

## TABEL DE CONCORDANȚĂ

<p><b>1. Titlul actului Uniunii Europene, inclusiv cele mai recente amendamente incluse</b>  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 L 328 din 21 decembrie 2018, în versiunea adaptată și aprobată prin Deciziile Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. Comunității Europene EnC, publicat în Jurnalul Oficial al 2021/14/MC-EnC și 2022/02/MC</p>					
<p><b>2. Titlul actului normativ național: Hotărârea Guvernului pentru aprobarea Regulamentului privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice.</b></p>					
<p><b>3. Gradul de compatibilitate: parțial compatibil</b></p>					
Actul Uniunii Europene	Proiectul de act normativ național	Gradul de compatibilitate	Diferențele	Observațiile	Autoritatea/persoana responsabilă
<b>4.</b>	<b>5.</b>	<b>6.</b>	<b>7.</b>	<b>8.</b>	<b>9.</b>
<p style="text-align: center;"><b>CAPITOLUL 1</b>  <b>Dispoziții generale</b>  Articolul 1</p> <p style="text-align: center;"><b>Obiect și domeniu de aplicare</b></p> <p>(1)Prezentul regulament stabilește un mecanism de guvernare pentru:</p> <p><b>▼M2</b></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 obiectivul Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului (<sup>1</sup>), și, pentru prima perioadă de zece ani (2021-2030), în special obiectivele Uniunii privind energia și clima pentru 2030;</p> <p><b>▼B</b></p> <p>b) stimularea cooperării dintre statele membre, inclusiv la nivel regional, dacă este cazul, pentru a îndeplini obiectivele uniunii energetice;</p> <p>c) asigurarea unei raportări actuale, transparente, exacte, coerente, comparabile și complete din partea Uniunii și a statelor sale membre către secretariatul CCONUSC și al Acordului de la Paris;</p>	<p style="text-align: center;"><b>I. DISPOZIȚII GENERALE</b>  <b>Secțiunea 1</b>  <b>Scopul, obiectivele și domeniul de aplicare</b></p> <p>1. Prezentului Regulament privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice (în continuare – Regulament) instituie cadru juridic de reglementare a unui mecanism de guvernare energetică și a acțiunilor climatice, în vederea asigurării atingerii obiectivelor privind energia și clima stabilite în documentele de politici, care acoperă perioade de zece ani și pe termen lung, în special în atingerea obiectivelor de neutralitate climatică ale Comunității Energetice, precum și contribuie la monitorizarea progreselor realizate.</p> <p>2. Prin implementarea prevederilor Regulamentului se asigură o guvernare fiabilă, favorabilă incluziunii, eficientă din punctul de vedere al costurilor, transparentă și previzibilă pentru cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, strâns legate între ele și care se consolidează reciproc:</p> <p>1) securitatea energetică;</p> <p>2) piața internă a energiei;</p> <p>3) eficiența energetică;</p> <p>4) decarbonizarea; și</p> <p>5) cercetarea, inovarea și competitivitatea.</p>	<p>Compatibil Compatibil</p>	<p>Prevederi cu specific național, elaborate în conformitate cu tehnica legislativă națională.</p>	<p>Termenele corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022</p> <p>Prevederile referitoare la obiect și domeniul de aplicare au fost transpuse în Legea nr.174/2017 cu privire la energetică</p>	<p>Ministerul Energiei</p> <p>Ministerul Mediului</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, creare 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>(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>(b) piața internă a energiei;</p> <p>(c) eficiența energetică;</p> <p>(d) decarbonizarea; și</p> <p>(e) cercetarea, inovarea și competitivitatea.</p>					
<p style="text-align: center;"><i>Articolul 2</i></p> <p style="text-align: center;"><b>Definiții</b></p> <p>Se aplică următoarele definiții:</p> <p>(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 CCONUSC, 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>		Compatibil		Noțiunea „politici și măsuri” a fost transpusă în Legea nr.174/2017 cu privire la energetică	Ministerul Energiei  Ministerul Mediului
<p>(2) „politici și măsuri existente” înseamnă politici și măsuri puse în aplicare și politici și măsuri adoptate;</p>	<p><i>politici și măsuri existente</i> - politici și măsuri puse în aplicare și politici și măsuri adoptate;</p>	Compatibil			Ministerul Energiei

<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><i>politici și măsuri puse în aplicare</i> - politici și măsuri pentru care, la data prezentării PNIEC sau a RNIEC, se aplică una sau mai multe dintre următoarele situații: actele normative ale Comunității Energetice sau legislația națională; sunt stabilite unul sau mai multe acorduri voluntare; sunt alocate resurse financiare, au fost mobilizate resurse umane;</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</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><i>politici și măsuri adoptate</i> - politici și măsuri stabilite prin acte normative, aprobate de Guvern până la data prezentării PNIEC sau a RNIEC și pentru care există un angajament asumat de punere în aplicare;</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</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><i>politici și măsuri planificate</i> - politici și măsuri propuse și preconizate pentru a fi adoptate, și puse în aplicare după data prezentării PNIEC sau a RNIEC;</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</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 absorbanți de gaze cu efect de seră și la sistemul energetic, printre altele astfel cum se impune la articolul 39;</p>		<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea “sistem pentru politici, măsuri și prognoze” 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><b>▼M2</b> (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 evoluțiile sistemului energetic, inclusiv cel puțin estimări cantitative pentru o succesiune de șase ani viitori care se termină cu 0 sau cu 5, imediat următorii anului de raportare;</p>		<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea “prognoze” este transpusă în HG nr. 1277/2018</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>

<p><b>▼B</b> (8) „prognoze fără măsuri” înseamnă prognoze referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbantii ale gazelor cu efect de seră, care exclud efectele tuturor politicilor și măsurilor planificate, adoptate sau puse în aplicare după anul ales drept începutul prognozei respective;</p>		Compatibil		Noțiunea „prognoze fără măsuri” este transpusă în HG nr.1277/2018	Ministerul Mediului  Agenția de Mediu
<p>(9) „prognoze cu măsuri” înseamnă prognoze referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbantii 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><i>prognoze cu măsuri</i> – prognozele emisiilor antropice din surse sau a reținerilor prin sechestrare a gazelor cu efect de seră, care cuprind efectele, în ceea ce privește reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră sau evoluțiile sistemului energetic, adoptate și puse în aplicare;</p>	Compatibil			Ministerul Energiei
<p>10. „prognoze cu măsuri suplimentare” înseamnă prognoze referitoare la emisiile antropice de către surse și absorbțiile de către absorbantii 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>		Compatibil		Noțiunea „prognoze cu măsuri adiționale” este transpusă în HG nr.1277/2018	Ministerul Mediului  Agenția de Mediu
<p>(11) <i>obiectivele ale Comunității Energetice pentru 2030 sau obiectivele Comunității Energiei pentru 2030 pentru energie și climă</i> - 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 Energiei în 2030, un obiectiv principal minim pentru îmbunătățirea eficienței energetice în 2030 și un procent minim al țintei 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 <i>studiului sau cercetărilor</i> efectuate în acest sens;</p>		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 D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022. Noțiunea „obiectivele Comunității Energetice privind energia și clima pentru 2030” este transpusă în Legea nr.174/2017 cu privire la energetică	Ministerul Energiei

<p>(11bis) <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>	<p><i>obiectivul Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică</i> - obiectivul de reducere a consumului de energie primară și/sau finală al țărilor părți ale Comunității Energetice pentru 2030, în conformitate cu prevederile Anexei nr.7 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea a fost inclusă în conformitatea cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>(11cis) <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>	<p><i>consumul de energie al Comunității Energetice</i> - consumul de energie al țărilor părți ale Comunității Energetice;</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Noțiunea a fost inclusă în conformitatea cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<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 absorbanți ale gazelor cu efect de seră, precum și pentru raportarea și arhivarea informațiilor referitoare la inventar;</p>	<p><i>sistem național de inventariere</i> - sistem de măsuri instituționale, juridice și procedurale stabilite pentru estimarea emisiilor antropice din surse sau a reținerilor prin sechestrare a gazelor cu efect de seră, precum și pentru raportarea și arhivarea informațiilor referitoare la inventar;</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</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>Compatibil</p>		<p>Noțiunea „indicator” este transpusă în HG nr.1277/2018</p>	<p>Ministerul Mediului Agenția de Mediu</p>
<p>(14) „indicatori-cheie” înseamnă indicatorii progreselor înregistrate în ceea ce privește cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, propuși de Comisie;</p>	<p><i>indicatori-cheie</i> - indicatorii progreselor înregistrate în ceea ce privește cele cinci dimensiuni enumerate în pct.2;</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</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 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>		Compatibil		Noțiunea „corecții tehnice” este transpusă în HG nr.1277/2018	Ministerul Mediului  Agenția de Mediu
<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>		Compatibil		Noțiunea „asigurarea calității” este transpusă în HG nr.1277/2018	Ministerul Mediului  Agenția de Mediu
<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>		Compatibil		Noțiunea „controlul calității”este transpusă în HG nr.1277/2018	Ministerul Mediului  Agenția de Mediu
<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>„principiul” <i>eficiența energetică înainte de toate</i> - înseamnă că în planificarea energetică și în deciziile de politici și de investiții se ține cont 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>	Compatibil			Ministerul Energiei
<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>		Prevederi UE neaplicabile		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. Noțiunea „ Planul SET” nu este prevăzută în	

				Regulamentul (UE) 2018/1999 în varianta adaptată și aprobată prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. 2021/14/MC-EnC și 2022/02/MC-EnC din 15.12.2022	
(20) „eforturi timpurii” înseamnă: (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; (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 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;	<i>eforturi timpurii</i> - înseamnă: 1) în contextul determinării unui posibil decalaj între punctul de referință a traiectoriei și obiectivului național pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și realizarea a unei ponderi a energiei din surse regenerabile peste nivelul obiectivului național obligatoriu pentru 2020, stabilit în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, e sau realizarea din timp a unor progrese în vederea îndeplinirii obiectivului național obligatoriu pentru 2020; 2) în contextul recomandărilor Secretariatul Comunității Energetice bazate pe evaluarea efectuată în temeiul pct.63 sbp.2) cu privire la energia din surse regenerabile, realizarea timpurie a punctului de referință a traiectoriei pentru atingerea obiectivului național obligatoriu pentru 2030;	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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.	Ministerul Energiei
(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;	<i>cooperare regională</i> - cooperarea între două sau mai multe țările părți ale Comunității Energetice și/sau State Membre ale Uniunii Europene angajate într-un parteneriat care acoperă una sau mai multe dintre cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice;	Compatibil			Ministerul Energiei
(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;		Compatibil		Noțiunea „energie din surse regenerabile” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind	Ministerul Energiei

				promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	
(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;		Compatibil		Noțiunea „consum final brut de energie” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(24) „schemă de sprijin” înseamnă schemă de sprijin în sensul definiției de la articolul 2 punctul 5 din Directiva (UE) 2018/2001;		Compatibil		Noțiunea „schemă de sprijin” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(25) „re tehnologizare” înseamnă re tehnologizare în sensul definiției de la articolul 2 punctul 10 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „re tehnologizare” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(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;		Incompatibil		Noțiunea „comunitate de energie din surse regenerabile” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei



<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>		Compatibil		<p>Noțiunea „încălzire centralizată” sau „răcire centralizată” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor</p>	Ministerul Energiei
<p>(28)„deșeuri” înseamnă deșeuri în sensul definiției de la articolul 2 punctul 23 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		Compatibil		<p>Noțiunea „deșeuri” este transpusă în Legea nr.209/2016 privind deșeurile</p>	Ministerul Mediului
<p>(29)„biomasă” înseamnă biomasă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 24 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		Compatibil		<p>Noțiunea „biomasă” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p>	Ministerul Energiei
<p>(30)„biomasă agricolă” înseamnă biomasă agricolă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 25 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		Compatibil		<p>Noțiunea „biomasă agricolă” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p>	Ministerul Energiei
<p>(31)„biomasă forestieră” înseamnă biomasă forestieră în sensul definiției de la articolul 2 punctul 26 din Directiva (UE) 2018/2001;</p>		Compatibil		<p>Noțiunea „biomasă forestieră” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</p>	Ministerul Energiei

(32)„combustibili din biomasă” înseamnă combustibili din biomasă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 27 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „ combustibili din biomasă ” va fi transpusă în proiectul Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(33)„biogaz” înseamnă biogaz în sensul definiției de la articolul 2 punctul 28 din Directiva (UE) 2018/2001;		Compatibil		Noțiunea „biogaz” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(34)„biolichide” înseamnă biolichide în sensul definiției de la articolul 2 punctul 32 din Directiva (UE) 2018/2001;		Compatibil		Noțiunea „biolichide” este transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(35)„biocombustibili” înseamnă biocombustibili în sensul definiției de la articolul 2 punctul 33 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „ biocombustibili ” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(36)„biocombustibili avansați” înseamnă biocombustibili avansați în sensul definiției de la articolul 2 punctul 34 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „ biocombustibili avansați ” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei

(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;		Incompatibil		Noțiunea „ combustibili pe bază de carbon reciclat” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(38),„culturi bogate în amidon” înseamnă culturi bogate în amidon în sensul definiției de la articolul 2 punctul 39 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „ culturi bogate în amidon” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(39),„culturi alimentare și furajere” înseamnă culturi alimentare și furajere în sensul definiției de la articolul 2 punctul 40 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „ culturi alimentare și furajere ” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(40),„materiale ligno-celulozice” înseamnă materiale ligno-celulozice în sensul definiției de la articolul 2 punctul 41 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „ materiale ligno-celulozice” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile	Ministerul Energiei
(41),„reziduu” înseamnă reziduu în sensul definiției de la articolul 2 punctul 43 din Directiva (UE) 2018/2001;		Incompatibil		Noțiunea „ reziduu ” va fi transpusă în Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei	Ministerul Energiei

				din surse regenerabile	
(42) „consum de energie primară” înseamnă consum de energie primară în sensul definiției de la articolul 2 punctul 2 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „consum de energie primară” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(43) „consum de energie finală” înseamnă consumul final de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 3 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „consum de energie finală” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(44) „eficiență energetică” înseamnă eficiență energetică în sensul definiției de la articolul 2 punctul 4 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „eficiență energetică ” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(45) „economii de energie” înseamnă economii de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 5 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „economii de energie ” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(46) „îmbunătățirea eficienței energetice” înseamnă îmbunătățirea eficienței energetice în sensul definiției de la articolul 2 punctul 6 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „îmbunătățirea eficienței energetice ” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei

(47)„serviciu energetic” înseamnă serviciu energetic în sensul definiției de la articolul 2 punctul 7 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „serviciu energetic ” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(48)„suprafață totală utilă” înseamnă suprafață totală utilă în sensul definiției de la articolul 2 punctul 10 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „ suprafață totală utilă” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(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;		Compatibil		Noțiunea „ sistem de gestionare a energiei” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(50)„parte obligată” înseamnă parte obligată în sensul definiției de la articolul 2 punctul 14 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „ parte obligată” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(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;		Incompatibil		Noțiunea „,autoritate publică de punere în aplicare” va fi transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(52)„acțiune individuală” înseamnă acțiune individuală în sensul definiției de la articolul 2 punctul 19 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „acțiune individuală” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu	Ministerul Energiei

				privire la eficiența energetică	
(53) „distribuitor de energie” înseamnă distribuitor de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 20 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „ <i>distribuitor de energie termică</i> ” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(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		Compatibil		Noțiunea „ <i>distribuitor de energie termică</i> ” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(55) „furnizor de energie” înseamnă furnizor de energie în sensul definiției de la articolul 2 punctul 22 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „furnizor de energie” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(56) „furnizor de servicii energetice” înseamnă furnizor de servicii energetice în sensul definiției de la articolul 2 punctul 24 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „furnizor de servicii energetice” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei
(57) „contract de performanță energetică” înseamnă contract de performanță energetică în sensul definiției de la articolul 2 punctul 27 din Directiva 2012/27/UE;		Compatibil		Noțiunea „contract de performanță energetică” este transpusă în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică	Ministerul Energiei

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 Energiei
(59) „clădire” înseamnă o clădire în sensul definiției de la articolul 2 punctul 1 din Directiva 2010/31/UE;		Compatibil		Noțiunea „clădire ” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor	Ministerul Energiei
(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;		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 Energiei
(61)„pomă de căldură” înseamnă pomă de căldură în sensul definiției de la articolul 2 punctul 18 din Directiva 2010/31/UE;		Compatibil		Noțiunea „pomă de căldură” este transpusă în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor	Ministerul Energiei
(62)„combustibili fosili” înseamnă surse de energie neregenerabile pe bază de carbon, cum ar fi combustibili solizi, gaze naturale și petrol.		Compatibil		Noțiunea „ combustibili fosili” este reglementată în proiectul legii privind acțiunile climatice	Ministerul Mediului
<b>▼M3</b> (63)„sistem de informații geografice” înseamnă un sistem informatic care permite captarea, stocarea, analizarea și afișarea informațiilor georeferențiate;		Incompatibil		Noțiunea „sistem de informații geografice” va fi transpusă în Legea nr.71/2023 cu privire la aprovizionarea sau serviciile	
(64)„cerere cu informații geospațiale” înseamnă un formular electronic de cerere care include o aplicație informatică bazată pe un sistem de informații geografice care le permite beneficiarilor să declare, prin situarea în spațiu, parcelele agricole ale exploatației și suprafețele neagricole pentru care solicită plăți.		Incompatibil		„Noțiunea va fi transpusă în Legea nr. 254/2016 cu privire la infrastructura națională de date spațiale”	
<b>CAPITOLUL 2</b> <b>Planurile naționale integrate privind energia și clima</b> <b>Articolul 3</b>	<b>II. MODUL DE ORGANIZARE A MECANISMULUI DE GUVERNANȚA</b>	Compatibil	Prevederi cu specific național,	Prevederile privind termenii și angajamentele din	Ministerul Energiei

<p>Planurile naționale integrate privind energia și clima</p> <p>(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><b>ENERGETICĂ ȘI A ACȚIUNILOR CLIMATICE</b></p> <p><b>Secțiunea 1</b></p> <p><b>Planurile naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>5.PNIEC componenta Mecanismului de guvernare, care conține politici și măsuri necesare pentru o planificare mai strategică a politicilor în domeniul energiei și a acțiunii climatice, se elaborează de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul enrgeticii și structurile subordonate ale acestuia, în colaborarea cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului prin schimb reciproc de informații și date, și se revizuiesc periodic în temeiul art.7<sup>2</sup> din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, precum și conform prevederilor Regulamentului.</p> <p>6.Primul PNIEC se elaborează și se prezintă Secretariatului Comunității Energetice până la 30 iunie 2024 și vizează perioada 2025-2030, ținând seama de perspectiva pe termen mai lung, apoi până la 1 ianuarie 2029, care vizează perioada de zece ani și, ulterior la fiecare zece ani. PNIEC ulterioare vizează perioada de zece ani imediat următoare sfârșitului perioadei vizate de planul anterior.</p>		<p>elaborate în conformitate cu tehnica legislativă națională.</p>	<p>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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</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, constând într-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 1 secțiunea A punctul 1 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</p>	<p><b>II.MODUL DE ORGANIZARE A MECANISMULUI DE GUVERNANȚA ENERGETICĂ ȘI A ACȚIUNILOR CLIMATICE</b></p> <p><b>Secțiunea 1</b></p> <p><b>Planurile naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>8. PNIEC sunt compuse din următoarele secțiuni principale:</p> <p>1) o prezentare generală a procesului de elaborare a PNIEC, conține un rezumat, o descriere a consultării și implicării publice a părților interesate și a rezultatelor acestora, precum și a cooperării regionale cu alte țări părți ale Comunității Energetice în procesul de elaborare a planului, în conformitate cu prevederile pct.94, pct.99 și pct.104-110 și în partea 1. sec. I. pct. 1 din Anexa nr.1;</p> <p>2) o descriere a obiectivelor și a contribuțiilor naționale referitoare la dimensiunile energetice, astfel cum se prevede la pct.11 și în Anexa nr.1;</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</p>



<p>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 barierelor normative și de altă natură în calea realizării obiectivelor sau a contribuțiilor legate de energia din surse regenerabile și eficiența energetică;</p> <p><b>▼M2</b></p> <p>(f) o evaluare a impactului politicilor și măsurilor planificate pentru realizarea obiectivelor menționate la litera (b), inclusiv a coerenței lor cu obiectivul Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119, 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><b>▼B</b></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>	<ol style="list-style-type: none"> <li>3) o descriere a politicilor și a măsurilor planificate în raport cu obiectivele și contribuțiile corespunzătoare stabilite la sbp.2), precum și o prezentare generală a investițiilor necesare pentru realizarea obiectivelor și a contribuțiilor corespunzătoare;</li> <li>4) o descriere a situației actuale a celor cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, inclusiv în ceea ce privește sistemul energetic, emisiile și sechestrările de gaze cu efect de seră, precum și prognozele referitoare de obiectivele menționate la sbp.2) în raport cu politicile și cu măsurile deja existente;</li> <li>5) o descriere a lacunelor normative și altor impedimente în realizarea obiectivelor sau a contribuțiilor legate de energia din surse regenerabile și eficiența energetică, după caz;</li> <li>6) o evaluare a impactului politicilor și măsurilor planificate pentru realizarea obiectivelor menționate la sbp.2), inclusiv a coerenței lor cu obiectivul privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice , 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 pct. 37-42;</li> <li>7) o evaluare generală a impactului politicilor și măsurilor planificate asupra competitivității legate de cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice;</li> <li>8) o anexă, întocmită în conformitate cu cerințele și cu structura prevăzute în Anexa nr.2, care să stabilească metodologiile și măsurile de politică pentru îndeplinirea cerinței de economisire a energiei în conformitate cu art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, și conform Anexei nr.2 la aceasta lege.</li> </ol>				
<p>(3) În ceea ce privește planurile naționale integrate privind energia și clima, statele membre:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) limitează complexitatea administrativă și costurile pentru toate părțile interesate vizate;</li> <li>(b) iau în considerare interacțiunile dintre cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, în special principiul „eficiența energetică înainte de toate”;</li> <li>(c) utilizează date și ipoteze consecvente și solide la nivelul tuturor celor cinci dimensiuni, acolo unde este cazul;</li> <li>(d) evaluează numărul gospodăriilor afectate de sărăcie energetică, ținând seama de serviciile</li> </ol>	<p>9.La elaborarea PNIEC se iau în considerare:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) limitarea complexității administrative și costurilor pentru toate părțile interesate vizate;</li> <li>2) interacțiunile dintre cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, în special, principiul eficiența energetică înainte de toate;</li> <li>3) utilizarea de date și ipoteze consecvente și solide la nivelul tuturor celor cinci dimensiuni, enumerate la pct.2, după caz;</li> <li>4) numărul gospodăriilor afectate de sărăcie energetică, ținând seama de serviciile energetice interne de care este nevoie pentru a garanta un</li> </ol>	Compatibil			Ministerul Energiei

<p>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 pertinente 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>	<p>nivel de trai minim în contextul național respectiv, politicile sociale și alte politici pertinente existente, precum și îndrumarea orientativă a Comunității Energetice.</p> <p>10.În cazul în care se constată, în temeiul pct.9 sbp.4), un număr semnificativ de gospodării afectate de sărăcie energetică, pe baza evaluării a datelor ce pot fi verificate, în PNIEC se include un obiectiv orientativ național pentru reducerea sărăciei energetice, precum și politicile și măsurile care au ca scop eliminarea sărăciei energetice, inclusiv măsurile de politică socială și alte programe naționale pertinente.</p>				
<p>(1) Fiecare stat membru pune la dispoziția publicului planul său național integrat privind energia și clima prezentat Comisiei în temeiul prezentului articol.</p>	<p><b>VI.CONULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE</b></p> <p><b>Secțiunea 1</b></p> <p><b>Consultarea publică</b></p> <p>95. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa la elaborarea proiectului de PNIEC, inclusiv pentru perioada 2025-2030 și la elaborarea planului final, prezentat Secretariatului Comunității Energetice înainte de adoptarea acestuia, precum și strategiile lor pe termen lung și orice actualizări ale acestora.</p>	Compatibil		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 și și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.	Ministerul Energiei
<p>(5) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 43, pentru a modifica partea 1 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 CCONUSC și al Acordului de la Paris.</p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p><b>Articolul 4</b></p> <p><b>Obiectivele și contribuțiile naționale pentru cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice</b></p> <p>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:</p>	<p><b>Secțiunea a 2-a</b></p> <p><b>Obiectivele și contribuțiile naționale pentru cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice</b></p> <p>11.PNIEC stabilește obiective și contribuții principale în conformitate cu prevederile sec.I. pct.2 la Anexa nr.1, și conține următoarele componente:</p>	Compatibil		Termenele corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC	Ministerul Energiei  Ministerul Mediului

