsul la contribuțiile acestora;</p> <p>(e) robustețea generală a schemei, în special sub aspectul normelor privind acreditarea, calificarea și independența auditorilor și a organismelor aferente schemei;</p> <p>(f) dacă sunt disponibile, actualizările schemei în funcție de piață, cantitatea de materii prime și de biocombustibili certificați, clasificată pe țara de origine și pe tip, numărul de participanți;</p> <p>(g) ușurința și eficacitatea punerii în aplicare a unui sistem de urmărire a probelor de conformitate cu criteriile de durabilitate pe care le oferă schema membrilor săi, acest sistem fiind destinat să servească drept mijloc de prevenire a activităților frauduloase, în special în vederea depistării, a tratării și a urmării ulterioare a suspiciunilor de fraudă și a altor nereguli și, după caz, numărul cazurilor de fraudă sau de nereguli depistate;</p> <p>(h) posibilitatea autorizării unor entități pentru recunoașterea și monitorizarea organismelor de certificare;</p> <p>(i) criteriile de recunoaștere sau de acreditare a organismelor de certificare;</p> <p>(j) normele privind modul în care trebuie să se desfășoare monitorizarea organismelor de certificare;</p> <p>(k) modalități de a facilita sau de a îmbunătăți promovarea bunelor practici.</p>	<p>Prevederile vor fi transpuse în HG nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>
<p>prime, accesibilitatea unei liste a operatorilor certificați și a certificatelor relevante, precum și accesibilitatea rapoartelor auditorilor;</p> <p>(d) implicarea părților interesate, în special în ceea ce privește consultarea comunităților indigene și locale înainte de a lua decizii în decursul elaborării și reexaminării schemei, precum și în decursul auditurilor, și răspunsul la contribuțiile acestora;</p> <p>(e) robustețea generală a schemei, în special sub aspectul normelor privind acreditarea, calificarea și independența auditorilor și a organismelor aferente schemei;</p> <p>(f) dacă sunt disponibile, actualizările schemei în funcție de piață, cantitatea de materii prime și de biocombustibili certificați, clasificată pe țara de origine și pe tip, numărul de participanți;</p> <p>(g) ușurința și eficacitatea punerii în aplicare a unui sistem de urmărire a probelor de conformitate cu criteriile de durabilitate pe care le oferă schema membrilor săi, acest sistem fiind destinat să servească drept mijloc de prevenire a activităților frauduloase, în special în vederea depistării, a tratării și a urmării ulterioare a suspiciunilor de fraudă și a altor nereguli și, după caz, numărul cazurilor de fraudă sau de nereguli depistate;</p> <p>(h) posibilitatea autorizării unor entități pentru recunoașterea și monitorizarea organismelor de certificare;</p> <p>(i) criteriile de recunoaștere sau de acreditare a organismelor de certificare;</p> <p>(j) normele privind modul în care trebuie să se desfășoare monitorizarea organismelor de certificare;</p> <p>(k) modalități de a facilita sau de a îmbunătăți promovarea bunelor practici.</p>	<p>Compatibil</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>

## ANEXA XII SISTEME NAȚIONALE DE INVENTARIERE

Informațiile menționate la articolul 37 includ următoarele:

- (a) datele și metodele raportate pentru activități și instalații în temeiul Directivei 2003/87/CE în scopul întocmirii inventarelor naționale ale GES, pentru a asigura coerența între emisiile de GES raportate în temeiul EU ETS și cele din inventarele naționale ale GES;
- (b) datele colectate prin intermediul sistemelor de raportare cu privire la gazele fluorurate din sectoarele relevante, stabilite în temeiul articolului 20 din

<p>Regulamentul (UE) nr. 517/2014 în scopul întocmirii inventarelor naționale ale GES;</p> <p>(c) emisiile, datele și metodologiile care stau la baza acestora, raportate de instalații în temeiul Regulamentului (CE) nr.166/2006 în scopul întocmirii inventarelor naționale ale GES;</p> <p>(d) datele raportate în temeiul Regulamentului (CE) nr. 1099/2008;</p> <p>(e) datele colectate prin monitorizarea geografică a terenurilor în contextul programelor și studiilor existente ale Uniunii și ale statelor membre, inclusiv LUCAS (Studiul-cadru privind utilizarea și ocuparea terenurilor) și programul Copernicus.</p> <p style="text-align: center;"><b>ANEXA XIII</b></p>				<p>gaze cu efect de seră și alor informații relevante pentru schimbările climatice</p>	
		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Transpunere a nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	