<p>a) referitor la dimensiunea „decarbonizare”:</p> <p>1. 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:</p> <p>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.</p> <p><b>▼M3</b></p> <p>ii. angajamentele și obiectivele naționale ale statului membru privind absorbțiile nete de gaze cu efect de seră în temeiul articolului 4 alineatele (1) și (2) Regulamentului (UE) 2018/841;</p> <p><b>▼B</b></p> <p>iii. 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, inclusiv obiective sectoriale și obiective de adaptare;</p> <p>2. referitor la energia din surse regenerabile:</p> <p>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</p>	<p>1) dimensiunea securitatea energetică cuprinde următoarele obiective:</p> <p>a) sporirea gradului de diversitate a surselor de energie și a aprovizionării cu energie din țări terțe, care are ca scop reducerea dependenței de importurile de energie;</p> <p>b) creșterea flexibilității sistemului energetic național; și</p> <p>c) 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.</p> <p>2) dimensiunea piața internă a energiei cuprinde următoarele:</p> <p>a) nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice asigură obiectivele pentru 2030, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030, cu o strategie în care nivelul începând din 2025 este stabilit în strânsă cooperare cu țările părți ale Comunității Energetice și statele membre ale Uniunii Europene afectate, ținând cont 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, prevăzute în partea 1. sec. I. pct. 2.4.1 la Anexa nr.1. 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) proiectele esențiale privind infrastructura de transport a energiei electrice și a gazului și, dacă este cazul, proiectele de modernizare, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni, enumerate la pct.2;</p> <p>c) obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei în conformitate cu prevederile din partea 1. sec. I. pct.2.4.3 la Anexa nr.1, precum:</p> <p>(i) creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special prin politici și măsuri legate de stabilirea prețului pe baza condițiilor de piață, în condițiile legislației;</p>			<p>din 30.11.2021 și și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p> <p>Prevederile privind Planul SET nu pot fi transpuse deoarece nu sunt prevăzute în Regulamentul (UE) 2018/1999 în varianta adaptată și aprobată prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. 2021/14/MC-EnC și 2022/02/MC-EnC din 15.12.2022</p>	
---	--	--	--	--	--

<p>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.</p> <p>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;</p> <p>b) referitor la dimensiunea „eficiență energetică”:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>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</li> </ol>	<p>(ii) 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; și</p> <p>(iii) alte obiective naționale legate de piața internă a energiei;</p> <p>3) dimensiunea eficiență energetică cuprinde următoarele:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru îndeplinirea obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică, prevăzute la art.2 și la art.5 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică și adaptată în temeiul deciziilor adoptate de către Secretariatul Comunității Energetice, bazată fie pe consumul de energie primară sau finală, fie pe economiile de energie primară sau finală, fie pe intensitatea energetică. Contribuția națională se stabilește 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 2025. Se descrie metodologia utilizată și factorii de conversie folosiți;</li> <li>b) cantitatea cumulată de economii de energie la nivelul utilizării finale care trebuie realizate în perioada 2025-2030 în temeiul art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică privind schema de obligații în domeniul eficienței energetice ;</li> <li>c) 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 Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică în temeiul Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, în conformitate cu prevederile strategiei de renovare pe termen lung conform Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor.</li> </ol>				
--	--	--	--	--	--

<p>2012/27/UE, în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE;</p> <p>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;</p> <p>c) referitor la dimensiunea „securitate energetică”:</p> <p>1. obiectivele naționale în ceea ce privește:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-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;</li> <li>-creșterea flexibilității sistemului energetic național; și</li> <li>-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;</li> </ul> <p>d) referitor la dimensiunea „piața internă a energiei”:</p> <p>1. nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice spre care tinde 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 prevăzut 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;</p> <p>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;</p> <p>3. obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum: creșterea</p>	<p>d) suprafața totală care urmează să fie renovată sau economiile de energie anuale echivalente care trebuie realizate în perioada 2025-2030 în temeiul art. 14 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică privind renovarea clădirilor în care își desfășoară activitatea autoritățile administrației publice centrale de specialitate.</p> <p>4) dimensiunea decarbonizare cuprinde următoarele:</p> <p>a) estimarea emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră pentru atingerea obiectivelor la nivelul economiei în ansamblu;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) obiectivul național obligatoriu privind limitarea și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră stabilit în PNIEC;</li> <li>(ii) realizarea obiectivelor energetice, țințelor naționale și angajamentelor pe termen lung privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Acordului de la Paris și alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și de adaptarea, după caz.</li> </ul> <p>b) referitor la energia din surse regenerabile:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) în vederea realizării obiectivului național la nivelul economiei în ansamblu a ponderii energiei regenerabile pentru 2030, o contribuție națională la acest obiectiv în consumul final brut de energie pentru 2030, trebuie să fie nu mai mică decât obiectivul privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, calculată pentru anul 2030 în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile cu o traiectorie orientativă pentru această contribuție începând cu anul 2025. Până în 2027, traiectoria indicativă va atinge un punct de referință de cel puțin 65% din creșterea totală a ponderii energiei din surse regenerabile între obiectivul național obligatoriu din 2020 și contribuția respectivă la obiectivul pentru 2030.</li> <li>(ii) până în 2030, traiectoria orientativă va atinge nivelul contribuției naționale planificate. În caz în care se estimează, că își va depăși obiectivul național obligatoriu pentru 2020, traiectoria orientativă poate începe la nivelul prevăzut a fi atins. Traiectoriile orientative constituie împreună punctele de referință națională pentru 2027 și obiectivul național obligatoriu de energie din</li> </ul>				
--	--	--	--	--	--

<p>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 1 secțiunea A punctul 2.4.3 din anexa I;</p> <p>e) referitor la dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea 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. 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;</li> <li>2. dacă sunt disponibile, obiectivele naționale pentru 2050 referitoare la promovarea tehnologiilor pentru energie nepoluantă.</li> </ol>	<p>surse regenerabile pentru 2030. Adiacent obiectivului din contribuția națională și traiectoria orientativă pot fi indicate niveluri mai ambițioase în cadrul politicilor naționale.</p> <p>5) dimensiunea cercetarea, inovarea și competitivitatea cuprinde următoarele:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile date privind inovarea și cercetarea privată, care vizează uniunea energetică, inclusiv, după caz, termenii pentru a îndeplini obiectivele și stabilirea direcțiilor prioritare ale politicii de stat în domeniul energetic. Obiectivele, țintele și contribuția națională sunt stabilite în baza strategiilor sau planurilor naționale existente, care sunt ajustate la actele normative ale Comunității Energetice.</li> <li>b) obiectivele naționale pentru 2050 privind promovarea tehnologiilor privind energia nepoluantă, în cazul în care sunt disponibile.</li> </ol>				
<p>Articolul 5</p> <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> <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) măsurile prevăzute de Directiva (UE) 2018/2001;</li> <li>(b) măsurile adoptate în vederea realizării obiectivului în materie de eficiență energetică adoptat în temeiul Directivei 2012/27/UE;</li> <li>(c) orice altă măsură existentă de promovare a energiei din surse regenerabile în cadrul statului membru și, dacă este cazul, la nivelul Uniunii;</li> </ol>	<p><b>Secțiunea a 2-a</b></p> <p><b>Obiectivele și contribuțiile naționale pentru cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice</b></p> <p>12. La stabilirea contribuției privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie pentru anul 2030 și în ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu prevederile pct. 11 sbp. 4) lit. b) sunt luate în considerare următoarele elemente:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) măsurile prevăzute în Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;</li> <li>2) măsurile pentru realizarea obiectivului privind eficiența energetică prevăzute în Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică;</li> </ol>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile 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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</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> <li>iv. constrângerile geografice, de mediu și naturale, inclusiv cele din zonele și regiunile care nu sunt interconectate;</li> <li>v. nivelul de interconectare a rețelelor electrice între statele membre;</li> <li>vi. alte împrejurări pertinente, în special eforturile timpurii.</li> </ol> <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>	<ol style="list-style-type: none"> <li>3) măsuri de altă natură privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile la nivel național, după caz, la nivelul Comunității Energetice;</li> <li>4) obiectivul național obligatoriu pentru 2020 privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie stabilit în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;</li> <li>5) descrierea circumstanțelor naționale relevante care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie, care includ: <ol style="list-style-type: none"> <li>a) distribuția echitabilă a instalațiilor în întreaga Comunitate Energetică;</li> <li>b) condițiile economice și potențialul economic, inclusiv PIB-ul pe cap de locuitor;</li> <li>c) potențialul instalării rentabile a surselor regenerabile de energie;</li> <li>d) constrângerile geografice, de mediu și naturale, inclusiv cele din zonele și regiunile care nu sunt interconectate;</li> <li>e) nivelul de interconectare a rețelelor electrice între țările părți ale Comunității Energetice și între Statele Membre ale Uniunii Europene;</li> <li>f) alte circumstanțe pertinente, în special eforturile timpurii.</li> </ol> </li> </ol> <p>13.PNIEC conține circumstanțele menționate la pct.12 sbp. 5), care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie de care sa ținut cont.</p> <p>14.La stabilirea contribuției privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie se asigură, că suma acestor contribuții atinge obiectivul Comunității Energetice până în 2030.</p>				
<p style="text-align: center;">Articolul 6</p> <p style="text-align: center;"><b>Procesul de stabilire a contribuțiilor statelor membre în domeniul eficienței energetice</b></p> <p><b>▼M1</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 din prezentul regulament, 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 1 128 Mtep de energie primară și/sau de maximum 846 Mtep de energie finală.</p>	<p style="text-align: center;"><b>Secțiunea a 2-a</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Obiectivele și contribuțiile naționale pentru cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice</b></p> <p>15.La stabilirea contribuției orientative naționale privind eficiența energetică pentru anul 2030 și în ultimul an al perioadei vizate pentru planurile naționale ulterioare, în conformitate cu prevederile pct.11 sbp.3) lit.a), precum și cu art.5 Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, este luat în considerare consumul de energie al Comunității Energetice pentru 2020, care trebuie să fie de maximum 187 Mtep de energie primară sau de maximum 137 Mtep de energie finală și că, în 2030, consumul de energie al Comunității Energetice trebuie să nu depășească cantitatea de energie</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile 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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</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>	<p>primară și/sau să nu fie mai mare de cantitatea de energie finală în conformitate cu prevederile Anexei nr.7 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p>16.La stabilirea contribuției menționate în pct.15 sunt luate în considerare următoarele elemente:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) măsurile prevăzute în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</li> <li>2) măsuri de altă natură privind promovarea eficienței energetice la nivel național și la nivelul Comunității Energetice.</li> </ol>				
<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> <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) potențialul rămas de economisire rentabilă a energiei;</li> <li>(b) evoluția și previziunea produsului intern brut;</li> <li>(c) schimbările înregistrate la nivelul importurilor și exporturilor de energii;</li> <li>(d) schimbarea mixului energetic și dezvoltarea captării și stocării dioxidului de carbon; și</li> <li>(e) acțiuni timpurii.</li> </ol> <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 style="text-align: center;"><b>Secțiunea a 2-a</b> <b>Obiectivele și contribuțiile naționale pentru cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice</b></p> <p>17.La stabilirea contribuției menționate în pct.15 sunt luate în considerare circumstanțele naționale care afectează consumul de energie primară și finală, precum:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) potențialul rămas de economisire rentabilă a energiei;</li> <li>2) evoluția și previziunea produsului intern brut;</li> <li>3) schimbările înregistrate la nivelul importurilor și exporturilor de energii;</li> <li>4) schimbarea mixului energetic și dezvoltarea captării și stocării dioxidului de carbon; și</li> <li>5) acțiuni timpurii.</li> </ol> <p>18.PNIEC conține circumstanțele pertinente în caz în care există și afectează consumul de energie primară și finală de care sa ținut cont, la stabilirea contribuției specificate în pct.15.</p>	Compatibil			Ministerul Energiei
<p style="text-align: center;">Articolul 7</p> <p style="text-align: center;"><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 style="text-align: center;"><b>Secțiunea a 3-a</b> <b>Elaborarea, evaluarea și actualizarea planurilor naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>19.PNIEC conține 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 organizațiilor internaționale financiare în conformitate cu prevederile Anexei nr.1.</p> <p>20.În scopul realizării obiectivelor și contribuțiilor incluse în PNIEC se descrie o prezentare generală a investițiilor necesare pentru realizarea acestora, precum și o evaluare generală a surselor pentru aceste investiții.</p>	Compatibil			Ministerul Energiei



<p style="text-align: center;">Articolul 8</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 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</p>	<p style="text-align: center;"><b>Secțiunea a 3-a</b></p> <p><b>Elaborarea, evaluarea și actualizarea planurilor naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>21. În PNIEC se descrie situația actuală pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni menționate în pct.2, inclusiv a sistemului energetic și a emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbții a gazelor cu efect de seră, la momentul prezentării PNIEC sau pe baza celor mai recente informații disponibile, în conformitate cu structura și formatul specificate în Anexa nr.1.</p> <p>22. În PNIEC se stabilesc și se descriu prognozele pentru fiecare dintre cele cinci dimensiuni menționate în pct.2, cel puțin pentru durata planului respectiv, care sunt preconizate să rezulte din politicile și măsurile existente.</p> <p>23. În PNIEC se descriu perspective suplimentare pe termen mai lung pentru cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice, care depășesc durata PNIEC, după caz și în măsura posibilităților.</p> <p>24. În PNIEC se descrie evaluarea la nivel național, precum și, dacă este cazul, la nivel regional, privind:</p> <p>1) impactul asupra evoluției sistemului energetic și a emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbții a gazelor 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 de măsuri planificate, inclusiv o comparație cu prognozele bazate pe politicile și măsurile sau grupurile de măsuri existente menționate la pct.21- 23;</p> <p>2) impactul la nivel macroeconomic și, în măsura posibilităților, la nivelul sănătății, social, precum și asupra mediului și a competențelor, al politicilor și măsurilor sau al grupurilor de măsuri planificate menționate la pct.19 și pct. 20 și specificate în Anexa nr.1, 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 pct.21-23. Metodologia utilizată pentru a evalua acest impact se publică;</p> <p>3) 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</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</p>
--	--	-------------------	--	--	--------------------------------

<p>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><b>▼M2</b></p> <p>(e) modul în care politicile și măsurile existente și cele planificate contribuie la îndeplinirea obiectivului Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119.</p> <p><b>▼B</b></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>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>4) modul în care politicile și măsurile existente și cele planificate vor atrage investițiile necesare pentru punerea lor în aplicare;</p> <p>5) modul în care politicile și măsurile existente și cele planificate contribuie la îndeplinirea obiectivului privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice.</p> <p><b>VI. CONSULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE</b></p> <p><b>Secțiunea 1</b></p> <p><b>Consultarea publică</b></p> <p>96. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei pune la dispoziția publicului informații complete privind ipotezele, parametrii și metodologiile utilizate pentru scenariile și prognozele finale, datele în condițiile includerii lor în Programul de lucrări statistice, aprobat anual de către Guvern, datele ce constituie secret comercial și respectarea normelor privind protecția datelor cu caracter personal.</p>				
<p>Articolul 9</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 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 tinde statul membru pentru 2030 potrivit</p>	<p><b>Secțiunea a 3-a</b></p> <p><b>Elaborarea, evaluarea și actualizarea planurilor naționale integrate privind energia și clima</b></p> <p>25. La etapa elaborării PNIEC, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei se consultă cu Secretariatul Comunității Energetice, până la 30 iunie 2023 în temeiul alin. (6) art. 7<sup>2</sup> din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, și al doilea până la 1 ianuarie 2028 și ulterior, la fiecare zece ani în conformitate cu pct. 6 și Anexa nr. 1</p> <p>26. În baza evaluării PNIEC de către Secretariatul Comunității Energetice, în conformitate cu pct. 69 pot fi formulate recomandări, cu cel puțin șase luni înainte de termenul pentru definitivarea și prezentarea versiunii finale ale acestuia de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, cu referire la următoarele:</p> <p>1) nivelul de ambiție al obiectivelor și contribuțiilor în vederea realizării în mod colectiv a obiectivelor uniunii energetice, în special a obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, precum și</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Termenele corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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 1 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><b>▼M3</b></p> <p>(e) coerența măsurilor de finanțare relevante, inclusiv partea corespunzătoare a veniturilor generate în urma licitării certificatelor EU ETS în temeiul Directivei 2003/87/CE care sunt utilizate pentru exploatarea terenurilor, schimbarea destinației terenurilor și silvicultură, sprijinul din partea Uniunii și utilizarea fondurilor Uniunii, cum ar fi instrumentele politicii agricole comune, politicile și măsurile, în ceea ce privește îndeplinirea angajamentelor, a obiectivelor și a bugetelor statelor membre stabilite în conformitate cu articolul 4 din Regulamentul (UE) 2018/841.</p> <p><b>▼B</b></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>nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice spre care tinde Republica Moldova pentru 2030 în conformitate cu pct.11 sbp. 2), ținând seama de circumstanțele care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie și consumul de energie, astfel cum sunt indicate în proiectul PNIEC și de indicatorii gradului de urgență a măsurilor de asigurare a interconectivității prevăzuți în partea 1. sec.I pct.2.4.1 din Anexa nr.1;</p> <p>2) politicile și măsurile legate de obiectivele naționale și ale Comunității Energetice, precum și alte politici și măsuri cu o potențială relevanță transfrontalieră;</p> <p>3) orice politică și măsură suplimentară, necesară după caz, în cadrul PNIEC;</p> <p>4) consecvența și interacțiunile dintre politicile și măsurile existente și cele planificate incluse în PNIEC din cadrul unei singure dimensiuni și între dimensiuni diferite ale uniunii energetice;</p> <p>5) coerența măsurilor de finanțare relevante, inclusiv valoarea veniturilor din licitarea certificatelor în temeiul cotelor alocate pentru instalațiile staționare și sectorul aviației.</p> <p>27. La definitivarea PNIEC, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei ține cont de recomandările Secretariatului Comunității Energetice, în caz contrar se prezintă o justificare, care se face publică.</p> <p><b>VI.CONCONSULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE</b></p> <p><b>Secțiunea 1</b></p> <p><b>Consultarea publică</b></p> <p>95. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa la elaborarea proiectului de PNIEC, inclusiv pentru perioada 2025-2030 și la elaborarea planului final, prezentat Secretariatului Comunității Energetice înainte de adoptarea acestuia, precum și strategiile lor pe termen lung și orice actualizări ale acestora.</p>				
<p>Articolul 10</p> <p><b>Consultarea publică</b></p>	<p><b>VI.CONCONSULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE</b></p> <p><b>Secțiunea 1</b></p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la informarea și</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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 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. La punerea în aplicare a prezentului articol, fiecare stat membru reduce complexitatea administrativă.</p> <p><b>▼M2</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Consultarea publică</b></p> <p>95. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa la elaborarea proiectului de PNIEC, inclusiv pentru perioada 2025-2030 și la elaborarea planului final, prezentat Secretariatului Comunității Energetice înainte de adoptarea acestuia, precum și strategiile lor pe termen lung și orice actualizări ale acestora.</p> <p>100. Secretariatului Comunității Energetice se prezintă ca anexa la PNIEC un rezumat al opiniilor publicului sau al opiniilor provizorii.</p> <p>103. La punerea în aplicare a prevederilor privind consultarea publică, se reduce complexitatea administrativă.</p>			<p>consultarea publice sunt transpuse în art.7<sup>4</sup> din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică. Prevederile referitoare la prezentarea către Secretariatului Comunității Energetice rezumatului al opiniilor publicului sau al opiniilor provizorii sunt transpuse în concordanță cu Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	
<p style="text-align: center;">Articolul 11</p> <p style="text-align: center;"><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 cărora 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</p>	<p style="text-align: center;"><b>VI. CONSULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Secțiunea 1</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Consultarea publică</b></p> <p>99. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei desfășoară un dialog pe mai multe niveluri pe politicile de stat privind energia și clima, inclusiv pentru cele pe termen lung, și progresele realizate în temeiul art.7<sup>4</sup> alin.4) din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, raportat conform formatului din Anexa nr.26.</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la desfășurarea unui dialog pe mai multe niveluri sunt transpuse în art.7<sup>4</sup> din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>funcție. În cadrul acestui dialog pot fi discutate planurile naționale integrate privind energia și clima.</p> <p><b>▼B</b></p>					
<p>Articolul 12</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 stabilite în propriile planuri naționale integrate privind energia și clima.</p> <p>(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.</p> <p>(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.</p> <p>(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</p>	<p><b>VI. CONSULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE</b></p> <p><b>Secțiunea a 2-a</b></p> <p><b>Cooperarea regională</b></p> <p>104. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură cooperarea cu alte state, ținând seama de toate formele de cooperare regională existente și potențiale, pentru a realiza în mod eficace obiectivele și contribuțiile stabilite în PNIEC.</p> <p>105. Înainte de a prezenta Secretariatului Comunității Energetice proiectul PNIEC în conformitate cu pct.25, inclusiv PNIEC pentru perioada 2025-2030 și la definitivarea versiunii finale, înainte de adoptarea acestuia, se identifică posibilitățile de cooperare regională și se consultă statele vecine, țările părți ale Comunității Energetice, inclusiv în cadrul forurilor de cooperare regională. La elaborarea PNIEC se consultă alte state terțe care și-au exprimat interesul. La consultarea PNIEC, părților li se acorde un termen rezonabil în care să reacționeze.</p> <p>106. La elaborarea PNIEC final, inclusiv PNIEC pentru perioada 2025-2030, precum și la definitivarea versiunii finale, înainte de adoptarea acestuia, se prezintă rezultatele provizorii ale acestor consultări regionale, inclusiv, dacă este cazul, modul în care au fost luate în considerare observațiile părților consultate.</p> <p>107. Pentru a facilita integrarea pieței și elaborarea de politici și măsuri rentabile, în perioada dintre termenul-limită pentru prezentarea proiectelor de PNIEC și termenul-limită pentru prezentarea planurilor finale, se prezintă părțile relevante ale PNIEC Comitetului pentru Energie și Climă și, inclusiv în cadrul forurilor corespunzătoare de cooperare regională, în vederea finalizării acestora.</p> <p>108. La elaborarea PNIEC final sunt luate în considerare observațiile primite de la alte state în temeiul pct. 105 și pct.106 și explică în planurile respective modul în care au fost luate în considerare observațiile respective.</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Termenele corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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.</p> <p>(5) În propriile planuri naționale finale integrate privind energia și clima, statele membre iau în considerare 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 Energiei 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>109. În scopurile menționate la pct. 104, statele cooperează la nivel regional și dacă este cazul, în cadrul Comitetului pentru Energie și Climă și forurilor de cooperare regională, pentru punerea în aplicare a politicilor și măsurilor relevante aferente PNIEC naționale.</p> <p>110. În măsura în care sunt aplicabile prevederile Legii nr.86/2014 privind evaluarea impactului asupra mediului, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Secretariatul Comunității Energetice se consideră că consultarea transfrontalieră întreprinsă în legătură cu proiectul PNIEC în conformitate cu dispozițiile din capitolului IV și V din respectiva lege, satisface obligațiile privind cooperarea regională în temeiul prezentului Regulament, cu condiția să fie îndeplinite cerințele din pct.104 –108.</p>				
<p>Articolul 13</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>28. PNIEC și actualizările acestora notificate în temeiul pct.6-pct.7 și pct.29- 36, se evaluează de către Secretariatul Comunității Energetice, în special, dacă:</p> <p>1) obiectivele și contribuțiile sunt suficiente pentru realizarea a obiectivelor uniunii energetice și, în special pentru prima perioadă de cinci ani, a obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030;</p> <p>2) planurile corespund cerințelor prevăzute la pct. 6 –36 și pct.95 –110, și în special, în caz în care s-a luat în considerare, recomandările Secretariatului Comunității Energetice emise în temeiul pct.69.</p>	Compatibil			Ministerul Energiei
<p>Articolul 14</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</p>	<p>29. Până la 1 ianuarie, începând cu anul 2033 și, ulterior, la fiecare zece ani, Secretariatului Comunității Energetice se prezintă un proiect de actualizare a PNIEC, notificat în prealabil sau motivele pentru care nu este necesară actualizarea planului.</p>	Compatibil		Prevederile din Regulamentul (UE) 2018/1999 sunt transpuse în concordanță cu Decizia Consiliului	Ministerul Energiei

<p>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 membru 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 constat 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</p>	<p>30. Până la 1 ianuarie 2034 și, ulterior, la fiecare zece ani, Secretariatului Comunității Energetice se prezintă PNIEC actualizat, notificat în prealabil în conformitate cu pct.29, cu excepția cazului în care sunt prezentate motivele pentru care nu este necesară actualizarea planului.</p> <p>31. La actualizarea PNIEC, menționată în pct. 30 se modifică obiectivul național sau contribuția națională referitoare la oricare dintre obiectivele cuantificate sau contribuțiile cuantificate ale emisiilor din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră prevăzute la pct.11 sbp.4 lit.a), pentru a reflecta un nivel de ambiție mai mare în comparație cu cel stabilit în planul care a fost notificat cel mai recent.</p> <p>32. Pentru a reflecta un nivel de ambiție mai mare sau egal cu cel stabilit în PNIEC, notificat cel mai recent, la actualizarea PNIEC, menționată în pct.30, se modifică obiectivul național sau contribuția națională referitoare la oricare dintre obiectivele cuantificate sau contribuțiile cuantificate a energiei din surse regenerabile prevăzute la pct.11 sbp.4) lit.b) și contribuțiile cuantificate a eficienței energetice pct.11 sbp.3).</p> <p>33. În PNIEC actualizat se includ măsuri de atenuare a oricărui impact negativ asupra mediului înconjurător, constat în cadrul raportării integrate în conformitate cu prevederile pct.43-60.</p> <p>34. La actualizarea PNIEC, menționată în pct. 30, să țină cont de angajamentele privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și adaptarea la schimbările climatice asumate în cadrul Acordului de la Paris.</p> <p>35. La elaborarea și evaluarea PNIEC actualizat se aplică procedurile prevăzute la pct.26, pct.95, pct.100-103 și pct.104-110</p> <p>36. Cu excepția actualizării în conformitate cu pct.30, politicile naționale prezentate sau menționate în PNIEC pot fi modificate și adaptate în orice moment, cu condiția ca astfel de modificări și adaptări să fie incluse în RNIEC.</p>			<p>Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	
---	--	--	--	---	--

<p>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 style="text-align: center;"><b>CAPITOLUL 3</b> <b>Strategii pe termen lung</b> Articolul 15 <b>Strategii pe termen lung</b></p> <p><b>▼M2</b> (1) Până la 1 ianuarie 2020 și apoi până la 1 ianuarie 2029 și, ulterior, o dată la 10 ani, fiecare stat membru elaborează și prezintă Comisiei strategia sa pe termen lung, cu o perspectivă de cel puțin 30 de ani și conformă cu obiectivul Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119. Dacă este necesar, statele membre trebuie să-și actualizeze strategiile respective la fiecare cinci ani.</p> <p><b>▼B</b> (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, ținând 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 dezbatere 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 CCONUSC 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</p>	<p><b>III.STRATEGII PE TERMEN LUNG</b></p> <p>37.Strategia pe termen lung pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (în continuare – Strategia pe termen lung) se elaborează de către organul central de specialitate al administrației publice și structurile subordonate ale acestuia, în colaborare cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei prin schimb reciproc de informații și date în temeiul art.7<sup>2</sup> din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, conform Anexei nr.3 la prezentul Regulament, și în conformitate cu HG nr.386/2020 cu privire la planificarea, elaborarea, aprobarea, implementarea, monitorizarea și evaluarea documentelor de politici publice.</p> <p>38.Prima Strategie pe termen lung se elaborează până la data de 1 ianuarie 2025 și apoi până la data de 1 ianuarie 2029 și, ulterior, la fiecare zece ani cu o perspectivă de cel puțin 30 de ani în atingerea obiectivelor de neutralitate climatică ale Comunității Energetice, se prezintă Secretariatului Comunității Energetice și se actualizează la fiecare cinci ani, după caz.</p> <p>39.Strategia pe termen lung stabilește obiective și direcții de acțiune menite să contribuie la:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) îndeplinirea angajamentelor asumate în temeiul CONUSC și al Acordului de la Paris, de a reduce emisiile antropice de gaze cu efect de seră, de a spori reținerile prin sechestrare de către absorbanți și de a promova sporirea cantității de dioxid de carbon sechestrat;</li> <li>2) 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;</li> <li>3) realizarea pe termen lung a reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră și a sporirii reținerilor prin sechestrare de către absorbanți în toate sectoarele, în conformitate cu obiectivul privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice, în contextul reducerilor necesare potrivit recomandărilor 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 și de a spori reținerile prin sechestrare de către</li> </ol>	<p>Compatibil</p>		<p>Termenele corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Mediului</p> <p>Ministerul Energiei</p>



continua eforturile de limitare a acestei creșteri a temperaturii la 1,5 C peste nivelurile preindustriale;

**▼M2**

(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 privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE)2021/1119, 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 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;

**▼B**

(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;

absorbantii în vederea atingerii obiectivelor pe termen lung referitoare la temperatură stabilite în Acordul de la Paris, pentru a realiza în cadrul Comunității Energetice cât mai curând posibil un echilibru între emisiile antropice de către surse și reținerile prin sechestrare de către absorbantii de gaze cu efect de seră și, după caz, pentru a înregistra emisii negative imediat după aceasta;

4) dezvoltarea unui sistem energetic eficient în ceea ce privește consumul de energie și bazat preponderent pe surse de energie regenerabile.

40.Strategia pe termen lung include informații cu privire la:

1) reducerea totală a emisiilor de gaze cu efect de seră și sporirea reținerilor prin sechestrare de către absorbantii;

2) reducerea emisiilor și sporirea reținerilor prin sechestrare de către absorbantii în anumite sectoare, inclusiv în sectorul energiei electrice, sectorul industriei, sectorul transporturilor, sectorul încălzirii și răcirii și sectorul construcțiilor (rezidențial și nerezidențial), sectorul agricol, sectorul deșeurilor și sectorul folosinței terenurilor, schimbării categoriilor de folosință a terenurilor și silviculturii (în continuare – FTSCFTS);

3) progresele preconizate pentru 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 privind investițiile pe termen lung și strategiile aferente în materie de cercetare, dezvoltare și inovare;

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

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

**VI.CONSULTAREA PUBLICĂ ȘI ACȚIUNI DE COOPERARE**  
**Secțiunea 1**  
**Consultarea publică**

<p>legăturile cu alte obiective, planificări și alte politici, măsuri și investiții pe termen lung la nivel național.</p> <p>(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.</p> <p>(6) Planurile naționale integrate privind energia și clima trebuie să fie consecvente cu strategiile pe termen lung menționate la prezentul articol.</p> <p>(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 intermediul 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 schimbul 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>95. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei asigură că publicul beneficiază din timp de posibilități efective de a participa la elaborarea proiectului de PNIEC, inclusiv pentru perioada 2025-2030 și la elaborarea planului final, prezentat Secretariatului Comunității Energetice înainte de adoptarea acestuia, precum și strategiile lor pe termen lung și orice actualizări ale acestora.</p>			<p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE</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</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile vor fi transpuse în proiectul Legii privind acțiunile Climatice</p>	<p>Ministerul Mediului</p>

<p>metanul, ca parte integrantă a strategiei pe termen lung a Uniunii menționate la articolul 15.</p>					
<p style="text-align: center;"><b>CAPITOLUL 4</b> <b>Raportare</b> <b>Secțiunea 1</b> <b>Rapoartele intermediare bienale și măsuri ulterioare acestora</b> Articolul 17 <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>(2) Raportul național intermediar integrat privind energia și clima include următoarele elemente:</p> <p><b>▼M2</b></p> <p>(a) informații cu privire la progresele înregistrate în direcția realizării obiectivelor, inclusiv a obiectivului Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119 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>▼B</b></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 energ a și clima în ceea ce privește calitatea aerului și emisiile de poluanți atmosferici.</p> <p>Uniunea și statele membre prezintă secretariatului CCONUSC rapoarte bienale în conformitate cu Decizia 2/CP.17 a Conferinței părților la CCONUSC, precum și</p>	<p style="text-align: center;"><b>IV.RAPORTARE</b> <b>Secțiunea 1</b> <b>Rapoartele intermediare bienale și măsuri ulterioare acestora</b></p> <p>43. Raportul național intermediar integrat privind energia și clima (în continuare - RNIEC) este componenta Mecanismului de guvernanță, prin care până la data de 15 martie 2025 și, ulterior, la fiecare doi ani, se raportează Secretariatului Comunității Energetice cu privire la stadiul punerii în aplicare a PNIEC și acoperă toate cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice.</p> <p>44. RNIEC include următoarele elemente:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) informații cu privire la progresele înregistrate în realizarea obiectivelor, inclusiv obiectivelor de neutralitate climatică ale Comunității Energetice și contribuțiilor stabilite în PNIEC, conform Anexei nr.4, precum și în finanțarea și punerea în aplicare a politicilor și măsurilor necesare pentru realizarea acestora, inclusiv o analiză a investițiilor efective în raport cu ipotezele inițiale privind investițiile;</li> <li>2) informații cu privire la progresele înregistrate în stabilirea dialogului menționat la pct.99, după caz;</li> <li>3) informațiile menționate la pct. 54-60 și, după caz, actualizările referitoare la politici și la măsuri, în conformitate cu prevederile respective și conform formatului stabilit în Anexa nr.5;</li> <li>4) informații cu privire la adaptare în conformitate cu pct.11 sbp.4 lit.a) și conform Anexei nr.6;</li> <li>5) cuantificarea impactului politicilor și măsurilor din PNIEC cu privire la calitatea aerului și emisiile de poluanți atmosferici, în măsura posibilităților.</li> </ol> <p>45. RNIEC cuprinde informațiile conținute în rapoartele menționate în Secțiunea a 3, Capitolul III. Hotărârii Guvernului nr.1277/2018 și informațiile cu privire la politicile și măsurile și prognozele referitoare la emisiile antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbantii a gazelor cu efect de seră incluse în rapoartele menționate la pct.48-50.</p> <p>46. Frecvența și amploarea informațiilor și a actualizărilor menționate la pct.44 sbp.3) se echilibrează în raport cu necesitatea de a asigura suficientă certitudine pentru investitori.</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la raportarea și evaluarea progreselor sunt transpuse în art.7<sup>3</sup> din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică</p> <p>Prevederile referitoare la 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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p> <p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă statelor membre UE.</p>	<p>Ministerul Energiei</p> <p>Ministerul Mediului</p>

<p>comunicări naționale în conformitate cu articolul 12 din CCONUSC.</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 către surse și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră incluse în rapoartele menționate la articolul 18.</p> <p>(4) ►M2 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, inclusiv o metodologie de raportare cu privire la eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili, în temeiul articolului 25 litera (d). Respectivetele acte 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 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. 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>98.Organul central de specialitate al administrației publice pentru resurse naturale și mediu pun la dispoziția publicului, rapoartele prezentate Secretariatului Comunității Energetice în temeiul pct.51-53.</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 absorbanți de gaze cu efect de seră, defalcate pe</p>	<p>48.Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului prezintă către Secretariatul Comunității Energetice informații cu privire la:</p> <p>1) politici și măsuri sau grupuri de măsuri naționale, astfel cum se prevede la pct.24 din Regulamentul privind instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1277/2018 până la data de 15</p>	<p>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.</p>	<p>Ministerul Mediului</p> <p>Ministerul Energiei</p>

<p>gazele sau grupele de gaze (hidrofluorocarburi și perfluorocarburi) enumerate în anexa V partea 2. 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, 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>martie a anului în care se realizează raportarea (an X) și ulterior la fiecare doi ani; și</p> <p>2) prognoze naționale referitoare la emisiile antropice din surse și a reținerilor prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră, defalcate pe gazele sau grupele de gaze (hidrofluorocarburi și perfluorocarburi) enumerate la pct.28 și în conformitate cu Lista gazelor cu efect de seră prevăzută în Regulamentul privind instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1277/2018, până la 15 martie, o dată la doi ani începând cu anul 2025. La elaborarea prognozele naționale se ține cont de toate politicile și măsurile adoptate la nivelul Comunității Energetice și cuprind informațiile stabilite în pct.24 din Anexa nr.1 Hotărârii Guvernului nr.1277/2018.</p> <p>49. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului raportează cele mai actuale prognoze disponibile referitoare la emisiile antropice din surse și reținerile prin sechestrare de către absorbanți a gazelor cu efect de seră. În cazul în care nu sunt prezentate estimări complete aferente prognozelor la fiecare doi ani, până la data de 15 martie, iar Secretariatul Comunității Energetice a stabilit că nu sunt completate lacunele din estimări, în cazul în care acestea sunt identificate prin procedurile de asigurare a calității sau de control al calității ale Secretariatului Comunității Energetice, acesta elaborează estimările necesare pentru a compila prognoze la nivel național în consultare cu autoritățile de specialitate al administrației publice responsabile.</p> <p>50. În cazul unor modificări substanțiale ale informațiilor raportate în temeiul pct. 48 pe parcursul primului an al perioadei de raportare, se comunică aceste modificări Secretariatului Comunității Energetice până la data de 15 martie a anului care urmează raportului anterior.</p>			<p>D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</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</p>	<p>51. Până la data de 15 martie 2025 și, ulterior, la fiecare doi ani, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului, raportează Secretariatului Comunității Energetice informații privind planificarea și strategiile naționale proprii de adaptare la schimbările climatice, descriind acțiunile puse în aplicare și planificate pentru a facilita adaptarea la</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile privind termenele și angajamentele din Regulamentul (UE) 2018/1999 sunt transpuse în concordanță cu</p>	<p>Ministerul Energiei</p> <p>Ministerul Mediului</p>

<p>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>schimbările climatice, inclusiv informațiile prevăzute în pct.33 din Regulamentul privind instituirea și funcționarea Sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1277/2018.</p> <p>52. Până la data de 31 iulie 2025 și, ulterior, în fiecare an (an X), organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului, raportează Secretariatului Comunității Energetice informații cu privire la utilizarea veniturilor generate din mecanismul de finanțare aplicat pe piața de carbon, inclusiv informațiile prevăzute în Tabelul nr. 19-Tabelul nr. 19b, conform Anexei nr.1 din Hotărârea Guvernului nr.1277/2018.</p>			<p>Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</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>(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> </ol>	<p>54. RNIEC include următoarele informații:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective: <ol style="list-style-type: none"> <li>a) traiectoria națională orientativă privind ponderea globală a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie pentru perioada 2025-2030;</li> <li>b) traiectoriile estimate privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală pentru perioada 2025-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor, conform Anexei nr.7;</li> <li>c) 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</li> </ol> </li> </ol>	<p>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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>(b) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:</p> <p>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 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</p>	<p>perioada 2025-2030, 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;</p> <p>d) traiectoriile privind cererea de bioenergie, defalcată pe căldură, energie electrică și transporturi, precum și privind oferta de biomasă, pe materii prime și proveniență, la care se face distincție între producția internă și importuri, pentru biomasa forestieră, o evaluare a sursei și a impactului acesteia asupra absorbantului FTSCFTS;</p> <p>e) 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 entitățile producătoare de energie din surse regenerabile și de autoconsumatorii de energie din surse regenerabile și energia recuperată din nămolul obținut în urma epurării apelor uzate, după caz.</p> <p>2) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri</p> <p>a) politici și măsuri puse în aplicare, adoptate și planificate pentru realizarea contribuției naționale la obiectivul obligatoriu privind energia din surse regenerabile pentru 2030 la nivelul Comunității Energetice, indicat la pct.11 sbp.4) lit.b), inclusiv măsurile specifice pe sector și pe tehnologie, împreună cu o revizuire specifică a punerii în aplicare a măsurilor privind utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și utilizarea energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile,</p> <p>b) măsuri specifice de cooperare regională, în cazul în care sunt disponibile;</p> <p>c) măsurile specifice privind sprijinul financiar, pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor, fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare;</p>				
---	--	--	--	--	--

<p>membre trebuie să o efectueze în conformitate cu articolul 6 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>5. măsurile specifice pentru îndeplinirea cerințelor de la articolele 15-18 din Directiva (UE) 2018/2001;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>9. măsurile introduse pentru creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și al transporturilor;</li> <li>10. politicile și măsurile care facilitează utilizarea contractelor de achiziție de energie electrică;</li> </ol> <p>c) stabilite în partea 1 din anexa IX.</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>d) evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile pe care statele membre trebuie să o efectueze în conformitate cu art. 6 alin. (4) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, după caz;</li> <li>e) măsurile specifice pentru îndeplinirea cerințelor de la art.15-18 (Directiva (UE) 2018/2001) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile</li> <li>f) 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, după caz;</li> <li>g) un rezumat al politicilor și măsurilor prevăzute de cadrul favorabil care se institui la nivel național în conformitate cu prevederile Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile pentru a promova și a facilita dezvoltarea autoconsumului de energie din surse regenerabile și a comunităților de energie din surse regenerabile;</li> <li>h) 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;</li> <li>i) măsurile introduse pentru creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii și al transporturilor;</li> <li>j) politicile și măsurile care facilitează utilizarea contractelor de achiziție de energie electrică;</li> </ol> <p>3) alte măsuri stabilite în sec.I. la <a href="#">Anexa nr.8</a> și conform <a href="#">Anexei nr.9</a>.</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> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. traiectoria orientativă a consumului anual de energie primară și finală în perioada 2021-2030, drept contribuția națională în materie de economii de energie la realizarea obiectivului Uniunii pentru 2030, inclusiv metodologia aferentă;</li> </ol>	<p>55.RNIEC include următoarele informații:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor traiectorii și obiective naționale: <ol style="list-style-type: none"> <li>a) traiectoria orientativă a consumului anual de energie primară și finală în perioada 2025-2030, conform Tabelului nr. 1 din Anexa nr.10, drept contribuția națională în materie de economii de energie la realizarea obiectivului Comunității Energetice pentru 2030, inclusiv metodologia aferentă, prevăzută la Anexa nr.11;</li> </ol> </li> </ol>	<p>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.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>



<p>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;</p> <p>3. după caz, o actualizare a altor obiective naționale stabilite în planul național;</p> <p>b) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>4. strategiile de renovare pe termen lung în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE;</li> <li>5. politicile și măsurile de promovare a 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;</li> <li>6. cooperarea regională în domeniul eficienței energetice, dacă este cazul;</li> <li>7. fără a aduce atingere articolelor 107 și 108 din TFUE, măsurile de finanțare, inclusiv sprijinul acordat de Uniune și utilizarea fondurilor Uniunii în domeniul eficienței energetice la nivel național, dacă este cazul;</li> </ol>	<p>b) 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 naționale în materie de eficiență energetică în temeiul strategiilor de renovare pe termen lung în conformitate cu Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor, conform Tabelului nr. 2 – Tabelului nr. 5 din Anexa nr.10;</p> <p>c) o actualizare a altor obiective naționale stabilite în PNIEC, conform Tabelului nr. 6 din Anexa nr.10, după caz;</p> <p>1) cu privire la punerea în aplicare a următoarelor politici și măsuri:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 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 pct.15-18, 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;</li> <li>b) 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, după caz;</li> <li>d) schema de obligații în domeniul eficienței energetice și măsurile alternative în temeiul art.8 și prevederilor la Anexa nr.6 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică și prevederilor din Anexa nr.3 la prezentul Regulament, conform Anexei nr.12 și Anexei nr.13;</li> <li>c) strategiile de renovare pe termen lung în conformitate cu Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor;</li> <li>d) politicile și măsurile de promovare a 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;</li> <li>e) cooperarea regională în domeniul eficienței energetice, după caz;</li> </ol>			<p>D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	
---	--	--	--	--	--

c) stabilite în partea 2 din anexa IX.	f) măsurile de finanțare în domeniul eficienței energetice la nivel național, după caz; fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare, g) alte măsuri stabilite în sec.II. la Anexa nr.8, conform Anexei nr.14.				
<p align="center"><b>Articolul 22</b> <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> <p>a) obiectivelor naționale privind diversificarea surselor de energie și a aprovizionării cu energie;</p> <p>b) dacă este cazul, a obiectivelor naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe;</p> <p>c) a obiectivelor naționale privind dezvoltarea capacității de a face față diminuării sau întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie, inclusiv gaz și energie electrică;</p> <p>d) a obiectivelor naționale privind creșterea flexibilității sistemului energetic național, în special prin utilizarea surselor interne de energie, participarea activă a cererii și stocarea energiei;</p> <p>e) a politicilor și măsurilor puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la literele (a)-(d);</p> <p>f) a cooperării regionale în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la literele (a)-(d);</p> <p>g) 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.</p>	<p>56.RNIEC include informații cu privire la punerea în aplicare:</p> <p>1) a obiectivelor naționale privind diversificarea surselor de energie și a aprovizionării cu energie;</p> <p>2) a obiectivelor naționale în ceea ce privește reducerea dependenței de importurile de energie din țări terțe, după caz;</p> <p>3) a obiectivelor naționale privind dezvoltarea capacității de a face față diminuării sau întreruperii aprovizionării cu o sursă de energie, inclusiv gaz și energie electrică;</p> <p>4) a obiectivelor naționale privind creșterea flexibilității sistemului energetic național, în special prin utilizarea surselor interne de energie, participarea activă a cererii și stocarea energiei;</p> <p>5) a politicilor și măsurilor puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la sbp.1)-4), conform Anexei nr.15;</p> <p>6) a cooperării regionale în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la sbp. 1)-4);</p> <p>7) a măsurilor de finanțare în acest domeniu la nivel național, dacă este cazul, fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare .</p>	Compatibil		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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.	Ministerul Energiei
<p align="center"><b>Articolul 23</b> <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> <p>a) 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</p>	<p>57.RNIEC include informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:</p> <p>1) nivelul național de interconectivitate a rețelelor electrice pentru anul 2030, având în vedere obiectivul Comunității Energetice de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030 și indicatorii prevăzuți în partea 1. sec. I pt.2.4.1 din Anexa nr.1, precum și măsurile de punere în aplicare a strategiei pentru atingerea acestui nivel, inclusiv cele legate de acordarea autorizațiilor;</p> <p>2) proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului care sunt</p>	Compatibil		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	Ministerul Energiei

<p>anexa I, precum și măsurile de punere în aplicare a strategiei pentru atingerea acestui nivel, inclusiv cele legate de acordarea autorizațiilor;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>g) măsurile în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului energetic;</p> <p>h) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la literele (a)-(g);</p> <p>i) cooperarea regională în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la literele (a)-(h);</p> <p>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;</p>	<p>necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice;</p> <p>3) principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor Comunității Energetice de interes comun, inclusiv proiectele de infrastructură care implică țări terțe și, în măsura posibilului, o evaluare generală a compatibilității lor cu obiectivele naționale energetice, precum și contribuția la aceste obiective, după caz;</p> <p>4) 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;</p> <p>5) 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, după caz;</p> <p>6) 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, după caz;</p> <p>7) măsurile în ceea ce privește asigurarea caracterului adecvat al sistemului energetic;</p> <p>8) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la sbp.1)-7), conform Anexei nr.16;</p> <p>9) cooperarea regională în vederea punerii în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la sbp.1)-8);</p> <p>10) măsurile de finanțare la nivel național, în domeniul pieței interne a energiei, inclusiv pentru obiectivul de interconectare a rețelelor electrice, după caz, fără a aduce atingere acordurilor internaționale de cooperare;</p> <p>11) măsurile de sporire a flexibilității sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie din surse regenerabile, inclusiv introducerea cuplării piețelor intrazilnice și a piețelor de echilibrare transfrontaliere.</p>			<p>din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	
--	--	--	--	---	--

<p>k) măsurile de sporire a flexibilității sistemului energetic în ceea ce privește producția de energie 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 consecvente 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>58. Informațiile furnizate în temeiul pct.57 sunt consecvente cu și, după caz, se bazează pe raportul autorităților naționale de reglementare în energetică, menționată la art. 6 alin (1) din Legea nr.107/2016 cu privire la energia electrică și art. 6 alin (1) din Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale.</p>				
<p>Articolul 24</p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la sărăcia energetică</b></p> <p>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> <p>a) informații cu privire la progresele înregistrate în direcția atingerii obiectivului național orientativ de a reduce numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică; și</p> <p>b) informații cantitative privind numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică și, dacă sunt disponibile, informații privind politicile și măsurile care abordează sărăcia energetică.</p> <p>Comisia comunică informațiile transmise de către statele membre în temeiul prezentului articol Observatorului european al sărăciei energetice.</p>	<p>59. În cazul în care se aplică prevederile din pct.10, RNIEC include următoarele informații:</p> <p>1) informații cu privire la progresele înregistrate în direcția atingerii obiectivului național orientativ de a reduce numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică, conform Anexei nr.17;</p> <p>2) informații cantitative privind numărul de gospodării afectate de sărăcia energetică și, dacă sunt disponibile, informații privind politicile și măsurile care abordează sărăcia energetică, conform Anexei nr.18;</p> <p>3) informații privind modul în care punerea în aplicare a PNIEC contribuie la tranziția justă, inclusiv prin promovarea atât a drepturilor omului, cât și a egalității de gen, și abordează inegalitățile în materie de sărăcie energetică, conform Anexei nr.19.</p>	Compatibil		Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE.	Ministerul Energiei
<p>Articolul 25</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> <p>a) dacă este cazul, obiectivele și politicile naționale care transpun într-un context național obiectivele și politicile Planului SET;</p> <p>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;</p> <p>c) dacă este cazul, obiectivele naționale, inclusiv obiectivele pe termen lung pentru 2050, privind utilizarea tehnologiilor de decarbonizare a sectoarelor industriale mari consumatoare de</p>	<p><b>Secțiunea a 9-a</b></p> <p><b>Raportarea integrată cu privire la cercetare, inovare și competitivitate</b></p> <p>60. RNIEC include informații cu privire la punerea în aplicare a următoarelor obiective și măsuri:</p> <p>1) obiectivele naționale privind cheltuielile publice și în caz în care sunt disponibile, cheltuielile private totale pentru cercetare și inovare în domeniul tehnologiilor energetice curate, precum și pentru acoperirea costurilor tehnologice și îmbunătățirea performanțelor, conform Tabelului nr. 1 și Tabelului nr 2 din Anexa nr.20;</p> <p>2) 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, după caz, privind infrastructura aferentă de transport, de utilizare și de stocare a dioxidului de carbon, după caz, conform Tabelului nr. 3 și Tabelului nr. 4 din Anexa nr.20;</p>	Compatibil		Prevederile privind Planul SET nu pot fi transpuse deoarece nu sunt prevăzute în Regulamentul (UE) 2018/1999 în varianta adaptată și aprobată prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. 2021/14/MC-EnC și 2022/02/MC-EnC din 15.12.2022	Ministerul Energiei

<p>energie și mari generatoare de emisii de dioxid de carbon și, dacă este cazul, privind infrastructura aferentă 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 literele (b) și (c);</p> <p>f) cooperarea cu alte state membre pentru punerea în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la literele (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>3) obiectivele naționale privind eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili, conform Anexei nr.21 și Anexei nr.22;</p> <p>4) politicile și măsurile puse în aplicare, adoptate și planificate pentru a atinge obiectivele menționate la sbp.1) și 2);</p> <p>5) cooperarea cu alte state pentru punerea în aplicare a obiectivelor și politicilor menționate la pct.48-60, conform Anexei nr.23, inclusiv alinierea programelor de cercetare și a programelor comune;</p> <p>6) măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, conform Anexei nr.24 și alte surse neinterzise de cadrul normativ, inclusiv din proiecte de asistență tehnică și financiară oferită de partenerii de dezvoltare, după caz.</p>				
<p align="center"><b>Secțiunea 2</b> <b>Raportarea anuală</b> Articolul 26 <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><b>▼M4</b></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 ale inventarelor de gaze cu efect de seră,</p>	<p>61. Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului raportează cu privire la inventarul național al emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr.1277/2018.</p> <p>62. Până la 30 aprilie 2025, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei raportează Secretariatului Comunității Energetice cu privire la îndeplinirea obiectivului său național în materie de eficiență energetică pentru 2020 stabilit în temeiul art.5 alin.(2) Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliul Ministerial al Comunității Energetice, prin furnizarea informațiilor prevăzute în partea 2 din Anexa nr.10, și cu privire la îndeplinirea obiectivelor naționale globale privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2020, stabilite în temeiul Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliul Ministerial al Comunității Energetice, prin furnizarea următoarelor informații: ponderea sectorială: sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii, al transporturilor, precum și ponderea globală a energiei din surse regenerabile în 2020; 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; ponderea energiei din biocombustibili și biolichide</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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p> <p>Prevederile privind raportarea inventarelor de gaze cu efect de seră sunt transpuse la pct.8 din Hotărârea Guvernului nr.1277/2018 cu privire la instituirea și funcționarea sistemului național de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de</p>	<p>Ministerul Mediului</p>

<p>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 rapoartelor, Comisia pune la dispoziția Comitetului privind schimbările climatice menționat la articolul 44 alineatul (1) litera (a) informațiile menționate în partea I primul paragraf litera (n) din anexa V, în format electronic.</p> <p><b>▼B</b></p> <p>(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.</p> <p>(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.</p> <p>(6) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 43 pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>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.</li> </ul> <p><b>▼M3</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>c) a modifica partea 3 din anexa V pentru a actualiza lista categoriilor în conformitate cu legislația relevantă a Uniunii.</li> </ul> <p><b>▼B</b></p> <p>(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</p>	<p>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; ponderea energiei din biocombustibili și biogaze produși din materii prime și utilizați în transporturi și a altor combustibili enumerați în Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile, aprobat de Guvern.</p>			<p>seră și altor informații relevante pentru schimbările climatice</p> <p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE</p>
---	--	--	--	--

<p>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 absorbțiilor de gaze cu efect de seră contabilizate în conformitate cu articolele 5 și 14 din Regulamentul (UE) 2018/841.</p> <p>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 la Paris pentru a asigura respectarea de către Uniune a obligațiilor de raportare care îi revin în calitate de parte la CCONUSC 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> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) ponderea sectorială (sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor) și globală a energiei din surse regenerabile în 2020;</li> <li>(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;</li> <li>(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;</li> </ul>	<p>62. Până la 30 aprilie 2025, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei raportează Secretariatului Comunității Energetice cu privire la îndeplinirea obiectivului său național în materie de eficiență energetică pentru 2020 stabilit în temeiul art.5 alin.(2) Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliului Ministerial al Comunității Energetice, prin furnizarea informațiilor prevăzute în partea 2 din Anexa nr.10, și cu privire la îndeplinirea obiectivelor naționale globale privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2020, stabilite în temeiul Legii nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliului Ministerial al Comunității Energetice, prin furnizarea următoarelor informații: ponderea sectorială: sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii, al transporturilor, precum și ponderea globală a energiei din surse regenerabile în 2020; 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; 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</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Ministerul Energiei</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>în consumul de energie în transporturi; ponderea energiei din biocombustibili și biogaze produși din materii prime și utilizați în transporturi și a altor combustibili enumerați în Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile, aprobat de Guvern.</p>				
<p align="center"><b>Secțiunea 3</b> <b>Platforma de raportare</b> Articolul 28 <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. (2)Statele membre utilizează platforma electronică pentru a prezenta Comisiei rapoartele menționate în prezentul capitol odată ce aceasta devine operațională. (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 align="center"><b>Secțiunea a 3-a</b> <b>Cooperarea dintre țările părți ale Comunității Energetice și Secretariatul Comunității Energetice</b></p> <p>112.Pentru a facilita comunicarea dintre Secretariatul Comunității Energetice și țările părți ale Comunității Energetice, precum și pentru a promova cooperarea și a asigura accesul publicului la informații, raportarea se desfășoară prin intermediul unei platforme electronice online, dezvoltate de Secretariat.</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile privind raportarea online sunt transpuse în concordanță cu Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p> <p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p align="center"><b>CAPITOLUL 5</b> <b>Evaluare globală a progreselor și a măsurilor de politică luate pentru a asigura realizarea obiectivelor Uniunii – monitorizare de către Comisie</b> Articolul 29 <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 datelor europene, dacă sunt disponibile: 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 align="center"><b>V.MONITORIZAREA MECANISMULUI DE GUVERNANȚĂ</b> <b>Secțiunea 1</b> <b>Evaluare a progreselor implementării PNIEC</b></p> <p>63.Până la data de 31 octombrie 2025 și ulterior, la fiecare doi ani, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea PNIEC, în special pe baza RNIEC, a altor informații raportate, a indicatorilor și a statisticilor și datelor europene, în caz în care sunt disponibile: 1) progresele realizate la nivel național în direcția îndeplinirii obiectivelor uniunii energetice, inclusiv, pentru prima perioadă de zece ani, obiectivele Comunității Energetice pentru 2030 privind energia și clima, în special în vederea evitării oricărei lacune în ceea ce privește obiectivele Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică;</p>	<p>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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>



<p>b) progresele realizate de fiecare stat membru în direcția îndeplinirii propriilor obiective, inclusiv a obiectivului Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119 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>2) progresele realizate în atingerea obiectivelor și contribuțiilor naționale, inclusiv îndeplinirea obiectivului privind neutralitatea climatică ale Comunității Energetice și punerii în aplicare a politicilor și a măsurilor stabilite în PNIEC;</p>				
<p><b>▼B</b></p>	<p>3) impactul general al activităților de aviație asupra climei 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>c) impactul general al activităților de aviație asupra climei 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>64.În domeniul energiei din surse regenerabile, în cadrul evaluării menționate la pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea progreselor înregistrate în ceea ce privește ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut, pe baza unei traiectorii orientative care pornește 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.</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 a certificatelor de emisii (EU ETS) și asupra echilibrului dintre cererea și oferta de certificate de emisii pe piața europeană a carbonului.</p>	<p>65.În domeniul eficienței energetice, în cadrul evaluării menționate la pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea progreselor înregistrate în direcția atingerii în mod colectiv a unui consum maxim de energie la nivelul statelor membre de energie primară și de energie finală în 2030 în conformitate cu prevederile Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, adaptate în temeiul deciziilor adoptate de către Consiliului Ministerial al Comunității Energetice.</p>				
<p>(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.</p>	<p>66.În domeniul eficienței energetice, în cadrul evaluării, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru următoarele acțiuni:</p>				
<p><b>▼M1</b></p>					
<p>(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 1 128 Mtep energie primară și de 846 Mtep energie finală în 2030 în conformitate cu articolul 3 alineatul (5) din Directiva 2012/27/UE.</p>					
<p><b>▼B</b></p>					
<p>În cadrul evaluării sale, Comisia întreprinde următoarele acțiuni:</p>					

<p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(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).</p> <p>(4) În domeniul pieței interne a energiei, în cadrul evaluării sale prevăzute la alineatul (1), Comisia evaluează progresele înregistrate în direcția obținerii nivelului de 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>1) analiza măsurilor în care a fost atins reperul de energie primară și de energie finală în 2020 la nivel național;</p> <p>2) evaluarea măsurilor în care progresele la nivel național indică faptul că în ansamblul său este în grafic pentru a putea să atingă nivelul consumului de energie în 2030 menționat la pct.63, ținând seama de evaluarea informațiilor specificate în RNIEC;</p> <p>3) utilizarea rezultatelor obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie la nivelul țărilor părți ale Comunității Energetice în ansamblul și la nivel național și aplică alte analize complementare;</p> <p>4) luarea în considerare în mod corespunzător de circumstanțele relevante care afectează consumul de energie primară și finală indicat în PNIEC, în conformitate cu pct.17.</p> <p>67. În domeniul pieței interne a energiei, în cadrul evaluării menționate în pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea progreselor înregistrate în direcția obținerii nivelului de interconectivitate a rețelelor electrice la care ținde statul în 2030.</p> <p>68. Până la 31 octombrie 2025 și, ulterior, în fiecare an, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei acordă suportul Secretariatului Comunității Energetice pentru evaluarea, pe baza informațiilor raportate, dacă sunt înregistrate progrese suficiente în direcția îndeplinirii următoarelor cerințe:</p> <p>1) angajamentele asumate în temeiul art. 4 din CONUSC și al art. 3 din Acordul de la Paris, astfel cum au fost stabilite în deciziile adoptate în temeiul acestora;</p> <p>2) obiectivele stabilite în PNIEC în vederea realizării obiectivelor Uniunii Energetice și, pentru prima perioadă de cinci ani, în vederea atingerii obiectivelor privind energia și clima pentru 2030.</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>Articolul 30</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><b>Secțiunea a 2-a</b></p> <p><b>Măsurile de remediere pentru neimplementare corespunzătoare a PNIEC</b></p> <p>70. Pe baza evaluării în temeiul pct.63, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei recepționează recomandări cu privire la neconcordanțe cu obiectivele generale ale Uniunii Energetice de la Secretariatul Comunității Energetice în temeiul pct.69 .</p>	<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă statelor membre UE</p>	<p>Ministerul Energiei</p>
<p>Articolul 31</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</p>	<p><b>Secțiunea a 2-a</b></p> <p><b>Măsurile luate pentru îndeplinirea PNIEC insuficient realizate</b></p> <p>71. În cazul în care, pe baza evaluării a proiectelor PNIEC în temeiul pct.25-27 sau pe baza evaluării a proiectelor de actualizare a PNIEC finale în temeiul pct.29-36 și ca parte a procesului iterativ, Secretariatul Comunității Energetice conchide că obiectivele și contribuțiile naționale sunt insuficiente pentru realizarea colectivă a obiectivelor energetice și, în special, pentru perioadă 2025-2030, a obiectivului obligatoriu al Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și a obiectivului Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică, acesta emite recomandări spre realizare de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei în ceea ce privește obiectivul Comunității Energetice privind energia din surse regenerabile și poate emite, în ceea ce privește celelalte obiective ale uniunii energetice, dacă contribuția acestora o consideră insuficientă, cu scopul sporirii nivelului de ambiție, în vederea asigurării unui nivel suficient de ambiție colectivă.</p> <p>72. La identificarea decalajului între obiectivul Comunității Energetice pentru 2030 și contribuția națională în domeniul energiei din surse regenerabile, evaluarea</p>	<p>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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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 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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>(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</p>	<p>se bazează pe formula stabilită de către Secretariatul Comunității Energetice, care are la bază criteriile obiective enumerate la pct.12 sbp.5) lit.a)-e), ținând cont totodată în mod corespunzător de circumstanțele relevante care afectează utilizarea surselor regenerabile de energie, astfel cum se precizează la pct.13.73. La identificarea decalajului între obiectivul pentru 2030 și suma contribuțiilor naționale în domeniul eficienței energetice, se evaluează, în special, circumstanțele relevante enumerate la pct.17, informațiile specificate în PNIEC, rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie și alte analize complementare, după caz.</p> <p>74. În caz în care nu a fost transmis PNIEC în conformitate cu prevederile pct.7, Secretariatul Comunității Energetice emite, în cadrul evaluării sale, o ipoteză privind contribuția națională a țărilor părți ale Comunității Energetice .</p> <p>75. În cadrul evaluării în domeniul energiei din surse regenerabile, Secretariatul Comunității Energetice ține seama de obiectivul național pentru 2020, astfel cum este stabilit în PNIEC, de rezultatele obținute din exercițiile de modelare în ceea ce privește dezvoltarea energiei din surse regenerabile și de rezultatele formulei stabilite de către acesta.</p> <p>76. La evaluarea în domeniul eficienței energetice, se ține cont de exercițiile de modelare în ceea ce privește tendințele viitoare ale consumului de energie și de alte analize complementare, după caz.</p> <p>77. La evaluarea contribuțiilor legate de energia din surse regenerabile, pe baza formulei stabilite conform pct.72, se ține cont de orice eventual impact negativ asupra siguranței alimentării cu energie și asupra stabilității rețelei în sistemele energetice mici sau izolate sau în sistemele țărilor părți ale Comunității Energetice în care pot rezulta consecințe semnificative din cauza schimbării zonei sincrone.</p> <p>78. La evaluarea contribuțiilor legate de eficiența energetică, se ține cont de eventualul impact asupra funcționării sistemului energetic și asupra stabilității rețelei în țările părți ale Comunității Energetice în care pot rezulta consecințe semnificative din cauza schimbării zonei sincrone.</p> <p>79. În rezultatul evaluării PNIEC și a actualizărilor acestora în temeiul pct.29-36, Secretariatul Comunității Energetice ajunge la concluzia că obiectivele și contribuțiile PNIEC sau ale actualizărilor acestora sunt insuficiente pentru realizarea colectivă a obiectivelor</p>				
--	--	--	--	--	--

<p>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>	<p>energetice și, în special, pentru perioadă 2025-2030, a obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile și eficiența energetică, Secretariatul Comunității Energetice propune măsuri și își exercită competențele la nivelul Comunității Energetice 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 țărilor părți ale Comunității Energetice la obiectivul Comunității Energetice pentru 2030, stabilite în PNIEC și în actualizările acestora.</p>				
<p style="text-align: center;">Articolul 32</p> <p style="text-align: center;"><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) literele (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</p>	<p style="text-align: center;"><b>Secțiunea a 3-a</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Măsurile de remediere pentru neatingerea obiectivelor privind energia și clima</b></p> <p>80. În rezultatul evaluării, în temeiul pct.63 alin.2), Secretariatul Comunității Energetice ajunge la concluzia că descrierea modelelor și abordărilor 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 PNIEC, emite recomandări spre executare de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, conform pct. 69.</p> <p>81. În recomandările Secretariatul Comunității Energetice în domeniul energiei din surse regenerabile, se ia în considerare circumstanțele relevante indicate de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei în conformitate cu pct.13. De asemenea, Secretariatul Comunității Energetice 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 2025-2030 și să aibă un impact semnificativ asupra contribuției naționale.</p> <p>82. În recomandările Secretariatul Comunității Energetice în domeniul eficienței energetice, se ține cont în mod corespunzător de criteriile obiective enumerate la pct.16 și de circumstanțele naționale relevante prezentate de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, în conformitate cu pct.17.</p> <p>83. În cazul în care, pe baza evaluării globale a RNIEC ale țărilor părți ale Comunității Energetice în temeiul pct.63 sbp.1) și cu sprijinul altor surse de informații, după caz, Secretariatul Comunității Energetice con-</p>	<p>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 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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 Uniunii în plus față de aceste recomandări, pentru a asigura, în special, atingerea obiectivului Uniunii privind eficiența energetică pentru 2030.</p> <p>În domeniul eficienței energetice, aceste măsuri suplimentare pot, în special, să îmbunătățească eficiența energetică:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) a produselor, în conformitate cu Directiva 2009/125/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(34)</sup> și cu Regulamentul (UE) 2017/1369 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(35)</sup>;</li> <li>(b) a clădirilor, în conformitate cu Directivele 2010/31/UE și 2012/27/UE; și</li> <li>(c) a transporturilor.</li> </ul> <p>(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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) măsuri naționale de sporire a utilizării energiei din surse regenerabile;</li> <li>(b) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, prevăzută la articolul 23 alineatul (1) din Directiva (UE) 2018/2001;</li> </ul>	<p>stată riscul neîndeplinirii obiectivelor uniunii energetice și, în special, pentru perioadă de 2025-2030, obiectivelor Comunității Energetice pentru 2030, acesta emite recomandări spre executare de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, în temeiul pct.69, pentru a atenua riscul constat.</p> <p>84. În domeniul energiei din surse regenerabile, Secretariatul Comunității Energetice evaluează dacă măsurile naționale prevăzute la pct.87 sunt suficiente pentru a atinge obiectivele Comunității Energetice privind energia din surse regenerabile. În cazul în care măsurile naționale sunt insuficiente, Secretariatul Comunității Energetice propune, după caz, măsuri și își exercită competențele la nivelul Uniunii Energetice în plus față de aceste recomandări, pentru a asigura, în special, atingerea obiectivului Comunității Energetice pentru 2030 privind energia din surse regenerabile.</p> <p>85. În domeniul eficienței energetice, Secretariatul Comunității Energetice, după caz, propune măsuri și își exercită competențele la nivelul Uniunii Energetice în plus față de aceste recomandări, pentru a asigura, în special, atingerea obiectivului Comunității Energetice pentru 2030 privind eficiența energetică.</p> <p>86. În domeniul eficienței energetice, măsurile suplimentare îmbunătățesc eficiența energetică:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) a produselor, în conformitate cu prevederile Legii nr. 44/2014 privind etichetarea produselor cu impact energetic;</li> <li>2) a clădirilor, în conformitate cu Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor; și</li> <li>3) a transporturilor.</li> </ul> <p>87. În domeniul energiei din surse regenerabile, în cazul în care, punctul de referință al traiectoriei orientative naționale pentru 2027 menționat la pct.64 nu a fost atins, astfel cum este menționat la pct.11 sbp.4) lit.b), în temeiurile stabilite la pct. 63 și pct.64, se asigură că sunt puse în aplicare măsuri suplimentare în termen de un an de la data la care s-a primit evaluarea Secretariatul Comunității Energetice, pentru a elimina decalajul față de punctul de referință național și se aplică următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>1) măsuri naționale de sporire a utilizării energiei din surse regenerabile;</li> </ul>				
--	---	--	--	--	--

<p>(c) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor, prevăzută la articolul 25 alineatul (1) din Directiva (UE) 2018/2001;</p> <p>(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;</p> <p>(e) utilizarea mecanismelor de cooperare prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001.</p> <p>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.</p> <p>(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.</p> <p>Se consideră că statele membre care îndeplinesc obligația de a elimina decalajul față de ponderea de referință respectă, 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.</p> <p>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.</p> <p>(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.</p>	<p>2) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul încălzirii și răcirii, prevăzută Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;</p> <p>3) ajustarea ponderii energiei din surse regenerabile în sectorul transporturilor prevăzută Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;</p> <p>4) efectuarea unei plăți financiare voluntare către mecanismul Comunității Energetice de finanțare a energiei din surse regenerabile, care contribuie la proiecte în domeniul energiei din surse regenerabile;</p> <p>5) utilizarea mecanismelor de cooperare prevăzute Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.</p> <p>88. Măsurile menționate la pct.87 se iau în considerare ținând cont de observațiile Secretariatul Comunității Energetice în conformitate cu prevederile pct.82. RNIEC include acestea măsuri.</p> <p>89. Începând de la 1 ianuarie 2022, ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie 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 art.6 lit.c) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. În caz în care nu se menține ponderea de referință, măsurată pe o perioadă de un an, sunt luate, în termen de un an, măsuri suplimentare precum cele prevăzute la pct. 87, care să fie suficiente pentru a elimina decalajul.</p> <p>90. Obligația de a elimina decalajul față de ponderea de referință se respectă, pe parcursul întregii perioade în care s-a produs decalajul, conform obligațiilor stabilite la pct.89 și la art. 6 lit.c) din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.</p> <p>91. În cazul în care ponderea de energie din surse regenerabile scade sub nivelul unuia sau al mai multor puncte naționale de referință, astfel cum sunt menționate la pct.11 sbp.4) lit.b), aceasta include în următorul RNIEC transmis Secretariatului Comunității Energetice în temeiul prevederilor pct.43- 47 o explicație privind modul în care va elimina decalajul față de punctele naționale de referință.</p> <p>92. În caz în care, în domeniul eficienței energetice, fără a aduce atingere altor măsuri la nivelul Comunității Energetice în temeiul pct.85 și pe baza evaluării sale</p>				
---	--	--	--	--	--

<p>(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.</p> <p>(7) Fiecare stat membru în cauză menționat la alineatul (3) din prezentul articol detaliază măsurile suplimentare puse în 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>în temeiul pct. 63, pct.65 și pct.66, efectuate până în anii 2025 și 2027, Secretariatul Comunității Energetice ajunge la concluzia că progresele realizate în direcția atingerii obiectivelor naționale în domeniul eficienței energetice menționate la pct. 65 sunt insuficiente, acesta propune măsuri și își exercită competența la nivelul Comunității Energetice, în plus față de cele prevăzute în Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor și în Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, , pentru a se asigura că obiectivele naționale privind eficiența energetică pentru 2030 sunt îndeplinite.</p> <p>93. Pentru a elimina decalajul față de punctul de referință național menționat la pct.87, se descriu în detalii măsurile suplimentare puse în aplicare, adoptate și planificate în cadrul următorului RNIEC în temeiul prevederilor pct. 43-47, conform Anexei nr.25.</p> <p>94. În cazul în care, în domeniul interconexiunilor, Secretariatul Comunității Energetice, pe baza evaluării sale în temeiul pct. 63 și pct. 68, ajunge în anul 2025 la concluzia că progresele sunt insuficiente, acesta cooperează cu autoritățile publice naționale până în 2026 în scopul remedierii circumstanțelor apărute.</p>				
<p style="text-align: center;">Articolul 33</p> <p style="text-align: center;"><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</p>		Prevederi UE neaplicabile		Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE	



<p>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 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</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>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>Articolul 34</p> <p><b>Recomandări ale Comisiei adresate statelor membre</b></p> <p>(1) După caz, Comisia emite recomandări adresate statelor membre pentru a asigura realizarea obiectivelor uniunii 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>69. Asigurarea realizării de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei ale recomandărilor Secretariatului Comunității Energetice, se bazează pe următoarele principii: se ține seama de recomandare în mod corespunzător, într-un spirit de solidaritate între statele Comunității Energetice; se stabilește, în RNIEC întocmit în anul următor anului în care a fost emisă recomandarea, modul în care sa ținut seama de recomandare în mod corespunzător. În caz în care se decide să nu dea curs unei recomandări sau unei părți considerabile dintr-o recomandare, se prezintă motivele.</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 D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</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>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Prevederile în cauză se aplică de instituțiile din cadrul UE</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>(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>Articolul 36</p> <p><b>Monitorizarea mecanismului de guvernanță</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>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Prevederile în cauză se aplică de instituțiile din cadrul UE</p>	
<p><b>CAPITOLUL 6</b></p> <p><b>Sistemele Uniunii și sistemele naționale pentru emisiile de gaze cu efect de seră și absorbțiile de către absorbanți de gaze cu efect de seră</b></p> <p>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 absorbanți 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 1 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</p>		<p>Parțial compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la sistemele naționale pentru emisiile de gaze cu efect de seră sunt prevăzute la pct.11și pct.21<sup>1</sup>-21<sup>11</sup> din 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>Prevederile referitoare la raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă statelor membre UE</p>	<p>Ministerul Mediului</p> <p>Agenția de Mediu</p>

privind emisiile pentru a compila inventarul Uniunii în temeiul alineatului (5) din prezentul articol și a revizuirilor menționate la articolul 38.

(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.

#### **▼M3**

(4a) În cazul în care, în cursul verificării inițiale efectuate în temeiul alineatului (4) de la prezentul articol, Comisia constată o diferență între media anuală a absorbțiilor nete din anii menționați la articolul 4 alineatul (2) din Regulamentul (UE) 2018/841 raportată de orice stat membru în 2020 și 2023 sau în transmiterea ulterioară a inventarului de gaze cu efect de seră care este mai mare de 500 kt CO<sub>2</sub> echivalent, Comisia verifică:

- (a) transparența, exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul complet al informațiilor prezentate; și
- (b) că raportarea LULUCF este efectuată în conformitate cu documentația care cuprinde orientările CCONUSC sau cu normele Uniunii.

Comisia pune la dispoziția publicului rezultatele verificării respective.

#### **▼B**

(5) În cazul în care un stat membru nu transmite până la data de 15 martie datele de inventar necesare pentru compilarea 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.

(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.

<p>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.</p> <p>Respectivele 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 style="text-align: center;">Articolul 38</p> <p style="text-align: center;"><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 absorbanți 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><b>▼M3</b></p> <p>(1a) În 2025, Comisia efectuează o revizuire cuprinzătoare a datelor din inventarele naționale prezentate de statele membre în temeiul articolului 26 alineatul (4) din prezentul regulament, pentru a stabili obiectivele anuale de reducere a emisiilor nete de gaze cu efect de seră ale statelor membre în temeiul articolului 4 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2018/841 și pentru a stabili nivelurile anuale de emisii alocate ale statelor membre în temeiul articolului 4 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2018/842.</p> <p><b>▼B</b></p> <p>(2) <b>▼M3</b> Revizuirea completă menționată la alineatul (1) include:</p> <p>(a) controale pentru a verifica transparența, exactitatea, coerența, comparabilitatea și caracterul complet al informațiilor prezentate;</p> <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;</p>		<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la revizuirea inventarelor sunt transpuse la pct.11și pct.21<sup>5</sup>-21<sup>7</sup> din 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>Raportarea în temeiul Regulamentului (UE) 2018/841 și Regulamentului (UE) 2018/842 nu sunt relevante pentru Republica Moldova, până la etapa transpunerii acestui Regulament</p> <p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece</p>	<p>Ministerul Mediului</p> <p>Agenția de Mediu</p>

<p>(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</p> <p>(d) dacă este cazul, calcularea corecțiilor tehnice necesare rezultate, în consultare cu statele membre.</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 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. Respectivele acte de punere în aplicare se adoptă în conformitate cu procedura de examinare menționată la articolul 44 alineatul (6).</p> <p><b>▼M3</b></p> <p>(4) La finalizarea revizuirii cuprinzătoare efectuate în temeiul alineatului (1) din prezentul articol, Comisia determină, prin intermediul unor acte de punere în aplicare, suma totală a emisiilor pentru anii relevanți, care rezultă din datele de inventar corectate, pentru fiecare stat membru, separate în date privind emisiile relevante pentru articolul 9 din Regulamentul (UE) 2018/842 și date privind emisiile menționate în partea 1 litera (c) din anexa V la prezentul regulament, și determină suma totală a emisiilor și a absorbțiilor relevante pentru articolul 4 din Regulamentul (UE) 2018/841.</p> <p><b>▼B</b></p> <p>(5) Datele pentru fiecare stat membru înregistrate în registrele înstitute 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.</p> <p>(6) Datele pentru fiecare stat membru înregistrate în registrele înstitute 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 Regulamentul (UE) 2018/842 pentru anii 2021 și 2026.</p>				se referă statelor membre UE	
---	--	--	--	------------------------------	--

<p>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><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 către surse și absorbțiile de către absorbanți 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 către surse și absorbțiile de către absorbanți 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 către surse și absorbțiile de către absorbanți 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>Compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la sistemele naționale pentru politici, măsuri și prognoze sunt transpuse la pct.23 și pct.24 din 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</p> <p>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 style="text-align: center;"><b>Articolul 40</b> <b>Crearea și operarea registrelor</b></p> <p>(1) Uniunea și statele membre înființează și mențin registre pentru a contabiliza 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 style="text-align: center;"><b>Secțiunea a 3-a</b> <b>Cooperarea dintre țările părți ale Comunității Energetice și Secretariatul Comunității Energetice</b></p> <p>112. Pentru a facilita comunicarea dintre Secretariatul Comunității Energetice și țările părți ale Comunității Energetice, precum și pentru a promova cooperarea și a asigura accesul publicului la informații, raportarea se desfășoară prin intermediul unei platforme electronice online, dezvoltate de Secretariat.</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la platforme de raportare sunt transpuse la pct.23 și pct.43<sup>4</sup> din HG nr.1277/2018</p> <p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă la statele membre UE</p>	<p>Ministerul Energiei</p> <p>Ministerul Mediului</p> <p>Agenția de Mediu</p>
<p style="text-align: center;"><b>CAPITOLUL 7</b> <b>Cooperare și sprijin</b> Articolul 41</p> <p style="text-align: center;"><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>(d) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Uniunii și întocmirea raportului Uniunii</p>	<p style="text-align: center;"><b>Secțiunea a 3-a</b> <b>Cooperarea dintre țările părți ale Comunității Energetice și Secretariatul Comunității Energetice</b></p> <p>111. Republica Moldova cooperează și coordonează executarea angajamentelor cu țările părți ale Comunității Energetice, cu Secretariatul Comunității Energetice, precum și cu statele membre ale Uniunii Europene, în special cu privire la:</p> <p>1) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a PNIEC în temeiul pct. 25- 27 și pct.95- 110;</p> <p>2) procesul de elaborare, de adoptare, de notificare și de evaluare a rapoartelor naționale integrate privind energia și clima în temeiul pct. 43- 47 și a raportării anuale în temeiul pct. 61 și pct.62;</p> <p>3) procesul legat de recomandările Secretariatului Comunității Energetice și abordarea respectivelor recomandări în temeiul pct. 26. și pct.27, al pct. 47, al pct.70, al pct.71 și al pct. 80 –86;</p> <p>4) compilarea inventarului de gaze cu efect de seră la nivelul Comunității Energetice și întocmirea</p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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 CCONUSC și a raportului bienal al Uniunii în temeiul Deciziei 2/CP.17 sau al deciziilor ulterioare relevante adoptate de organismele CCONUSC;</p> <p>(f) procedurile de revizuire și de conformitate în temeiul CCONUSC și al Acordului de la Paris, în conformitate cu orice decizie aplicabilă în temeiul CCONUSC, 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 CCONUSC;</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>raportului către Comunitatea Energetică privind inventarul de gaze cu efect de seră, în temeiul prevederilor Hotărârii Guvernului nr.1277/2018;</p> <p>5) compilarea inventarului armonizat de gaze cu efect de seră la nivelul Comunității Energetice în temeiul prevederilor Hotărârii Guvernului nr.1277/2018.</p>				
<p>Articolul 42</p> <p><b>Rolul Agenției Europene de Mediu</b></p> <p>Agenția Europeană 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 elaborat de Comisie și transmis Parlamentului European și Consiliului;</p>		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Prevederile în cauză se aplică de instituțiile din cadrul UE</p>	

<p>(e) difuzarea informațiilor colectate în temeiul prezentului regulament, inclusiv menținerea și actualizarea unei baze de date cu 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 style="text-align: center;"><b>CAPITOLUL 8</b> <b>Dispoziții finale</b> Articolul 43</p> <p style="text-align: center;"><b>Exercitarea delegării de competențe</b></p> <p>(1) Competența de a adopta acte delegate este conferită Comisiei în condițiile prevăzute la prezentul articol.</p> <p>(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.</p> <p>(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 <i>Jurnalul Oficial al Uniunii Europene</i> sau de la o dată ulterioară menționată în decizie. Decizia nu aduce atingere actelor delegate care sunt deja în vigoare</p>		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</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, înainte 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 style="text-align: center;">Articolul 44 <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)Respectivele 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>(6)În cazul în care se face trimitere la prezentul articol, se aplică articolul 5 din Regulamentul (UE) nr. 182/2011.</p> <p><a href="#">▼M2</a></p>		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	

<p style="text-align: center;">Articolul 45</p> <p style="text-align: center;"><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 guvernarea 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> <p><b>▼B</b></p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p style="text-align: center;">Articolul 46</p> <p style="text-align: center;"><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 UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p style="text-align: center;">Articolul 47</p> <p style="text-align: center;"><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> <li>2. La articolul 8, alineatul (4) se înlocuiește cu următorul text: <p>„(4)Comisia se asigură că informațiile transmise în temeiul alineatului(3) sunt puse la dispoziție cu promptitudine prin mijloace adecvate.”</p> </li> </ol>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	

<p>Articolul 48</p> <p><b>Modificări ale Directivei 2009/31/CE</b></p> <p>Directiva 2009/31/CE se modifică după cum urmează:</p> <p>1. La articolul 27, alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:</p> <p>„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. Respectivele 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.”</p> <p>2. La articolul 38, alineatul (1) se elimină.</p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p>Articolul 49</p> <p><b>Modificări aduse Regulamentului (CE) nr. 663/2009</b></p> <p>Regulamentul (CE) nr. 663/2009 se modifică după cum urmează:</p> <p>1. La articolul 27, alineatele (1) și (3) se elimină.</p> <p>2. Articolul 28 se elimină</p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p>Articolul 50</p> <p><b>Modificare adusă Regulamentului (CE) nr. 715/2009</b></p> <p>În Regulamentul (CE) nr. 715/2009, articolul 29 se elimină.</p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p>Articolul 51</p> <p><b>Modificări aduse Directivei 2009/73/CE</b></p> <p>Directiva 2009/73/CE se modifică după cum urmează:</p> <p>1. Articolul 5 se elimină.</p> <p>2. Articolul 52 se înlocuiește cu următorul text:</p> <p><i>„Articolul 52</i></p> <p><b>Raportare</b></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 (*1).</p> <p>(*1)Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernanța 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</p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	

<p>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 (<a href="#">JO L 328, 21.12.2018, p.1</a>).”””</p>					
<p>Articolul 52  <b>Modificare adusă Directivei 2009/119/CE a Consiliului</b>          La articolul 6 din Directiva 2009/119/CE, alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:          „(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>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</p>	
<p>Articolul 53  <b>Modificări aduse Directivei 2010/31/UE</b>          Directiva 2010/31/UE se modifică după cum urmează:          1. Articolul 2a se modifică după cum urmează:              (a) la alineatul(1), partea introductivă se înlocuiește cu următorul text:          „(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:”;              (b) se adaugă următorul alineat:          „(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 respectiv, menționat la articolul 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului (*2). 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.          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.          3.La articolul 9, alineatul (5) se înlocuiește cu următorul text:</p>		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.</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. La articolul 14 alineatul (3), al treilea paragraf se înlocuiește cu următorul text: „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: „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 style="text-align: center;">Articolul 54</p> <p style="text-align: center;"><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.AnexaXIV se elimină.</li> </ol>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p style="text-align: center;">Articolul 55</p> <p style="text-align: center;"><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: „(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 UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p style="text-align: center;">Articolul 56</p> <p style="text-align: center;"><b>Modificări aduse Directivei (UE) 2015/652</b></p> <p>Directiva (UE) 2015/652 se modifică după cum urmează:</p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se	



<p>1.La articolul 5, alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text:  „(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:  a) Punctul 1 se înlocuiește cu următorul text:  „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 biocarbuanti 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:  a) următoarele modele pentru raportarea informațiilor privind coerența datelor raportate se elimină:  - Origine – Furnizori unici  - Origine – Furnizori comuni  - Locul de achiziție  b) în formatul notelor, punctele 8 și 9 se elimină.</p>				referă la tehnica legislativă UE.	
<p style="text-align: center;">Articolul 57  <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. 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>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p style="text-align: center;">Articolul 58  <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>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	

<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>Articolul 59</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</p> <p>Președintele</p>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<p><b>ANEXA I</b></p> <p><b>CADRUL GENERAL PENTRU PLANURILE NAȚIONALE INTEGRATE PRIVIND ENERGIA ȘI CLIMA</b></p> <p><b>Partea 1</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><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><b>1.2. Prezentare generală a situației actuale a politicii</b></p> <p>i. 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>Anexa nr.1 la Regulamentul privind mecanismul de guvernanta energetică și a acțiunilor climatice</p> <p><b>CADRUL GENERAL PENTRU PLANURILE NAȚIONALE INTEGRATE PRIVIND ENERGIA ȘI CLIMA</b></p> <p><b>Partea 1</b></p> <p><b>Cadrul general</b></p> <p><b>I: PLANUL NAȚIONAL</b></p> <p><b>1. PREZENTARE GENERALĂ ȘI PROCESUL DE STABILIRE A PLANULUI</b></p> <p><b>1.1. Rezumat</b></p> <p>1) Contextul politic, economic, social și de mediu al planului</p> <p>2) Strategia referitoare la cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice</p> <p>3) Tabel recapitulativ cu principalele obiective, politici și măsuri ale planului</p>	Compatibil		Prevederile privind Planul SET nu pot fi transpuse deoarece nu sunt prevăzute în Regulamentul (UE) 2018/1999 în varianta adaptată și aprobată prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. 2021/14/MC-EnC și 2022/02/MC-EnC din 15.12.2022	Ministerul Energiei

<p>i. 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>i. Implicarea autorităților locale și regionale</p> <p>i. 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>i. 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>i. 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>i. Trajectoriile 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>i. Trajectoriile estimate, defalcate per tehnologie de energie din surse regenerabile pe care statul membru intenționează să le folosească pentru a obține trajectoriile 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 (împărțită în putere nouă și re-powering) per tehnologie și per sector, în MW</p> <p>v. Trajectoriile 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</p>	<p><b>1.2. Prezentare generală a situației actuale a politicii</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Sistemul energetic al Comunității Energetice și cel național și contextul de politică al planului național</li> <li>2) Politicile actuale privind energia și clima și măsuri referitoare la cele cinci dimensiuni ale Uniunii Energetice</li> <li>3) Aspecte-cheie cu importanță transfrontalieră</li> <li>4) Structura instituțională de punere în aplicare a politicilor naționale privind energia și clima</li> </ol> <p><b>1.3. Consultări și implicarea autorităților, instituțiilor și publicului la nivel național și la nivelul Comunității Energetice, precum și rezultatul acestora</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Implicarea Parlamentului național</li> <li>2) Implicarea autorităților locale și regionale</li> <li>3) Consultări cu părțile interesate, inclusiv cu partenerii sociali, și asigurarea participării reprezentanților societății civile și a publicului larg</li> <li>4) Consultări cu alte țări părți ale Comunității Energetice și ale Uniunii Europene</li> <li>5) Procesul iterativ cu Secretariatul Comunității Energetice</li> </ol> <p><b>1.4. Cooperarea regională în procesul elaborării planului</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Elementele care fac obiectul unor planificări comune sau coordonate cu alte țări părți ale Comunității Energetice și cu statele membre ale Uniunii Europene</li> <li>2) Explicarea modului în care planul ia în considerare cooperarea regională</li> </ol> <p><b>2. OBIECTIVE NAȚIONALE</b></p> <p><b>2.1. Dimensiunea „decarbonizare”</b></p> <p><b>2.1.1. Emisiile și sechestrările de GES <sup>(1)</sup></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 4) lit. a)</li> <li>2) Obiectivele naționale care sunt consecvente cu prevederile Acordul de la Paris și cu strategiile pe termen lung existente, după caz. Contribuția națională privind îndeplinirea angajamentului național de reducere a emisiilor de GES, alte obiective, inclusiv obiective sectoriale și obiective de adaptare, dacă sunt disponibile, după caz.</li> </ol> <p><b>2.1.2. Energia din surse regenerabile</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 4) lit. b)</li> </ol>				
--	--	--	--	--	--

<p>v. producția internă și importuri). Pentru biomasa forestieră, o evaluare a sursei sale și impactul asupra absorbantului LULUCF.</p> <p>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)</p> <p><b>2.2. Dimensiunea „eficiență energetică”</b></p> <p>i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (b)</p> <p>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 nerezidențiale, atât publice, cât și private, în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE.</p> <p>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.</p> <p><b>2.3. Dimensiunea „securitate energetică”</b></p> <p>i. Elementele prevăzute la articolul 4 litera (c)</p> <p>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 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 tinde statul membru, având în vedere</p>	<p>2) Traiectoriile estimate privind ponderea sectorială a energiei din surse regenerabile în consumul de energie finală în perioada 2025-2030 în sectorul energiei electrice, al încălzirii și al răcirii și în sectorul transporturilor</p> <p>3) Traiectoriile estimate, defalcate per tehnologie de energie din surse regenerabile pe care se intenționează de a fi folosite pentru a obține traiectoriile sectoriale și traiectoria globală pentru energia din surse regenerabile în perioada 2025-2030, inclusiv consumul final brut total de energie preconizat per tehnologie și per sector, în Mtep, și puterea totală instalată planificată, împărțită în putere nouă și repowering, per tehnologie și per sector, în MW</p> <p>4) 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 biomasa forestieră, o evaluare a sursei sale și impactul asupra absorbantului FTSCFTS.</p> <p>5) În cazul în care, alte traiectorii și obiective naționale, inclusiv pe termen lung sau sectoriale, inclusiv 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</p> <p><b>2.2. Dimensiunea „eficiență energetică”</b></p> <p>1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 3)</p> <p>2) 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 Energetice 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 nerezidențiale, atât publice, cât și private, conform Legii nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor.</p>				
---	--	--	--	--	--

<p>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> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) Diferențele de preț pe piața angro ce depășesc un prag orientativ de 2 EUR/MWh între statele membre, regiuni sau zone de ofertare;</li> <li>(2) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30 % din vârful de sarcină;</li> <li>(3) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30 % din puterea instalată de producere a energiei din surse regenerabile.</li> </ol> <p>Fiecare interconexiune nouă face obiectul unei analize cost-beneficiu din punct de vedere socio-economic 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> <ol style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>ii. Dacă este cazul, principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor de interes comun (PIC)<sup>(2)</sup></li> </ol> <p><b>2.4.3. Integrarea piețelor</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>i. Obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special, 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, redispecerizare și limitare, precum și semnalele de preț în timp real, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele</li> <li>ii. Dacă este cazul, obiectivele naționale referitoare la participarea nediscriminatorie a energiei din surse regenerabile, participarea activă a cererii și</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>3) După caz, alte obiective naționale, inclusiv obiective sau strategii pe termen lung și obiective sectoriale, precum și obiectivele naționale în domenii precum eficiența energetică în sectorul transporturilor și în ceea ce privește încălzirea și răcirea.</li> </ol> <p><b>2.3. Dimensiunea „securitate energetică”</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Elementele prevăzute la pct.11, sbp. 1)</li> <li>2) 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 pentru a îmbunătăți capacitatea de rezistență a sistemelor energetice regionale și naționale</li> <li>3) În cazul în care, 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</li> <li>4) 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</li> </ol> <p><b>2.4. Dimensiunea „piața internă a energiei”</b></p> <p><b>2.4.1. Interconectivitatea rețelelor electrice</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice în 2030, care urmează a fi atins, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice pentru anul 2030 în conformitate cu pct.11, sbp. 2) lit. a), cu o strategie cu nivelul începând din 2025, definită în strânsă cooperare cu statele membre ale Comunității Energetice și/sau ale Uniunii Europene afectate, ținând cont de obiectivul de interconectare prevăzut pentru 2020 și de următorii indicatori ai gradului de urgență a măsurilor:</li> <li>1) Diferențele de preț pe piața angro ce depășesc un prag orientativ de 2 EUR/MWh între statele membre ale Comunității Energetice și/sau ale Uniunii Europene, regiuni sau zone de ofertare;</li> <li>2) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30% din vârful de sarcină;</li> <li>3) Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30% din puterea instalată de producere a energiei din surse regenerabile.</li> </ol>				
---	--	--	--	--	--

<p>stocarea, inclusiv prin agregare, pe toate piețele de energie, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele</p> <p>iii. Dacă este cazul, obiectivele naționale privind asigurarea participării consumatorilor la sistemul energetic și beneficiile obținute de pe urma autogenerării și a noilor tehnologii, inclusiv a contoarelor inteligente</p> <p>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</p> <p>v. Dacă este cazul, obiectivele naționale privind protecția consumatorilor de energie și îmbunătățirea competitivității sectorului de energie cu amănuntul</p> <p><b>2.4.4.Sărăcia energetică</b> Dacă este cazul, obiectivele naționale în ceea ce privește sărăcia energetică, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele</p> <p><b>2.5.Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”</b></p> <p>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</p> <p>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</p> <p>iii. Dacă este cazul, obiectivele naționale în ceea ce privește competitivitatea</p> <p><b>3.POLITICI ȘI MĂSURI</b> <b>3.1.Dimensiunea „decarbonizare”</b> <b>3.1.1. Emisiile și absorbțiile de GES</b> <b>▼M2</b></p> <p>i. Politicile și măsurile pentru atingerea obiectivului stabilit în temeiul Regulamentului (UE) 2018/842,</p>	<p>4) 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>1) Proiectele esențiale privind infrastructura de transport al energiei electrice și al gazului și, după caz, proiectele de modernizare, care sunt necesare pentru atingerea obiectivelor din cadrul celor cinci dimensiuni ale Strategiei Uniunii Energetice</p> <p>2) Principalele proiecte de infrastructură preconizate, în afara proiectelor Comunității Energetice și Proiectelor de Interes Comun (PIC), după caz <sup>(2)</sup></p> <p><b>2.4.3. Integrarea piețelor</b></p> <p>1) Obiectivele naționale referitoare la alte aspecte ale pieței interne a energiei, precum creșterea gradului de flexibilitate a sistemului, în special, 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, redispecerizare și limitare, precum și semnalele de preț în timp real, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele</p> <p>2) 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</p> <p>3) Obiectivele naționale privind asigurarea participării consumatorilor la sistemul energetic și beneficiile obținute de pe urma autogenerării și a noilor tehnologii, inclusiv a contoarelor inteligente, după caz</p> <p>4) 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,</p>				
--	--	--	--	--	--

<p>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, în vederea îndeplinirii obiectivului Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119.</p> <p><b>▼B</b></p> <p>ii. Dacă este cazul, cooperarea regională în acest domeniu</p> <p>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</p> <p><b>3.1.2. Energia din surse regenerabile</b></p> <p>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>(3)</sup></p> <p>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</p> <p>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 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</p>	<p>inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele</p> <p>5) Obiectivele naționale privind protecția consumatorilor de energie și îmbunătățirea competitivității sectorului de energie cu amănuntul, după caz.</p> <p><b>2.4.4. Sărăcia energetică</b></p> <p>Obiectivele naționale în ceea ce privește sărăcia energetică, inclusiv un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele, după caz.</p> <p><b>2.5. Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”</b></p> <p>1) Obiectivele naționale și obiectivele de finanțare privind inovarea și cercetarea publică și, dacă sunt disponibile, privind inovarea și cercetarea privată, inclusiv, după caz, un termen până la care să fie îndeplinite obiectivele</p> <p>2) 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, după caz, pentru infrastructura aferentă de transport și stocare a dioxidului de carbon</p> <p>3) Obiectivele naționale în ceea ce privește competitivitatea, după caz</p> <p><b>3. POLITICI ȘI MĂSURI</b></p> <p><b>3.1. Dimensiunea „decarbonizare”</b></p> <p><b>3.1.1. Emisiile și sechestrările de GES</b></p> <p>1) Politicile și măsurile pentru atingerea țintei de reducere stabilite la nivelul întregii economii, acoperind toate sectoarele importante generatoare de emisii și sectoarele pentru sporirea sechestrărilor, 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 sechestrări în conformitate cu Acordul de la Paris</p> <p>2) Cooperarea regională în acest domeniu, după caz</p>				
--	--	--	--	--	--

<p>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, ținând 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 complementarității 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> <p>Politicile, 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:</p> <p>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</p>	<p>3) Fără a aduce atingere aplicabilității normelor privind ajutoarele de stat, măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz</p> <p>4) Dezvoltarea instrumentelor de stabilire a prețului carbonului și, dacă este relevant, funcționarea pieței carbonului sau a oricăror instrumente de stabilire a prețului carbonului</p> <p><b>3.1.2. Energia din surse regenerabile</b></p> <p>1) Politicile și măsurile pentru a realiza contribuția națională la obiectivul obligatoriu al Comunității Energetice privind energia din surse regenerabile pentru 2030 și traiectoriile menționate la pct.11, sbp. 4) lit. b) și în cazul în care sunt disponibile, elementele menționate la pct. 2.1.2 din prezenta anexă, inclusiv măsuri specifice sectoarelor și tehnologiilor <sup>(3)</sup></p> <p>2) 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 țări părți ale Comunității Energetice și/sau state membre ale Uniunii Europene pentru a realiza contribuția națională și traiectoriile menționate la pct. 2.1.2</p> <p>3) Măsurile specifice privind sprijinul financiar, după caz, pentru promovarea producției și utilizării de energie din surse regenerabile în sectorul energiei electrice, al încălzirii și răcirii și al transporturilor</p> <p>4) Evaluarea sprijinului pentru energia electrică din surse regenerabile în conformitate cu art. 34 alin. (11) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, după caz</p> <p>5) 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>6) Rezumatul politicilor și măsurilor prevăzute de cadrul favorabil pe care țările părți ale Comunității Energeticele-au instituit în temeiul art. 39<sup>1</sup> - art. 39<sup>5</sup> din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, pentru a promova și a facilita dezvoltarea autoconsumului de energie și a</p>				
--	--	--	--	--	--



<p>ii. Strategia de renovare pe termen lung pentru sprijinirea renovării parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private <sup>(4)</sup>, inclusiv politicile, măsurile și acțiunile de stimulare a renovării aprofundate rentabile și politicile și acțiunile care vizează segmentele cele mai puțin performante ale parcului național de clădiri, în conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE</p> <p>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></p> <p>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>]</p> <p>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</p> <p>vi. Descrierea măsurilor pentru dezvoltarea unor măsuri de utilizare a potențialului de eficiență energetică al infrastructurii pentru gaz și pentru energie electrică <sup>(9)</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>comunităților de energie din surse regenerabile</p> <p>7) Evaluarea necesității de a construi o nouă infrastructură pentru încălzirea și răcirea centralizată produse din surse regenerabile</p> <p>8) Măsuri specifice pentru promovarea utilizării energiei din biomasă, în special pentru mobilizarea de noi surse de biomasă, după caz, ținând cont 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>1) Politicile și măsurile pentru atingerea altor obiective naționale, după caz</p> <p>2) Politicile și măsurile pentru obținerea mobilității cu emisii scăzute (inclusiv electrificarea transporturilor)</p> <p>3) Politicile naționale, calendarele și măsurile planificate pentru eliminarea treptată a subvențiilor pentru energie, în special pentru combustibilii fosili, după caz</p> <p><b>3.2. Dimensiunea „eficiență energetică”</b></p> <p>Politicile, măsurile și programele planificate pentru atingerea contribuțiilor orientative în materie de eficiență energetică pe plan național pentru anul 2030, precum și a altor obiective menționate la pct. 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:</p> <p>1) Schema de obligații în domeniul eficienței energetice și măsurile de politică alternative în temeiul art.8, art.11 și art.12 din Legii nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, și care trebuie elaborate în conformitate cu Anexa nr.2 la prezentul Regulament</p> <p>2) Strategia de renovare pe termen lung pentru sprijinirea renovării parcului național de clădiri rezidențiale și nerezidențiale, atât publice, cât și private <sup>(4)</sup>, inclusiv politicile, măsurile și acțiunile de stimulare a renovării aprofundate rentabile și politicile și acțiunile care vizează segmentele cele mai puțin performante</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.Integrarea piețelor</b></p> <p>i. Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la punctul 2.4.3</p> <p>ii. Măsurile de sporire 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 regenerabile, a participării active a cererii și a stocării, inclusiv prin agregare, pe toate piețele energiei</p> <p>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</p> <p>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></p> <p><b>3.4.4.Sărăcia energetică</b></p>	<p>ale parcului național de clădiri, în conformitate cu art. 12 din Legea nr.282/2023 privind performanța energetică a clădirilor</p> <p>3) 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></p> <p>4) 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 pct. 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>]</p> <p>5) 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 sbp. 1), 2), 3) și 4)</p> <p>6) Descrierea măsurilor pentru dezvoltarea unor măsuri de utilizare a potențialului de eficiență energetică al infrastructurii pentru gaz și pentru energie electrică <sup>(9)</sup></p> <p>7) Cooperarea regională în acest domeniu, după caz</p> <p>8) Măsurile de finanțare în domeniu, la nivel național</p> <p><b>3.3 Dimensiunea „securitate energetică”<sup>(10)</sup></b></p> <p>1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.3 <sup>(11)</sup></p> <p>2) Cooperarea regională în acest domeniu</p> <p>3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz</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>1) Politicile și măsurile pentru atingerea nivelului-țintă de interconectivitate, astfel cum este menționat la pct.11, sbp. 2)</p> <p>2) Cooperarea regională în acest domeniu <sup>(13)</sup></p>				
---	---	--	--	--	--

<p>i. Dacă este cazul, politicile și măsurile pentru atingerea obiectivelor stabilite la punctul 2.4.4</p> <p><b>3.5. Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”</b></p> <p>i. Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la punctul 2.5</p> <p>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</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>SECȚIUNEA B: BAZA ANALITICĂ <sup>(16)</sup></b></p> <p><b>4. SITUAȚIA ACTUALĂ ȘI PROGNOZE ÎN CONTEXTUL POLITICILOR ȘI MĂSURILOR EXISTENTE <sup>(17)</sup>, <sup>(18)</sup></b></p> <p><b>4.1. Evoluția prognozată a principalilor factori exogeni care influențează sistemul energetic și evoluțiile emisiilor de GES</b></p> <p>i. Previziuni macroeconomice (PIB și creșterea populației)</p> <p>ii. Modificări sectoriale care sunt preconizate să aibă un impact asupra sistemului energetic și a emisiilor de GES</p> <p>iii. Tendințele energetice globale, prețurile combustibililor fosili la nivel internațional, prețul dioxidului de carbon în cadrul EU ETS</p> <p>iv. Evoluții ale costului tehnologiilor</p> <p><b>4.2. Dimensiunea „decarbonizare”</b></p> <p><b>4.2.1. Emisii și absorbții de GES</b></p> <p>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</p> <p>ii. Prognoze referitoare la evoluțiile sectoriale în contextul politicilor și măsurilor naționale și ale Uniunii existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)</p> <p><b>4.2.2. Energie din surse regenerabile</b></p> <p>i. Pondere actuală a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie și în diferite sectoare (încălzire și răcire, energie electrică și transporturi), precum și per tehnologie în fiecare dintre aceste sectoare</p> <p>ii. Prognoze orientative referitoare la evoluția în contextul politicilor existente pentru anul 2030 (cu o perspectivă pentru anul 2040)</p> <p><b>4.3. Dimensiunea „eficiență energetică”</b></p>	<p>3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz</p> <p><b>3.4.2. Infrastructura de transport al energiei</b></p> <p>1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.4.2, inclusiv, după caz, măsurile specifice pentru a permite realizarea de proiecte de interes comun (PIC) și de alte proiecte de infrastructură importante</p> <p>2) Cooperarea regională în acest domeniu <sup>(14)</sup></p> <p>3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz</p> <p><b>3.4.3. Integrarea piețelor</b></p> <p>1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.4.3</p> <p>2) Măsurile de sporire 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>3) Măsurile de asigurare a participării nediscriminatorii a energiei din surse regenerabile, a participării active a cererii și a stocării, inclusiv prin agregare, pe toate piețele energiei, după caz</p> <p>4) Politicile și măsurile pentru protejarea consumatorilor, în special a consumatorilor vulnerabili și după caz, a celor afectați de sărăcia energetică, și pentru îmbunătățirea competitivității și a contestabilității pieței energiei cu amănuntul</p> <p>5) 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></p> <p><b>3.4.4. Sărăcia energetică</b></p> <p>1) Politicile și măsurile pentru atingerea obiectivelor stabilite la pct. 2.4.4, după caz</p> <p><b>3.5. Dimensiunea „cercetare, inovare și competitivitate”</b></p> <p>1) Politicile și măsurile referitoare la elementele stabilite la pct. 2.5</p>				
---	--	--	--	--	--

<p>i. Consumul actual de energie primară și finală în cadrul economiei și per sector (inclusiv industrie, rezidențial, servicii și transporturi)</p> <p>ii. Potențialul actual de aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a încălzirii și răcirii centralizate eficiente <sup>(19)</sup></p> <p>iii. Prognoze care țin seama de politicile, măsurile și programele existente în materie de eficiență energetică 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></p> <p>iv. Nivelurile optime din punctul de vedere al costurilor ale cerințelor minime de performanță energetică rezultate din calculele naționale, în conformitate cu articolul 5 din Directiva 2010/31/UE</p> <p><b>4.4. Dimensiunea „securitate energetică”</b></p> <p>i. Mixul energetic actual, resursele interne de energie, dependența de importuri, inclusiv riscurile relevante</p> <p>ii. Prognoze referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)</p> <p><b>4.5. Dimensiunea „piața internă a energiei”</b></p> <p><b>4.5.1. Interconectivitatea rețelelor electrice</b></p> <p>i. Nivelul actual de interconectare și principalele interconexiuni <sup>(21)</sup></p> <p>ii. Prognoze referitoare la cerințele pentru extinderea interconexiunilor (inclusiv pentru anul 2030) <sup>(22)</sup></p> <p><b>4.5.2. Infrastructura de transport al energiei</b></p> <p>i. Caracteristicile esențiale ale infrastructurii de transport existente pentru energia electrică și gaz <sup>(23)</sup></p> <p>ii. Prognoze 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. Prognoze 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</p>	<p>2) Cooperarea cu alte țări părți ale Comunității Energetice și/sau state membre ale Uniunii Europene în acest domeniu, după caz</p> <p>3) Măsurile de finanțare în acest domeniu la nivel național, după caz</p> <p><b>II.: BAZA ANALITICĂ <sup>(16)</sup></b></p> <p><b>4. SITUAȚIA ACTUALĂ ȘI PROGNOZE ÎN CONTEXTUL POLITICILOR ȘI MĂSURILOR EXISTENTE <sup>(17),(18)</sup></b></p> <p><b>4.1. Evoluția prognozată a principalilor factori exogeni care influențează sistemul energetic și evoluțiile emisiilor de GES</b></p> <p>1) Previziuni macroeconomice (PIB și creșterea populației)</p> <p>2) Modificări sectoriale care sunt preconizate să aibă un impact asupra sistemului energetic și a emisiilor de GES</p> <p>3) Tendințele energetice globale, prețurile combustibililor fosili la nivel internațional, prețul dioxidului de carbon în cadrul EU ETS</p> <p>4) Evoluții ale costului tehnologiilor</p> <p><b>4.2. Dimensiunea „decarbonizare”</b></p> <p><b>4.2.1. Emisii și sechestrări de GES</b></p> <p>1) Tendințe în ceea ce privește emisiile și sechestrările actuale de GES în diferite sectoare economice</p> <p>2) Prognoze referitoare la evoluțiile sectoriale în contextul politicilor și măsurilor naționale, ale Comunității Energetice și ale Uniunii Europene, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)</p> <p><b>4.2.2. Energie din surse regenerabile</b></p> <p>1) Ponderea actuală a energiei din surse regenerabile în cadrul consumului final brut de energie și în diferite sectoare (încălzire și răcire, energie electrică și transporturi), precum și per tehnologie în fiecare dintre aceste sectoare</p> <p>2) Prognoze orientative referitoare la evoluția în contextul politicilor existente pentru anul 2030 (cu o perspectivă pentru anul 2040)</p> <p><b>4.3. Dimensiunea „eficiență energetică”</b></p> <p>1) Consumul actual de energie primară și finală în cadrul economiei și per sector (inclusiv industrie, rezidențial, servicii și transporturi)</p> <p>2) Potențialul actual de aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a încălzirii și răcirii centralizate eficiente <sup>(19)</sup></p>				
--	--	--	--	--	--

<p>(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<sup>(25)</sup></b></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. Prognoze 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 energetică/ de economisire a energiei asupra dimensionării sistemului energetic și pentru a reduce riscul de investiții irecuperabile în ceea ce privește aprovizionarea cu energie</p> <p>iii. Evaluarea interacțiunilor dintre politicile și măsurile existente și cele planificate, precum și a interacțiunilor dintre politicile și măsurile respective și măsurile de politică ale Uniunii privind clima și energia</p> <p><b>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-</b></p>	<p>3) Prognoze care țin cont de politicile, măsurile și programele existente în materie de eficiență energetică descrise la pct. 1.2. sbp. (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></p> <p>4) Nivelurile optime din punctul de vedere al costurilor ale cerințelor minime de performanță energetică rezultate din calculele naționale, în conformitate cu art.10 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor</p> <p><b>4.4. Dimensiunea „securitate energetică”</b></p> <p>1) Mixul energetic actual, resursele interne de energie, dependența de importuri, inclusiv riscurile relevante</p> <p>2) Prognoze referitoare la evoluția în contextul politicilor și măsurilor existente, cel puțin până în 2040 (inclusiv pentru anul 2030)</p> <p><b>4.5. Dimensiunea „piața internă a energiei”</b></p> <p><b>4.5.1. Interconectivitatea rețelelor electrice</b></p> <p>1) Nivelul actual de interconectare și principalele interconexiuni <sup>(21)</sup></p> <p>2) Prognoze referitoare la cerințele pentru extinderea interconexiunilor (inclusiv pentru anul 2030) <sup>(22)</sup></p> <p><b>4.5.2. Infrastructura de transport a energiei</b></p> <p>1) Caracteristicile esențiale ale infrastructurii de transport existente pentru energia electrică și gaz <sup>(23)</sup></p> <p>2) Prognoze 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>1) Situația actuală a piețelor energiei electrice și gazului, inclusiv prețurile la energie</p> <p>2) Prognoze 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>1) 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 regional sau la nivel mondial)</p>				
---	--	--	--	--	--

<p>ziția echitabilă (în ceea ce privește costurile și beneficiile, precum și rentabilitatea) ale politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3, cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente</p> <p><b>5.3. Prezentarea generală a investițiilor necesare</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>fluxurile de investiții existente și ipotezele privind investițiile anticipate legate de politicile și măsurile planificate</li> <li>factorii de risc sau barierele la nivelul sectorului sau al pieței în contextul național sau regional</li> <li>analiza sprijinului sau a resurselor suplimentare din fonduri publice necesare remedierii lacunelor identificate la punctul (ii)</li> </ol> <p><b>5.4. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în secțiunea 3 asupra altor state membre și asupra cooperării regionale, cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Impactul asupra sistemului energetic din statele membre învecinate și din alte state membre din regiune, în măsura posibilului</li> <li>Impactul asupra prețurilor la energie, a utilităților și a integrării pieței energiei</li> <li>Dacă este cazul, impactul asupra cooperării regionale</li> </ol> <p><b>▼M2</b></p> <p><b>5.5. Contribuția politicilor și a măsurilor planificate la îndeplinirea obiectivului Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119</b></p> <p><b>▼B</b></p> <p><b>Partea 2</b></p> <p><b>Lista parametrilor și a variabilelor care trebuie raportate în secțiunea B a planurilor naționale <sup>(26)</sup> <sup>(27)</sup> <sup>(28)</sup> <sup>(29)</sup></b></p> <p>Parametrii, variabilele, bilanțurile energetice și indicatorii care urmează trebuie raportați în secțiunea B „Baza analitică” a planurilor naționale, dacă sunt utilizați:</p> <p><b>1. Parametri și variabile de ordin general</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Populație [milioane]</li> <li>PIB [milioane EUR]</li> <li>Valoarea adăugată brută la nivel sectorial (inclusiv sectoarele industriale principale, sectorul construcțiilor, sectorul serviciilor și sectorul agriculturii) [milioane EUR]</li> <li>Numărul de gospodării [mii]</li> <li>Dimensiunea gospodăriilor [locuitori/gospodărie]</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Nivelul actual al cheltuielilor publice și în caz în care 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</li> <li>Defalcarea elementelor prețului curent care formează principalele trei componente ale prețului (energie, rețea, taxe/impozite)</li> <li>Descrierea subvențiilor pentru energie, inclusiv pentru combustibilii fosili</li> </ol> <p><b>5. EVALUAREA IMPACTULUI POLITICILOR ȘI MĂSURILOR PLANIFICATE <sup>(25)</sup></b></p> <p><b>5.1. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în pct. 3. referitoare la sistemul energetic și emisiile și sechestrările de GES, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente, conform descrierii din pct. 4..</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Prognoze referitoare la evoluția sistemului energetic și a emisiilor și sechestrărilor de GES, precum și impactul implementării Legii nr.227/2022 privind emisiile industriale, în special în ceea ce privește derogarea pe durata de viață limitată.</li> <li>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 energetică/ de economisire a energiei asupra dimensionării sistemului energetic și pentru a reduce riscul de investiții irecuperabile în ceea ce privește aprovizionarea cu energie</li> <li>Evaluarea interacțiunilor dintre politicile și măsurile existente și cele planificate, precum și a interacțiunilor dintre politicile și măsurile respective și măsurile de politică ale Comunității Energetice privind clima și energia</li> </ol> <p><b>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 tranziția echitabilă (în ceea ce privește costurile și beneficiile, precum și rentabilitatea) ale politicilor și măsurilor planificate descrise în pct. 3.,</b></p>				
--	--	--	--	--	--

<p>6. Venitul disponibil al gospodăriilor [EUR]</p> <p>7. Numărul de călători-kilometri: toate modurile, și anume defalcate în transport rutier (separat pentru automobile și autobuze/autocare, dacă este posibil), feroviar, aerian și navigație internă (în cazurile în care este relevant) [milioane călători-km]</p> <p>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]</p> <p>9. Prețurile de import pentru petrol, gaz și cărbune la nivel internațional [EUR/GJ sau EUR/tep] pe baza recomandărilor Comisiei</p> <p>10. Prețul dioxidului de carbon în cadrul EU ETS [EUR/EUA] pe baza recomandărilor Comisiei</p> <p>11. Ipoteze privind cursul de schimb în EUR și în USD (dacă este cazul) [EUR/monedă și USD/monedă]</p> <p>12. Numărul de grade-zile pentru încălzire (Heating Degree Days – HDD)</p> <p>13. Numărul de grade-zile pentru răcire (Cooling Degree Days – CDD)</p> <p>14. Ipotezele de cost al tehnologiei utilizate în cadrul modelării, pentru principalele tehnologii relevante</p> <p><b>2.Indicatori și bilanțuri energetice</b></p> <p><b>2.1.Aprovizionarea cu energie</b></p> <p>1. Producția internă pe tip de combustibil (toate produsele energetice care sunt produse în cantități semnificative) [ktep]</p> <p>2. Importuri nete pe tip de combustibil (inclusiv energie electrică și separat pe importuri nete din interiorul și din afara UE) [ktep]</p> <p>3. Dependența de importuri din țări terțe [%]</p> <p>4. Principalele surse (țări) de import pentru principalii vectori energetici (inclusiv gaz și energie electrică)</p> <p>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]</p> <p><b>2.2.Energie electrică și energie termică</b></p> <p>1. Producția brută de energie electrică [GWh]</p> <p>2. Producția brută de energie electrică per combustibil (toate produsele energetice) [GWh]</p> <p>3. Ponderea cogenerării de energie termică și de energie electrică în totalul producției de energie electrică și de energie termică [%]</p>	<p><b>cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente</b></p> <p><b>5.3. Prezentarea generală a investițiilor necesare</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) fluxurile de investiții existente și ipotezele privind investițiile anticipate legate de politicile și măsurile planificate</li> <li>2) factorii de risc sau barierele la nivelul sectorului sau al pieței în contextul național sau regional</li> <li>3) analiza sprijinului sau a resurselor suplimentare din fonduri publice necesare remedierii lacunelor identificate la punctul 2)</li> </ol> <p><b>5.4. Impactul politicilor și măsurilor planificate descrise în pct. 3 asupra altor țări părți ale Comunității Energetice și/sau state membre ale Uniunii Europene și asupra cooperării regionale, cel puțin până în ultimul an al perioadei vizate de plan, inclusiv o comparație cu prognozele în contextul politicilor și măsurilor existente</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Impactul asupra sistemului energetic din statele învecinate țărilor părți ale Comunității Energetice și/sau statele membre ale Uniunii Europene și din alte state din regiune, în măsura posibilului</li> <li>2) Impactul asupra prețurilor la energie, a utilităților și a integrării pieței energiei</li> <li>3) Impactul asupra cooperării regionale, după caz</li> </ol> <p style="text-align: center;"><b>Partea 2</b></p> <p><b>Lista parametrilor și a variabilelor care trebuie raportate în Secțiunea II a planurilor naționale <sup>(26)</sup> <sup>(27)</sup> <sup>(28)</sup> <sup>(29)</sup></b></p> <p>Parametrii, variabilele, bilanțurile energetice și indicatorii care urmează trebuie raportați în Secțiunea II „Baza analitică” a planurilor naționale, dacă sunt utilizați:</p> <p><b>1. Parametri și variabile de ordin general</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Populație [milioane]</li> <li>2) PIB [milioane EUR]</li> <li>3) Valoarea adăugată brută la nivel sectorial (inclusiv sectoarele industriale principale, sectorul construcțiilor, sectorul serviciilor și sectorul agriculturii) [milioane EUR]</li> <li>4) Numărul de gospodării [mii]</li> <li>5) Dimensiunea gospodăriilor [locuitori/gospodărie]</li> <li>6) Venitul disponibil al gospodăriilor [EUR]</li> </ol>				
---	--	--	--	--	--

<p>4. Capacitatea de producție a energiei electrice per sursă, inclusiv dezafectări și noi investiții [MW]</p> <p>5. Producerea de energie termică de către centralele termice</p> <p>6. Producerea de energie termică de către centralele de cogenerare, inclusiv căldura reziduală industrial</p> <p>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</p> <p><b>2.3.Sectorul transformării</b></p> <p>1. Intrări de combustibil pentru producerea de energie termică (inclusiv combustibili solizi, petrol, gaz) [ktep]</p> <p>2. Intrări de combustibil pentru alte procese de conversie [ktep]</p> <p><b>2.4.Consumul de energie</b></p> <p>1. Consumul de energie primară și finală [ktep]</p> <p>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]</p> <p>3. Consumul de energie finală per combustibil (toate produsele energetice) [ktep]</p> <p>4. Consumul neenergetic final [ktep]</p> <p>5. Intensitatea energetică primară la nivelul economiei în ansamblu (consumul de energie primară per PIB [tep/EUR])</p> <p>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)]</p> <p><b>2.5.Prețuri</b></p> <p>1. Prețurile la energie electrică pe tip de sector utilizator (rezidențial, industrial, terțiar)</p> <p>2. Prețurile cu amănuntul ale combustibililor la nivel național (inclusiv impozitele, pe sursă și pe sector) [EUR/ktep]</p> <p><b>2.6.Investiții</b></p> <p>Costurile investițiilor în sectoarele transformării, furnizării, transportului și distribuției energiei</p> <p><b>2.7.Surse regenerabile</b></p> <p>1. Consumul final brut de energie din surse regenerabile și ponderea energiei din surse regenerabile în consumul</p>	<p>7) Numărul de călători-kilometri: toate modulele, și anume defalcate în transport rutier (separat pentru automobile și autobuze/autocare, dacă este posibil), feroviar, aerian și navigație internă (în cazurile în care este relevant) [milioane călători-km]</p> <p>8) Tone-kilometri în transportul de marfă: toate modulele, 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]</p> <p>9) Prețurile de import pentru petrol, gaz și cărbune la nivel internațional [EUR/GJ sau EUR/tep] pe baza recomandărilor Comisiei Europene</p> <p>10) Prețul dioxidului de carbon</p> <p>11) Ipoteze privind cursul de schimb a monedei naționale față de EUR și USD (dacă este cazul) [EUR/MDL și USD/MDL]</p> <p>12) Numărul de grade-zile pentru încălzire (Heating Degree Days – HDD)</p> <p>13) Numărul de grade-zile pentru răcire (Cooling Degree Days – CDD)</p> <p>14) Ipotezele de cost al tehnologiei utilizate în cadrul modelării, pentru principalele tehnologii relevante</p> <p><b>2. Indicatori și bilanțuri energetice</b></p> <p><b>2.1. Aprovizionarea cu energie</b></p> <p>1) Producția internă pe tip de combustibil (toate produsele energetice care sunt produse în cantități semnificative) [ktep]</p> <p>2) Importuri nete pe tip de combustibil (inclusiv energie electrică și separat pe importuri nete din interiorul și din afara UE) [ktep]</p> <p>3) Dependența de importuri din țări terțe [%]</p> <p>4) Principalele surse (țări) de import pentru principalii vectori energetici (inclusiv gaz și energie electrică)</p> <p>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]</p> <p><b>2.2. Energie electrică și energie termică</b></p> <p>1) Producția brută de energie electrică [GWh]</p>				
--	---	--	--	--	--



<p>final brut de energie și per sector (energie electrică, încălzire și răcire, transporturi) și per tehnologie</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>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.</li> </ol> <p><b>3.Indicatori privind emisiile și absorbțiile de GES</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Emisiile de GES pe sector de politică (EU ETS, partajarea eforturilor și LULUCF)</li> <li>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]</li> <li>3. Intensitatea emisiilor de dioxid de carbon la nivelul economiei în ansamblu [tCO<sub>2</sub>eq/PIB]</li> <li>4. Indicatori privind emisiile de CO<sub>2</sub> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) Intensitatea GES la nivelul producției interne de energie electrică și energie termică [tCO<sub>2</sub>eq/MWh]</li> <li>b) Intensitatea GES la nivelul consumului de energie finală per sector [tCO<sub>2</sub>eq/tep]</li> </ol> </li> <li>5. Parametri privind alte emisii decât cele de CO<sub>2</sub> <ol style="list-style-type: none"> <li>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]</li> <li>b) Aportul de azot rezultat din aplicarea de îngrășăminte sintetice [kt azot]</li> <li>c) Aportul de azot rezultat din aplicarea de dejecții animale [kt azot]</li> <li>d) Azotul fixat prin culturi fixatoare de azot [kt azot]</li> <li>e) Azotul din reziduurile de culturi agricole care rămân în sol [kt azot]</li> <li>f) Suprafața de soluri organice cultivate [hectare]</li> <li>g) Generarea de deșeurile municipale solide (DMS)</li> <li>h) Deșeurile municipale solide (DMS) care ajung în depozitele de deșeurile</li> <li>i) Procentul de CH<sub>4</sub> recuperat din cantitatea totală de CH<sub>4</sub> generată de depozitele de deșeurile [%]</li> </ol> </li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>2) Producția brută de energie electrică per combustibil (toate produsele energetice) [GWh]</li> <li>3) Ponderea cogenerării de energie termică și de energie electrică în totalul producției de energie electrică și de energie termică [%]</li> <li>4) Capacitatea de producție a energiei electrice per sursă, inclusiv dezafectări și noi investiții [MW]</li> <li>5) Producerea de energie termică de către centralele termice</li> <li>6) Producerea de energie termică de către centralele de cogenerare, inclusiv căldura reziduală industrială</li> <li>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</li> </ol> <p><b>2.3. Sectorul transformării</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Intrări de combustibil pentru producerea de energie termică (inclusiv combustibili solizi, petrol, gaz) [ktep]</li> <li>2) Intrări de combustibil pentru alte procese de conversie [ktep]</li> </ol> <p><b>2.4. Consumul de energie</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Consumul de energie primară și finală [ktep]</li> <li>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]</li> <li>3) Consumul de energie finală per combustibil (toate produsele energetice) [ktep]</li> <li>4) Consumul neenergetic final [ktep]</li> <li>5) Intensitatea energetică primară la nivelul economiei în ansamblu (consumul de energie primară per PIB [tep/EUR])</li> <li>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)]</li> </ol> <p><b>2.5. Prețuri</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Prețurile la energie electrică pe tip de sector utilizator (rezidențial, industrial, terțiar)</li> </ol>				
--	---	--	--	--	--

<p>(<sup>1</sup>)Trebuie să se asigure consecvența cu strategiile pe termen lung, în temeiul articolului 15.</p> <p>(<sup>2</sup>)În conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directe 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 (<a href="#">JO L115, 25.4.2013, p.39</a>).</p> <p>(<sup>3</sup>)La planificarea acestor măsuri, statele membre iau în considerare sfârșitul duratei de viață a instalațiilor existente și potențialul de repowering.</p> <p>(<sup>4</sup>)În conformitate cu articolul 2a din Directiva 2010/31/UE.</p> <p>(<sup>5</sup>)În conformitate cu articolul 18 din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(<sup>6</sup>)În conformitate cu articolul 8 din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(<sup>7</sup>)În conformitate cu articolele 12 și 17 din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(<sup>8</sup>)În conformitate cu articolul 19 din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(<sup>9</sup>)În conformitate cu articolul 15 alineatul (2) din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(<sup>10</sup>)Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică înainte de toate”.</p> <p>(<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 (<a href="#">JO L 280, 28.10.2017, p.1</a>), 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].</p> <p>(<sup>12</sup>)Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică pe primul loc”.</p> <p>(<sup>13</sup>)În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Regulamentului (UE) nr.347/2013.</p> <p>(<sup>14</sup>)În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Regulamentului (UE) nr. 347/2013.</p> <p>(<sup>15</sup>)În conformitate cu articolul 15 alineatul (8) din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(<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.</p>	<p>2) Prețurile cu amănuntul ale combustibililor la nivel național (inclusiv impozitele, pe sursă și pe sector) [EUR/ktep]</p> <p><b>2.6. Investiții</b> Costurile investițiilor în sectoarele transformării, furnizării, transportului și distribuției energiei</p> <p><b>2.7. Surse regenerabile</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>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</li> <li>3) 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, după caz.</li> </ol> <p><b>3. Indicatori privind emisiile și absorbțiile de GES</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Emisiile de GES pe sector de politică, inclusiv FTSCFTS</li> <li>2) Emisiile de GES pe sector IPCC și pe gaz [t CO<sub>2</sub> eq.]</li> <li>3) Intensitatea emisiilor de dioxid de carbon la nivelul economiei în ansamblu [t CO<sub>2</sub> eq./PIB]</li> <li>4) Indicatori privind emisiile de CO<sub>2</sub> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) Intensitatea GES la nivelul producției interne de energie electrică și energie termică [tCO<sub>2</sub>eq/MWh]</li> <li>b) Intensitatea GES la nivelul consumului de energie finală per sector [tCO<sub>2</sub>eq/tep]</li> </ol> </li> <li>5) Parametri privind emisiile non-CO<sub>2</sub> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) Zootehnie: vaci de lapte [1 000 de capete], alte bovine [1 000 de capete], ovine [1 000 de</li> </ol> </li> </ol>				
--	--	--	--	--	--

<p>(17) 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 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>(18) 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 aceleași variabile. 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>(19) În conformitate cu articolul 14 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE.</p> <p>(20) 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>(21) Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de operatorii de transport și de sistem (OTS).</p> <p>(22) Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OTS.</p> <p>(23) Cu referire la prezentări generale ale infrastructurii de transport existente realizate de OTS.</p> <p>(24) Cu referire la planurile naționale de dezvoltare a rețelelor și la planurile regionale de investiții ale OTS.</p> <p>(25) 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>(26) Pentru planul referitor la perioada 2021-2030: pentru fiecare parametru/variabilă din listă se raportează, atât în</p>	<p>capete], porcine [1 000 de capete], păsări domestice [1 000 de capete]</p> <p>b) Aportul de azot rezultat din aplicarea de îngrășăminte sintetice [kt azot]</p> <p>c) Aportul de azot rezultat din aplicarea de dejecții animale [kt azot]</p> <p>d) Azotul fixat prin culturi fixatoare de azot [kt azot]</p> <p>e) Azotul din reziduurile de culturi agricole care rămân în sol [kt azot]</p> <p>f) Suprafața de soluri organice cultivate [hectare]</p> <p>g) Generarea de deșeuri municipale solide (DMS)</p> <p>h) Deșeurile municipale solide (DMS) care ajung să fie înhumate în depozitele de deșeuri</p> <p>i) Procentul de CH<sub>4</sub> recuperat din cantitatea totală de CH<sub>4</sub> generată de depozitele de deșeuri [%]</p> <p>(1) Trebuie să se asigure consecvența cu strategiile pe termen lung, în temeiul pct.37-42.</p> <p>(2) În conformitate cu Legea nr.174/2017 cu privire la energetică.</p> <p>(3) La planificarea acestor măsuri, statele membre iau în considerare sfârșitul duratei de viață a instalațiilor existente și potențialul de repowering.</p> <p>(4) În conformitate cu Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor.</p> <p>(5) În conformitate cu art.22 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p>(6) În conformitate cu art.19-art.20 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p>(7) În conformitate cu art. 18 și 17 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p>(8) În conformitate cu art. 11 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p>(9) În conformitate cu art.27 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p>(10) Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică înainte de toate”.</p> <p>(11) Trebuie să se asigure consecvența cu planurile de acțiuni pentru situații excepționale în sectorul gazelor naturale în temeiul art.104 Legii nr.108/2016 cu privire la gazele naturale , precum și cu planurile de pregătire pentru riscuri în temeiul Regulamentului (UE) 2018/2001 [propos prin COM(2016) 862 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei2005/89/CE].</p> <p>(12) Politicile și măsurile trebuie să reflecte principiul „eficiența energetică pe primul loc”.</p>				
--	---	--	--	--	--

<p>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, deoarece 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><sup>(13)</sup> În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Legii nr.174/2017 cu privire la legea energetică .</p> <p><sup>(14)</sup> În afara grupurilor regionale pentru proiecte de interes comun, instituite în temeiul Legii nr.174/2017 cu privire la legea energetică.</p> <p><sup>(15)</sup> În conformitate cu art.27 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p><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.</p> <p><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 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 aceleași variabile. 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 art. 24 alin. (1) și alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</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 pct. 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</p>				
--	---	--	--	--	--

	<p>după data prezentării planului național. Prin urmare, prognozele rezultate în temeiul pct 5.1. sbp. 1) 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 2025-2030: 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, deoarece statisticile europene constituie sursa primară a datelor statistice utilizate pentru raportare și monitorizare, în conformitate cu Legea nr. 93/2017 cu privire la statistica oficială.</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> Secretariatul Comunității Energetice prezintă 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 style="text-align: center;"><b>ANEXA II</b></p> <p style="text-align: center;"><b>CONTRIBUȚIILE NAȚIONALE LA PONDERA 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> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) obiectivul național obligatoriu al statului membru pentru 2020 stabilit în coloana a treia a tabelului din anexa I la Directiva (UE) 2018/2001;</li> <li>b) contribuție forfetară (<math>C_{\text{forfetar}}</math>);</li> <li>c) contribuție bazată pe PIB-ul pe cap de locuitor (<math>C_{\text{PIB}}</math>);</li> <li>d) contribuție bazată pe potențial (<math>C_{\text{potențial}}</math>);</li> <li>e) o contribuție care reflectă nivelul de interconectare al statului membru (<math>C_{\text{interco}}</math>).</li> </ul> <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</p>		Prevederi UE neaplicabile		Prevederile nu se transpun, deoarece se referă statelor membre UE și sunt corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.	

<p>proporție de 30 % la diferența dintre obiectivele Uniunii pentru 2030 și 2020.</p> <p>4.C<sub>potențial</sub>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. C<sub>potențial</sub> al tuturor statelor membre împreună contribuie în proporție de 30 % la diferența dintre obiectivele Uniunii pentru 2030 și 2020.</p> <p>5.C<sub>Interco</sub> 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. C<sub>Interco</sub> al tuturor statelor membre împreună contribuie în proporție de 10 % la diferența dintre obiectivele Uniunii pentru 2030 și 2020.</p>					
<p style="text-align: center;"><b>ANEXA III</b> <b>NOTIFICAREA MĂSURILOR ȘI A</b> <b>METODOLOGIILOR STATELOR MEMBRE</b> <b>PENTRU PUNEREA ÎN APLICARE A</b> <b>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><b>1.Calcularea nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie îndeplinit pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare următoarele elemente:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) 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];</li> <li>b) 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;</li> <li>c) 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);</li> </ol> <p><b>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</b></p>	<p style="text-align: center;">Anexa nr. 2 la Regulamentului privind mecanismul de guvernare energetică și a acțiunilor climatice</p> <p style="text-align: center;"><b>NOTIFICAREA MĂSURILOR ȘI A</b> <b>METODOLOGIILOR pentru punerea în aplicare</b> <b>a art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența</b> <b>energetică</b></p> <p>Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei notifică Secretariatului Comunității Energetice metodologia detaliată propusă în conformitate cu anexa nr.2 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, pentru operarea Schemei de obligații în domeniul eficienței energetice și a măsurilor de politică alternative menționate la art.8 și la art. 11 alin. (3) din legea respectivă.</p> <p><b>1. Calcularea nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie îndeplinit pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2024 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare următoarele elemente:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) consumul anual de energie finală, calculat ca medie pe perioada cea mai recentă de trei ani care precedă data de 1 ianuarie 2022 [în ktep];</li> <li>2) cantitatea totală cumulată de economii de energie la nivelul utilizării finale care trebuie realizate [în ktep], în conformitate cu art. 7<sup>2</sup> alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</li> <li>3) datele utilizate la calculul consumului de energie finală și sursele acestor date, inclusiv</li> </ol>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</p>

<p><b>întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare și următoarele elemente:</b></p> <p>a) rata lor anuală de economisire;</p> <p>b) baza lor de calcul și energia utilizată în transporturi, în total sau parțial, care a fost exclusă din calcul [în ktep];</p> <p>c) 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];</p> <p>d) aplicarea opțiunilor menționate la articolul 7 alineatul (4) literele (b)-(g) din Directiva 2012/27/UE:</p> <p>i. 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;</p> <p>ii. 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;</p> <p>iii. cantitatea economiilor de energie [în ktep] rezultate din acțiuni individuale nou puse în aplicare începând 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;</p> <p>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, care asigură economii după 31 decembrie 2020, în conformitate cu articolul 7 alineatul (4) litera (e) din Directiva 2012/27/UE;</p> <p>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;</p> <p>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</p>	<p>justificarea utilizării surselor statistice alternative și a oricăror diferențe dintre cantitățile rezultate (dacă se folosesc alte surse decât Eurostat);</p> <p><b>2. Țările părți ale Comunității Energetice care decid să utilizeze oricare dintre posibilitățile prevăzute la art. 8 alin. (8) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică, notifică și calculul nivelului cerinței de economisire a energiei care trebuie atins pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și 31 decembrie 2030, arătând modul în care sunt luate în considerare și următoarele elemente:</b></p> <p>1) rata lor anuală de economisire;</p> <p>2) baza lor de calcul și energia utilizată în transporturi, în total sau parțial, care a fost exclusă din calcul [în ktep];</p> <p>3) cantitatea calculată cumulată de economii de energie pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și 31 decembrie 2030 [înainte de aplicarea opțiunilor menționate la art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică [în ktep];</p> <p>4) aplicarea opțiunilor menționate la art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică:</p> <p>5) 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 art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>6) cantitatea economiilor de energie [în ktep] rezultate din acțiuni individuale nou puse în aplicare începând de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020 și după aceea, în conformitate cu art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>7) 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, care asigură economii după 31 decembrie 2020, în conformitate cu art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>8) cantitatea energiei produse [în ktep] pe sau în clădirile pentru uz propriu ca urmare a măsurilor</p>				
--	---	--	--	--	--

<p>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;</p> <p>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].</p> <p><b>3. Măsurile de politică în vederea îndeplinirii cerinței de economisire menționate la articolul 7 alineatul (1) din Directiva 2012/27/UE:</b></p> <p><b>3.1. Schemele de obligații în materie de eficiență energetică menționate la articolul 7a din Directiva 2012/27/UE:</b></p> <p>a) descrierea schemei de obligații în materie de eficiență energetică;</p> <p>b) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor și durata perioadei (perioadelor) de obligație;</p> <p>c) părțile obligate și responsabilitățile acestora;</p> <p>d) sectoarele țintă;</p> <p>e) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;</p> <p>f) informații cu privire la aplicarea următoarelor dispoziții din Directiva 2012/27/UE:</p> <p>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> <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</p>	<p>de politică ce promovează instalarea de noi tehnologii din domeniul energiei din surse regenerabile, în conformitate cu art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>9) cantitatea de economii de energie [în ktep] care depășesc cantitatea cumulată de economii de energie obligatorii pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2018 și 31 decembrie 2020, pe care țările părți ale Comunității Energetice o iau în calcul pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și 31 decembrie 2030, în conformitate cu art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>10) ecanitatea cumulată totală de economii de energie [după aplicarea opțiunilor menționate la art. 7<sup>1</sup> alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică].</p> <p><b>3. Măsurile de politică în vederea îndeplinirii cerinței de economisire menționate la art. 7<sup>1</sup> alin. (2) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică:</b></p> <p><b>3.1. Schemele de obligații în materie de eficiență energetică menționate la art. 7<sup>1</sup> din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică:</b></p> <p>1) descrierea schemei de obligații în materie de eficiență energetică;</p> <p>2) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor și durata perioadei (perioadelor) de obligație;</p> <p>3) părțile obligate și responsabilitățile acestora;</p> <p>4) sectoarele țintă;</p> <p>5) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;</p> <p>6) informații cu privire la aplicarea următoarelor dispoziții din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică:</p> <p>a) dacă este cazul, acțiuni specifice, ponderea economiilor care trebuie realizate în gospodăriile afectate de sărăcia energetică;</p> <p>b) economiile realizate de furnizorii de servicii energetice sau de alte părți terțe;</p> <p>c) „constituirea de rezerve și împrumuturile”;</p> <p>7) informații privind tranzacționarea economiilor de energie, după caz.</p> <p><b>3.2. Măsurile alternative menționate la art. 8 și art.12 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică (cu excepția impozitării):</b></p> <p>1) tipul de măsură de politică;</p>				
--	---	--	--	--	--



<p>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 sărăcia energetică.</p> <p><b>1.3 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 (economiele 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 aditionalitatea 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</p>	<p>2) scurtă descriere a măsurii de politică, inclusiv caracteristicile de concepție, pentru fiecare măsură de politică notificată;</p> <p>3) 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>4) autoritățile publice responsabile cu punerea în aplicare, părțile participante sau părțile mandate și responsabilitățile acestora în ceea ce privește punerea în aplicare a măsurii sau a măsurilor de politică;</p> <p>5) sectoarele țintă;</p> <p>6) acțiunile eligibile prevăzute în cadrul măsurii;</p> <p>7) măsuri de politică sau acțiuni individuale specifice care vizează sărăcia energetică, după caz.</p> <p><b>3.3. Informații cu privire la măsurile de impozitare:</b></p> <p>1) scurtă descriere a măsurii de impozitare;</p> <p>2) durata măsurii de impozitare;</p> <p>3) autoritatea publică de punere în aplicare;</p> <p>4) cantitatea cumulată și anuală preconizată a economiilor pentru fiecare măsură;</p> <p>5) sectoarele-țintă și segmentul de contribuabili;</p> <p>6) metodologia de calcul, inclusiv ce elasticități ale prețurilor sunt utilizate și cum au fost stabilite, în conformitate cu pct. 4 din anexa nr.2 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p> <p><b>4. Metodologia de calcul pentru măsurile notificate în temeiul art.8 și a art.11 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică (cu excepția măsurilor de impozitare):</b></p> <p>1) metodele de măsurare utilizate, menționate în pct. 1 din anexa nr.2 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>2) metoda de exprimare a economiilor de energie (economiele de energie primară sau finală);</p> <p>3) 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>4) scurtă descriere a metodologiei de calcul, inclusiv a modului în care se asigură aditionalitatea și importanța economiilor și ce metodologii și criterii de referință sunt folosite pentru economiile preconizate și gradate;</p> <p>5) informații cu privire la modul în care sunt abordate posibilele suprapuneri între măsuri și</p>				
---	--	--	--	--	--

<p>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 eșantion 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>acțiunile individuale pentru a se evita dubla contorizare a economiilor de energie;</p> <p>6) după caz, variațiile climatice și abordarea utilizată.</p> <p><b>5. Monitorizare și verificare:</b></p> <p>1) scurtă descriere a sistemului de monitorizare și de verificare și a procesului de verificare;</p> <p>2) 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>3) independența monitorizării și a verificării față de părțile obligate, participante sau mandatate;</p> <p>4) 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 eșantion reprezentativ;</p> <p>5) 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>6) publicarea economiilor de energie realizate (în fiecare an) în cadrul schemei de obligații în materie de eficiență energetică și al măsurilor alternative;</p> <p>7) informații privind sancțiunile care trebuie aplicate în caz de neconformitate;</p> <p>8) informații privind măsurile de politică prevăzute în cazul în care progresele nu sunt satisfăcătoare.</p>				
<p style="text-align: center;"><b>ANEXA IV</b></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><b>2.CONȚINUT</b></p> <p><b>2.1.REDUCERILE TOTALE ALE EMISIILOR DE GES ȘI SPORIREA ABSORBȚIILOR DE CĂTRE ABSORBANȚI</b></p> <p>2.1.1. Reducerile preconizate ale emisiilor și sporirea absorbtțiilor până în 2050</p>	<p style="text-align: center;">Anexa nr. 3 la Regulamentului privind mecanismul de governanța energetică și a acțiunilor climatice</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><b>2. CONȚINUT</b></p> <p><b>2.1. REDUCERILE TOTALE ALE EMISIILOR DE GES ȘI SPORIREA REȚINERILOR PRIN SECHESTRARE DE CĂTRE ABSORBANȚI</b></p>	<p>Compatibil</p>			<p>Ministerul Energiei</p> <p>Ministerul Mediului</p>

<p>2.1.2. Obiectivul național pentru 2030 și, dacă există, după 2030 și etapele orientative pentru 2040 și 2050</p> <p>2.1.3. Politici și măsuri de adaptare</p> <p><b>2.2. ENERGIA DIN SURSE REGENERABILE</b></p> <p>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</p> <p><b>2.3. EFICIENȚA ENERGETICĂ</b></p> <p>2.3.1. În măsura în care este fezabil, consumul estimat probabil de energie până în 2050</p> <p><b>2.4. CONȚINUT LEGAT ÎN MOD SPECIFIC DE SECTOR</b></p> <p><b>2.4.1. Sistemul energetic</b></p> <p>2.4.1.1. Traiectoria sau intervalul vizat sau probabil al emisiilor în viitor</p> <p>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</p> <p><b>2.4.2. Industria</b></p> <p>2.4.2.1. Reducerile preconizate ale emisiilor în funcție de sector și cererea preconizată de energie</p> <p>2.4.2.2. Viziunea de ansamblu asupra politicilor, măsurilor și planurilor existente pentru decarbonizare, descrise la partea 1 secțiunea A punctul 2.1 din anexa I</p> <p><b>2.4.3. Transport</b></p> <p>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)</p> <p>2.4.3.2. Opțiunile în materie de decarbonizare</p> <p><b>2.4.4. Agricultură și exploatarea terenurilor, schimbarea destinației terenurilor și silvicultura (LULUCF)</b></p> <p>2.4.4.1. În măsura în care este fezabil, emisiile preconizate defalcate pe surse și pe fiecare tip de GES</p> <p>2.4.4.2. Opțiunile de reducere a emisiilor avute în vedere</p> <p>2.4.4.3. Legăturile cu politicile agricole și de dezvoltare rurală</p> <p><b>3. FINANȚARE</b></p> <p>3.1. Estimări privind investițiile necesare</p> <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>2.1.1. Reducerile preconizate ale emisiilor și sporirea sechestrărilor până în 2050</p> <p>2.1.2. Obiectivul național al reducerilor preconizate pentru 2030 și, dacă există, după 2030 și etapele orientative pentru 2040 și 2050</p> <p>2.1.3. Politici și măsuri de adaptare</p> <p><b>2.2. ENERGIA DIN SURSE REGENERABILE</b></p> <p>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</p> <p><b>2.3. EFICIENȚA ENERGETICĂ</b></p> <p>2.3.1. În măsura în care este fezabil, consumul estimat probabil de energie până în 2050</p> <p><b>2.4. CONȚINUT LEGAT ÎN MOD SPECIFIC DE SECTOR</b></p> <p><b>2.4.1. Sistemul energetic</b></p> <p>2.4.1.1. Traiectoria sau intervalul vizat sau probabil al emisiilor în viitor</p> <p>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 2025 și ulterior</p> <p><b>2.4.2. Industria</b></p> <p>2.4.2.1. Reducerile preconizate ale emisiilor în funcție de sector și cererea preconizată de energie</p> <p>2.4.2.2. Viziunea de ansamblu asupra politicilor, măsurilor și planurilor existente pentru decarbonizare, descrise la partea 1 Sec. I. pct. 2.1 din Anexa nr. I</p> <p><b>2.4.3. Transport</b></p> <p>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)</p> <p>2.4.3.2. Opțiunile în materie de decarbonizare</p> <p><b>2.4.4. Agricultură și folosința terenurilor, schimbarea categoriei de folosință a terenurilor și silvicultura (FTSCFTS)</b></p> <p>2.4.4.1. În măsura în care este fezabil, emisiile preconizate defalcate pe surse și pe fiecare tip de GES</p> <p>2.4.4.2. Opțiunile de reducere a emisiilor planificate</p> <p>2.4.4.3. Legăturile cu politicile agricole și de dezvoltare rurală</p> <p><b>3. FINANȚARE</b></p> <p>3.1. Estimări privind investițiile necesare</p> <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, după caz</b></p> <p>5.1. Detalii privind modelarea (inclusiv ipotezele) și/sau analize, indicatori etc.</p>				
<p align="center"><b>ANEXA V</b></p> <p align="center"><b>INFORMAȚII PRIVIND INVENTARELE DE GES</b></p> <p align="center"><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 (NOx) și de compuși organici volatili, consecvente 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 absorbantii 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 respectivelor 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 domenii 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 verificate și totalul emisiilor de GES raportate în cadrul respectivelor categorii de surse, pentru anul X-2;</p>		Incompatibil		<p>Cerințele privind raportarea inventarului național de gaze cu efect de seră sunt transpuse la pct.20, precum și Lista gazelor cu efect de seră sunt transpuse în Anexa nr.3, Lista indicatorilor de inventar relevanți care urmează a fi raportați către Secretariatul, sunt transpuse în Tabelul nr.9 din Anexa nr.1 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>Raportarea în temeiul Regulamentului (UE) 2018/841 și Regulamentului (UE) 2018/842 nu sunt relevante pentru Republica Moldova, până la etapa transunerii acestui Regulament.</p>	<p>Ministerul Mediului</p> <p>Agenția de Mediu</p>

<p>i) 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;</p> <p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>i. datele folosite la întocmirea inventarelor de poluanți atmosferici în temeiul Directivei (UE)2016/2284;</li> <li>ii. datele raportate în temeiul articolului 19 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 517/2014 și al anexei VII la respectivul regulament;</li> <li>iii. datele privind energia raportate în temeiul articolului 4 din Regulamentul (CE) nr. 1099/2008 și al anexei B la respectivul regulament;</li> </ol> <p>k) o descriere a modificărilor aduse sistemului național de inventariere, dacă există;</p> <p>l) o descriere a modificărilor aduse registrului național, dacă există;</p> <p>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;</p> <p><b>▼M4</b></p> <p>n) informații cu privire:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(i) la intențiile statelor membre de a utiliza flexibilitățile prevăzute la articolul 5 alineatele (4) și (5) din Regulamentul (UE) 2018/842, inclusiv, dacă este posibil, informații privind cantitățile, tipul de transfer și gama de prețuri estimată;</li> <li>(j) utilizarea veniturilor menționate la articolului 5 alineatul (6) din Regulamentul (UE) 2018/842;</li> <li>(k) intențiile statului membru de a utiliza mecanismul de flexibilitate menționat la articolul 7 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2018/842</li> </ol> <p><b>▼B</b></p> <p>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</p>				<p>Prevederile privind raportul între Comisie și statele membre nu se transpun, deoarece se referă statelor membre UE</p>	
---	--	--	--	---	--

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 absorbțiilor din cauza importanței reduse a emisiilor și a absorbțiilor 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-134 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>CHF<sub>2</sub>CF<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>CHFCHF<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, Perfluoroetan, 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>

### ▼M3

#### Partea 3

#### Metodologii pentru monitorizarea și raportarea în sectorul LULUCF

Pentru monitorizarea și raportarea în sectorul LULUCF, statele membre utilizează date explicite la nivel geografic privind transformarea destinației terenurilor în conformitate cu orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES. Comisia oferă sprijin și asistență adecvate statelor membre pentru a asigura coerența și transparența datelor colectate. Statele membre sunt încurajate să exploreze sinergiile și oportunitățile de consolidare a raportării cu alte domenii de politică relevante și să depună eforturi pentru a realiza inventare ale gazelor cu efect de seră care să permită interoperabilitatea cu bazele de date electronice și cu sistemele de informații geografice relevante, inclusiv:

- (a) un sistem de monitorizare a unităților privind destinația terenurilor pe terenuri cu stocuri mari de carbon, astfel cum sunt definite la articolul 29 alineatul (4) din Directiva (UE) 2018/2001;
- (b) un sistem de monitorizare a unităților privind destinația terenurilor care fac obiectul protecției, definit ca teren care se încadrează în una sau mai multe dintre următoarele categorii:
  - terenuri bogate în biodiversitate, astfel cum sunt definite la articolul 29 alineatul (3) din Directiva (UE) 2018/2001;
  - siturile de importanță comunitară adoptate și ariile speciale de conservare desemnate în conformitate cu articolul 4 din Directiva 92/43/CEE a Consiliului (<sup>33</sup>) și unitățile terestre din afara celor care fac obiectul măsurilor de protecție și de conservare în temeiul articolului 6 alineatele (1) și (2) din directiva respectivă în vederea îndeplinirii obiectivelor de conservare a siturilor;
  - ariile de reproducere și de odihnă ale speciilor enumerate în anexa IV la Directiva 92/43/CEE care fac obiectul măsurilor de protecție prevăzute la articolul 12 din directiva respectivă;

- habitatele naturale enumerate în anexa I la Directiva 92/43/CEE și habitatele speciilor enumerate în anexa II la Directiva 92/43/CEE care se găsesc în afara siturilor de importanță comunitară sau a ariilor speciale de conservare și care contribuie la atingerea unui stadiu corespunzător de conservare a habitatelor și speciilor respective în temeiul articolului 2 din directiva respectivă sau care pot face obiectul unor măsuri preventive și de remediere în temeiul Directivei 2004/35/CE <sup>(34)</sup>;

- ariile de protecție specială clasificate în temeiul articolului 4 din Directiva 2009/147/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(35)</sup> și unitățile de teren din afara celor care fac obiectul unor măsuri de protecție și de conservare în temeiul articolului 4 din Directiva 2009/147/CE și al articolului 6 alineatul (2) din Directiva 92/43/CEE în vederea îndeplinirii obiectivelor de conservare a siturilor;

- unitățile de teren care fac obiectul unor măsuri de conservare a păsărilor declarate ca nefiind în stare de siguranță în temeiul articolului 12 din Directiva 2009/147/CE pentru a îndeplini cerința prevăzută la articolul 4 alineatul (4) a doua teză din directiva respectivă de a depune eforturi pentru a evita poluarea sau deteriorarea habitatelor sau pentru a îndeplini cerința prevăzută la articolul 3 din directiva respectivă de a conserva și menține o diversitate și o suprafață pentru habitate suficientă pentru speciile de păsări;

- orice alte habitate pe care statul membru le desemnează în scopuri echivalente cu cele prevăzute în Directivele 92/43/CEE și 2009/147/CE;

- unitățile de teren care fac obiectul măsurilor necesare pentru protejarea și asigurarea nedeteriorării stării ecologice a corpurilor de apă de suprafață menționate la articolul 4 alineatul (1) litera (a) punctul (iii) din Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(36)</sup>;

- zonele inundabile naturale sau zonele de retenție a apelor din inundații protejate de statele membre în ceea ce privește gestionarea riscului de inundații în temeiul Directivei 2007/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(37)</sup>;

- zonele protejate desemnate de statele membre în vederea atingerii obiectivelor privind zonele protejate;



<p>(c) un sistem de monitorizare a unităților privind destinația terenurilor care fac obiectul refacerii, definit ca teren care se încadrează în una sau mai multe dintre următoarele categorii:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- siturile de importanță comunitară, ariile speciale de conservare și ariile de protecție specială, astfel cum sunt descrise la litera (b), împreună cu unitățile de teren din afara acelor care au fost identificate ca necesitând măsuri de refacere sau măsuri compensatorii care vizează îndeplinirea obiectivelor de conservare a siturilor;<ul style="list-style-type: none"><li>- habitatele speciilor de păsări sălbatice menționate la articolul 4 alineatul (2) din Directiva 2009/147/CE sau enumerate în anexa I la aceasta, care se găsesc în afara ariilor de protecție specială și care au fost identificate ca necesitând măsuri de refacere în sensul Directivei 2009/147/CE;</li><li>- habitatele naturale enumerate în anexa I la Directiva 92/43/CEE și habitatele speciilor enumerate în anexa II la directiva menționată care se află în afara siturilor de importanță comunitară sau a ariilor speciale de conservare și care sunt identificate ca necesitând măsuri de refacere în scopul atingerii unui stadiu corespunzător de conservare în temeiul Directivei 92/43/CEE sau identificate ca necesitând măsuri de remediere în sensul articolului 6 din Directiva 2004/35/CE;</li><li>- zonele identificate ca având nevoie de refacere sau cele care fac obiectul unor măsuri pentru asigurarea nedeteriorării în cadrul unui plan de refacere a naturii aplicabil într-un stat membru;</li><li>- unitățile de teren care fac obiectul măsurilor necesare pentru readucerea la o stare ecologică bună a corpurilor de apă de suprafață menționate la articolul 4 alineatul (1) litera (a) punctul (iii) din Directiva 2000/60/CE sau al măsurilor necesare pentru readucerea corpurilor respective la o stare ecologică foarte bună, în cazul în care legea impune acest lucru;</li></ul></li><li>unitățile de teren care fac obiectul măsurilor pentru recrearea și refacerea zonelor umede, astfel cum se menționează în partea B punctul (vii) din anexa VI la Directiva 2000/60/CE;</li><li>-zonele care necesită refacerea ecosistemelor astfel încât să se obțină o stare bună a ecosistemului în conformitate cu Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(38)</sup>;</li></ul>					
--	--	--	--	--	--

<p>(d) un sistem de monitorizare a următoarelor unități privind destinația terenurilor cu risc climatic ridicat:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- zonele care fac obiectul compensării în temeiul articolului 13b alineatele (5) și (6) din Regulamentul (UE) 2018/841;</li> <li>- zonele menționate la articolul 5 alineatul (1) din Directiva 2007/60/CE;</li> <li>- domeniile identificate în strategia națională de adaptare a statelor membre cu riscuri naturale și provocate de om ridicate, care fac obiectul unor măsuri de reducere a riscurilor de dezastre legate de schimbările climatice;</li> </ul> <p>(e) un sistem de monitorizare a stocurilor de carbon din sol, utilizând, printre altele, seturile de date anuale furnizate de Studiul-cadru privind utilizarea și ocuparea terenurilor (LUCAS).</p> <p>Inventarul gazelor cu efect de seră trebuie să permită schimbul și integrarea de date între bazele de date electronice și sistemele de informații geografice, pentru a facilita comparabilitatea și accesibilitatea publică a acestora.</p> <p>Pentru perioada 2021-2025, statele membre utilizează cel puțin metodologii de nivel 1 în conformitate cu orientările IPCC din 2006 privind inventarele naționale ale GES, cu excepția unui rezervor de carbon care reprezintă cel puțin 25 % 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 absorbțiilor, tendința înregistrată la nivelul emisiilor și al absorbțiilor sau incertitudinea emisiilor și a absorbțiilor din categoriile de destinație a terenurilor, caz în care sunt utilizate cel puțin metodologiile de nivel 2 în conformitate cu Orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES.</p> <p>Începând cu prezentarea inventarului gazelor cu efect de seră din 2028, statele membre utilizează cel puțin metodologiile de nivel 2 în conformitate cu orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale de GES, în timp ce statele membre, cât mai curând posibil și cel târziu începând cu prezentarea inventarului gazelor cu efect de seră din 2030, aplică metodologia de nivel 3, în conformitate cu orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES, pentru toate estimările emisiilor și absorbțiilor de carbon care se încadrează în zone cu stocuri mari de unități privind destinația terenurilor menționate la litera (a), în zone cu unități privind destinația terenurilor aflate sub protecție sau în</p>					
---	--	--	--	--	--

curs de refacere menționate la literele (b) și (c) și în zone cu unități privind destinația terenurilor cu risc climatic viitor ridicat, menționate la litera (d).

În pofida paragrafului anterior, în cazul în care o zonă din oricare dintre categoriile enumerate la literele (a)-(d) reprezintă mai puțin de 1% din suprafața de teren gestionat raportată de statul membru, statele membre utilizează cel puțin metodologiile de nivelul 2 în conformitate cu orientările IPCC din 2006 pentru inventarele naționale ale GES.

**▼B**

**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 autoproducătorilor, 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	<p>Intensitatea emisiilor de CO<sub>2</sub> legate de energie — industria sticlei, a ceramicii și a materialelor de construcții, t/milioane EUR</p> <p>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</p>					
INDUSTRIE A1.4	<p>Intensitatea emisiilor de CO<sub>2</sub> legate de energie — industria alimentară, a băuturilor și a tutunului, t/milioane EUR</p> <p>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)</p>					
INDUSTRIE A1.5	<p>Intensitatea emisiilor de CO<sub>2</sub> legate de energie — industria hârtiei și industria poligrafică, t/milioane EUR,</p> <p>Emisiile de CO<sub>2</sub> legate de energie din industria hârtiei și din industria poligrafică, kt - valoare adăugată brută — industria hârtiei și industria poligrafică, milioane EUR (EC95)</p>					
GOSPODĂRII A0	<p>Emisiile specifice de CO<sub>2</sub> ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, t/m<sup>2</sup></p> <p>Emisiile de CO<sub>2</sub> ale gospodăriilor provenite din încălzirea spațiilor, împărțite la suprafața locuințelor ocupate permanent, milioane m<sup>2</sup></p>					
SERVICII B0	<p>Emisiile specifice de CO<sub>2</sub> ale sectorului comercial și instituțional provenite din încălzirea spațiilor, kg/m<sup>2</sup></p> <p>Emisiile de CO<sub>2</sub> provenite din încălzirea spațiilor în sectorul</p>					

	comercial și instituțional, kt împărțite la suprafața clădirilor de servicii, milioane m <sup>2</sup>				
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				
<p align="center"><b>ANEXA VI</b></p> <p align="center"><b>INFORMAȚII PRIVIND POLITICILE ȘI MĂSURILE ÎN DOMENIUL EMISIILOR DE GES</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 18:</p> <p>(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;</p> <p>(b) actualizări relevante pentru strategiile pe termen lung menționate la articolul 15 și progresele înregistrate în punerea în aplicare a strategiilor respective;</p> <p>(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 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 absorbțiilor 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 măsuri sau ale grupurilor de politici și mă-</li> </ul> </li> </ol>			Incompatibil	Prevederile sunt transpuse în pct.24 din 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	Ministerul Mediului  Agenția de Mediu

<p>suri 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;</p> <p>- rezultatele evaluărilor <i>ex post</i> ale efectelor fiecărei politici și măsuri 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;</p> <p>vi. estimări disponibile privind costurile și beneficiile preconizate ale politicilor și măsurilor, precum și estimări privind costurile și beneficiile realizate ale politicilor și măsurilor;</p> <p>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;</p> <p><b>▼M2</b></p> <p>viii. o evaluare a contribuției politicii sau măsurii la îndeplinirea obiectivului Uniunii privind neutralitatea climatică prevăzut la articolul 2 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2021/1119 și la realizarea strategiei pe termen lung menționată la articolul 15;</p> <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 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 literei (c) și modul în care aceste politici și măsuri sau grupuri de măsuri contribuie la diferite scenarii de prognoze.</p> <p><b>▼B</b></p>					
<p><b>ANEXA VII</b> <b>INFORMAȚII REFERITOARE LA PROGNOZELE ÎN DOMENIUL EMISIILOR DE GES</b></p>		<p>Incompatibil</p>		<p>Prevederile sunt transpuse în pct.24, pct.27-29 din HG</p>	<p>Ministerul Mediului</p>

<p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 18:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) prognozele fără măsuri, atunci când sunt disponibile, prognozele cu măsuri și, dacă sunt disponibile, prognozele cu măsuri suplimentare;</li> <li>(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 absorbanți în temeiul Regulamentului (UE) 2018/841;</li> <li>(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;</li> <li>(d) rezultatele analizei de sensibilitate realizate pentru prognoze și informații cu privire la modelele și la parametrii utilizați;</li> <li>(e) toate trimerile relevante la evaluarea și la rapoartele tehnice care stau la baza prognozelor menționate la articolul 18 alineatul (4).</li> </ul>				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	Agenția de Mediu
<p style="text-align: center;"><b>ANEXA VIII</b></p> <p style="text-align: center;"><b>INFORMAȚII PRIVIND ACȚIUNILE NAȚIONALE DE ADAPTARE, SPRIJINUL FINANCIAR ȘI TEHNOLOGIC ACORDAT ȚĂRILOR ÎN CURS DE DEZVOLTARE ȘI VENITURILE DIN LICITAȚII</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Partea 1</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Raportarea cu privire la acțiunile de adaptare</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 19 alineatul (1):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) principalele obiective și cadrul instituțional pentru adaptare;</li> <li>(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;</li> <li>(c) capacitatea de adaptare;</li> <li>(d) planurile și strategiile de adaptare;</li> <li>(e) cadrul de monitorizare și de evaluare;</li> <li>(f) progresele realizate în ceea ce privește punerea în aplicare, inclusiv bunele practici și schimbările aduse guvernantei.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Partea 2</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Raportarea cu privire la sprijinul acordat țărilor în curs de dezvoltare</b></p> <p>Informații care trebuie incluse în rapoartele menționate la articolul 19 alineatul (3):</p>		Incompatibil		Prevederile sunt transpuse în pct. 33 <sup>1</sup> , pct.37 și pct.37 <sup>1</sup> din 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	Ministerul Mediului  Agenția de Mediu

<p>(a) informații privind sprijinul financiar angajat și acordat țărilor în curs de dezvoltare pentru anul X-1, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>i. informații cantitative privind resursele financiare publice și mobilizate de statul membru. Informațiile privind fluxurile financiare trebuie să fie bazate pe așa-numiții „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;</li> <li>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 metodologiile folosite pentru determinarea cifrelor, în special pentru informațiile raportate cu privire la fluxurile financiare;</li> <li>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;</li> </ul> <p>(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 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>  <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 style="text-align: center;"><b>ANEXA IX</b></p> <p><b>OBLIGAȚII DE RAPORTARE SUPLIMENTARE</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 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</p>	<p style="text-align: right;">Anexa nr. 8 la Regulamentul privind mecanismul de guvernarea energetică și a acțiunilor climatice</p> <p style="text-align: center;"><b>OBLIGAȚII DE RAPORTARE SUPLIMENTARE</b></p> <p><b>1.Obligații de raportare suplimentare în domeniul energiei din surse regenerabile</b></p> <p>Următoarele informații suplimentare se raportează, cu excepția cazului în care se prevede altfel, în conformitate cu pct.54 sbp.3):</p> <p>1)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 fiabilitatea sistemului și protecția sa împotriva fraudelor;</p> <p>2)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</p>	<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. 2015/08/MC-EnC D/2021/14/MC-EnC și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022.</p>	<p>Ministerul Energiei</p>

<p>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>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;</p> <p>l) dacă este cazul, ponderea energiei din surse regenerabile în încălzirea centralizată, precum și</p>	<p>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 Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile, aprobat de Guvern;</p> <p>3) evoluțiile în ceea ce privește disponibilitatea, originea și utilizarea resurselor de biomasă în scopuri energetice;</p> <p>4) modificările survenite în ceea ce privește prețurile produselor și destinația terenurilor asociate cu intensificarea utilizării biomasei și a altor forme de energie din surse regenerabile;</p> <p>5) excedentul de producție de energie din surse regenerabile estimat care ar putea fi transferat către alte țări părți ale Comunității Energetice sau state membre ale Uniunii Europene astfel încât acestea să respecte art.6 din Legea nr.10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile și să realizeze contribuțiile și traiectoriile naționale menționate la pct.11 sbp.4) lit.b) din prezentul Regulament;</p> <p>6) 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>7) evoluția tehnologică și utilizarea biocombustibililor produși din materiile prime enumerate în Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile, aprobat de Guvern;</p> <p>8) 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 la nivel național ;</p> <p>9) cazurile observate de fraudă în lanțul de custodie al biocombustibililor, biolichidelor și combustibililor din biomasă;</p> <p>10) 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>11) 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,</p>				
--	--	--	--	--	--

<p>energia din surse regenerabile produsă de orașe și de comunități de energie din surse regenerabile;</p> <p>m) oferta primară de biomasă solidă [în 1 000 m<sup>3</sup>, cu excepția punctului 1 litera (b) subpunctul (iii), care se exprimă în tone]</p> <p>(1) biomasa forestieră utilizată pentru producerea de energie (producție internă și import)</p> <p>a) biomasa primară de origine forestieră utilizată direct pentru producerea de energie</p> <p>i. dacă sunt disponibile date, crengi și vârfuri de copaci (raportarea este voluntară)</p> <p>ii. dacă este cazul, buturugi (raportarea este voluntară)</p> <p>iii. lemn rotund (defalcat în lemn rotund industrial și lemn de foc)</p> <p>b) dacă este cazul, coproduse ale industriei forestiere utilizate direct pentru energie</p> <p>i. dacă este cazul, scoarță</p> <p>ii. așchii, rumeguș și alte particule de lemn</p> <p>iii. dacă este cazul, leșie neagră și ulei de tal brut</p> <p>c) dacă este cazul, lemn post-consum utilizat direct pentru producerea de energie</p> <p>d) combustibil pe bază de lemn prelucrat, produs din materii prime care nu se regăsesc la punctul 1 litera (a), (b) sau (c):</p> <p>i. dacă este cazul, cărbune de lemn</p> <p>ii. pelete din lemn și brichete din lemn</p> <p>(2) dacă sunt disponibile date, biomasa agricolă utilizată pentru producerea de energie (producție internă, import și export)</p> <p>i. culturi energetice pentru energie electrică sau energie termică (inclusiv speciile forestiere cu ciclul scurt de producție)</p> <p>ii. reziduuri de culturi agricole pentru energie electrică sau energie termică</p>	<p>sistemele geotermale, precum și orice alte sisteme descentralizate de energie din surse regenerabile;</p> <p>12) 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, după caz;</p> <p>13) oferta primară de biomasă solidă [în 1 000 m<sup>3</sup>, cu excepția punctului 1 litera (b) subpunctul (iii), care se exprimă în tone]</p> <p>(1) biomasa forestieră utilizată pentru producerea de energie (producție internă și import)</p> <p>a) biomasa primară de origine forestieră utilizată direct pentru producerea de energie</p> <p>(i) dacă sunt disponibile date, crengi și vârfuri de copaci (raportarea este voluntară)</p> <p>(ii) buturugi (raportarea este voluntară), după caz</p> <p>(iii) lemn rotund (defalcat în lemn rotund industrial și lemn de foc)</p> <p>b) coproduse ale industriei forestiere utilizate direct pentru energie, după caz</p> <p>(i) scoarță, după caz</p> <p>(ii) așchii, rumeguș și alte particule de lemn</p> <p>(iii) leșie neagră și ulei de tal brut, după caz</p> <p>c) lemn post-consum utilizat direct pentru producerea de energie, după caz</p> <p>d) combustibil pe bază de lemn prelucrat, produs din materii prime care nu se regăsesc la punctul (1) litera (a), (b) sau (c):</p> <p>(i) cărbune de lemn, după caz</p> <p>(ii) pelete din lemn și brichete din lemn</p> <p>(2) dacă sunt disponibile date, biomasa agricolă utilizată pentru producerea de energie (producție internă, import și export)</p> <p>a) culturi energetice pentru energie electrică sau energie termică (inclusiv speciile forestiere cu ciclul scurt de producție)</p> <p>b) reziduuri de culturi agricole pentru energie electrică sau energie termică</p> <p>(3) dacă sunt disponibile date, biomasa din deșeurile organice pentru producerea de energie (producție internă, import și export)</p> <p>a) fracția organică din deșeurile industriale</p> <p>b) fracția organică din deșeurile municipale</p> <p>c) nămoluri reziduale</p> <p>(4) consumul de energie finală din biomasă solidă (cantitatea de biomasă solidă utilizată pentru producerea de energie în următoarele sectoare):</p> <p>a) sectorul energetic</p>				
--	--	--	--	--	--

<p>(3) dacă sunt disponibile date, biomasa din deșeuri organice pentru producerea de energie (producție internă, import și export)</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>i. fracția organică din deșeurile industrial</li> <li>ii. fracția organică din deșeurile municipal</li> <li>iii. nămoluri reziduale</li> </ol> <p>n) consumul de energie finală din biomasă solidă (cantitatea de biomasă solidă utilizată pentru producerea de energie în următoarele sectoare):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) sectorul energetic       <ol style="list-style-type: none"> <li>(a) energie electrică</li> <li>(b) producerea combinată de energie electrică și de energie termică</li> <li>(c) energie termică</li> </ol> </li> <li>2) sectorul industrial, la nivel intern (energie electrică, CHP și energie termică consumate și autoproduse)</li> <li>3) consumul final direct în sectorul rezidențial</li> <li>4) altele.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>(i) energie electrică</li> <li>(ii) producerea combinată de energie electrică și de energie termică</li> <li>(iii) energie termică</li> </ol> <p>b)sectorul industrial, la nivel intern (energie electrică, CHP și energie termică consumate și autoproduse)</p> <p>c)consumul final direct în sectorul rezidențial</p> <p>d)altele.</p> <p style="text-align: center;"><b>II.</b></p> <p><b>1. Obligații de raportare suplimentare în domeniul eficienței energetice</b></p> <p>În domeniul eficienței energetice, trebuie incluse următoarele informații suplimentare în temeiul pct.55 spb.2) lit. g):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1)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 la pct.11 spb.3), 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 a categorisirii, alte măsuri de promovare a eficienței energetice;</li> <li>2)cantitatea cumulată a economiilor de energie obținute prin aplicarea art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică în anii X-3 și X-2;</li> <li>3)cantitatea economiilor realizate prin măsuri de politică ce vizează reducerea sărăciei energetice, în conformitate cu art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</li> <li>4)dacă este cazul, cantitatea de economii realizate în conformitate cu art.8 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</li> <li>5)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;</li> <li>6)suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 250 m<sup>2</sup> deținute și ocupate de administrația centrală a statului parte contractantă care, la data de 1 ianuarie a anului X-2 și X-1, nu îndeplineau cerințele privind performanța energetică menționate la art.14 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică,;</li> <li>7)suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite deținute și ocupate de administrația centrală a statului parte contractantă care a fost renovată în anul X-3 și X-2, menționată la art.14 din Legea nr.139/2018 cu</li> </ol>				
<p><b>Partea 2</b></p> <p><b>Obligații de raportare suplimentare în domeniul eficienței energetice</b></p> <p>În domeniul eficienței energetice, trebuie incluse următoarele informații suplimentare în temeiul articolului 21 litera (c):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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 articolului 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 a categorisirii, alte măsuri de promovare a eficienței energetice;</li> <li>b) cantitatea cumulată a economiilor de energie obținute prin articolul 7 din Directiva 2012/27/UE în anii X-3 și X-2;</li> <li>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;</li> </ol>					

<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 energetice menționată la articolul 18 alineatul (1) litera (c) din Directiva 2012/27/UE.</p>	<p>privire la eficiența energetică, sau cantitatea de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația centrală a statului membru, menționată la art.14 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>8)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 art.19 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică și numărul auditurilor energetice efectuate în întreprinderile respective în anul X-3 și X-2;</p> <p>9)factorul de energie primară național aplicat pentru energia electrică și o justificare dacă acesta este diferit de coeficientul implicit menționat în nota de subsol din anexa nr.1 din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;</p> <p>10)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 art. 15 din Legea nr.128/2014 privind performanța energetică a clădirilor, pe baza unor eșantioane statistice, dacă este necesar;</p> <p>11)linkul de internet către site-ul web unde poate fi accesată lista sau interfața furnizorilor de servicii energetice menționată la art.22 alin. (4) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică.</p>				
<p align="center"><b>ANEXA X</b></p> <p><b>RAPORT PRIVIND DURABILITATEA BIOENERGIEI LA NIVELUL UNIUNII</b></p> <p>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</p>		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Prevederile privind durabilitatea bioenergiei în UE adoptate de către Comisie nu se transpun, deoarece nu</p>	

<p>alineatul (2) litera(d), conține cel puțin următoarele informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(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;</li> <li>(b) impactul producției și al utilizării biomasei asupra durabilității în Uniune și în țările terțe, inclusiv impactul asupra biodiversității;</li> <li>(c) date și analiză privind disponibilitatea și cererea de biomasă actuale și prognozate, inclusiv impactul creșterii cererii de biomasă asupra sectoarelor care utilizează biomasă;</li> <li>(d) evoluția tehnologică și utilizarea biocombustibililor produși din materiile 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;</li> <li>(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;</li> <li>(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 la articolul 29 alineatele (2)-(7) și (10) din Directiva (UE) 2018/2001 pentru protecția solului, a apelor și a aerului; și</li> <li>(g) informații agregate din baza de date menționată la articolul 28 alineatul (2) din Directiva (UE) 2018/2001.</li> </ul> <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</p>				sunt relevante pentru Republica Moldova.	
--	--	--	--	--	--

<p>partea 1 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 style="text-align: center;"><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> <ul style="list-style-type: none"> <li>(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;</li> <li>(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;</li> <li>(c) transparența, în special în legătură cu accesibilitatea schemei, disponibilitatea traducerilor în limbile aplicabile ale țărilor și regiunilor din care provin materiile prime, accesibilitatea unei liste a operatorilor certificați și a certificatelor relevante, precum și accesibilitatea rapoartelor auditorilor;</li> <li>(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;</li> </ul>		<p>Prevederi UE neaplicabile</p>		<p>Prevederile privind schemele voluntare adoptate de către Comisie nu se transpun, deoarece nu sunt relevante pentru Republica Moldova.</p>	

<ul style="list-style-type: none"> <li>(e) robustețea generală a schemei, în special sub aspectul normelor privind acreditarea, calificarea și independența auditorilor și a organismelor aferente schemei;</li> <li>(f) dacă sunt disponibile, actualizările schemei în funcție de piață, cantitatea de materii prime și de biocombustibili certificată, clasificată pe țara de origine și pe tip, numărul de participanți;</li> <li>(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 urmăririi ulterioare a suspiciunilor de fraudă și a altor nereguli și, după caz, numărul cazurilor de fraudă sau de nereguli depistate;</li> <li>(h) posibilitatea autorizării unor entități pentru recunoașterea și monitorizarea organismelor de certificare;</li> <li>(i) criteriile de recunoaștere sau de acreditare a organismelor de certificare;</li> <li>(j) normele privind modul în care trebuie să se desfășoare monitorizarea organismelor de certificare;</li> <li>(k) modalități de a facilita sau de a îmbunătăți promovarea bunelor practici.</li> </ul>					
<p style="text-align: center;"><b>ANEXA XII</b></p> <p><b>SISTEME NAȚIONALE DE INVENTARIERE</b></p> <p>Informațiile menționate la articolul 37 includ următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(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;</li> <li>(b) datele colectate prin intermediul sistemelor de raportare cu privire la gazele fluorurate din sectoarele relevante, stabilite în temeiul articolului 20 din Regulamentul (UE) nr. 517/2014 în scopul întocmirii inventarelor naționale ale GES;</li> <li>(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;</li> <li>(d) datele raportate în temeiul Regulamentului (CE) nr. 1099/2008;</li> </ul>		<p>Compatibil</p>		<p>Prevederile referitoare la Sistemul național de inventariere este transpus în pct.11-15 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</p> <p>Agenția de Mediu</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.					
<b>ANEXA XIII</b>		Prevederi UE neaplicabile		Transpunerea nu este necesară, deoarece se referă la tehnica legislativă UE.	
<b>ANEXA XIV</b>		Parțial compatibil		Prevederile corelate cu prevederile Deciziei Consiliului Ministerial al Comunității Energetice nr. D/2021/14/MC-EnC din 30.11.2021 și D/2022/02/MC-EnC din 15.12.2022	