

TABEL DE CONCORDANȚĂ

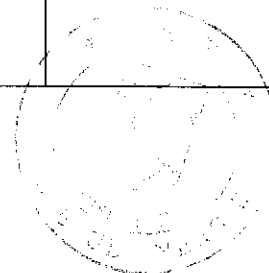
Directiva (UE) 2018/2002 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 de modificare a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică

Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE

Proiect de Ordonanță pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică

Actul normativ comunitar: - Directiva (UE) 2018/2002 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 și de Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică - Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE		Proiectul de act normativ național: Proiect de Ordonanță pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică		Diferențe	Observații
Art./ Paragraf	Prevederi	Art./ Alin.	Prevederi		
1	2	3	4	5	6
		Art. I	Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 574 din 1 august 2014, se modifică și se completează după cum urmează:		

Art. 1 pct. 1 D 2018/ 2002	Directiva 2012/27/UE se modifică după cum urmează: La articolul 1, alineatul (1) se înlocuiește cu următorul text: “(1) Prezenta directivă stabilește un cadru comun de măsuri pentru promovarea eficienței energetice pe teritoriul Uniunii, cu scopul de a se asigura atingerea obiectivelor principale ale Uniunii privind eficiența energetică de 20 % pentru anul 2020 și a obiectivelor sale principale privind eficiența energetică de cel puțin 32,5 % pentru anul 2030 și de a deschide calea pentru viitoare creșteri ale eficienței energetice după aceste date. Prezenta directivă stabilește norme menite să elimine obstacolele existente pe piața energiei și să depășească deficiențele pieței care împiedică eficiența în ceea ce privește aprovizionarea și utilizarea energiei și prevede stabilirea de obiective și contribuții naționale indicative în materie de eficiență energetică pentru 2020 și pentru 2030. Prezenta directivă contribuie la punerea în aplicare a principiului	Art. I Pct. 1	La articolul 1, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4) și va avea următorul cuprins: (4) Contribuția orientativă națională privind eficiența energetică pentru anul 2030 este stabilită în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, aprobat prin HG nr. 1076/04.10.2021 pentru aprobarea Planului național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice 2021-2030 cu modificările și completările ulterioare.		
---	--	--------------------------	--	--	--



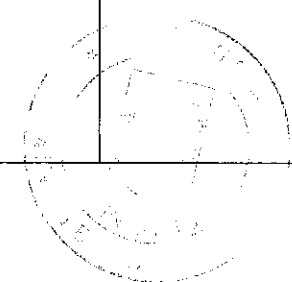
	«eficiența energetică înainte de toate».”				
Art. 1 pct. 2 D 2018/ 2002	La articolul 3 se adaugă următoarele alineate: „(4) Până la 31 octombrie 2022, Comisia evaluează dacă Uniunea și-a atins obiectivele principal privind eficiența energetică pentru 2020.				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 2 D 2018/ 2002	(5) Fiecare stat membru stabilește contribuții orientative privind eficiența energetică pe plan național pentru îndeplinirea obiectivelor Uniunii pentru 2030 menționate la articolul 1 alineatul (1) din prezenta directivă, în conformitate cu articolele 4 și 6 din Regulamentul (UE) 2018/1999 (*). Atunci când stabilesc contribuțiile respective, statele membre țin seama de faptul că, în 2030, consumul de energie al Uniunii trebuie să fie de maximum 1 273 Mtep de energie primară și/sau de maximum 956 Mtep de energie finală. Statele membre notifică aceste contribuții Comisiei, în cadrul planurilor lor energetice și climatice naționale integrate, conform articolelor 3 și 7-12 din Regulamentul (UE) 2018/1999.				Nu se transpune.

Art. 1 pct. 2 D 2018/ 2002	(6) Comisia evaluează obiectivele principale ale Uniunii privind eficiența energetică pentru 2030 prevăzute la articolul 1 alineatul (1) în vederea transmiterii, până în 2023, a unei propuneri legislative de revizuire în sens ascendent a respectivelor obiective în cazul unor reduceri substanțiale ale costurilor rezultate în urma evoluțiilor economice sau tehnologice sau dacă este necesar în vederea îndeplinirii angajamentelor internaționale ale Uniunii pentru decarbonizare.				Nu se transpune.
		Art 1 pct 2	La art. 3 alin.(2) litera d) se modifică având următorul cuprins: d) elaborarea, publicarea pe site-ul Ministerului Energiei și transmiterea către Comisia Europeană a rapoartelor privind monitorizarea progresului înregistrat în îndeplinirea obiectivelor naționale de eficiență energetică	S-a modificat textul în urma eliminării anexei 11	
		Art. 1 Pct. 3	La articolul 4 punctele 3, 5, 11, 16, 19¹, 24, se modifică și vor avea următorul cuprins: 3. agregator - persoana fizică sau juridică care îndeplinește funcția de agregare așa cum este definită la pct. 6 al art 3 din Legea energiei electrice și a	Considerăm oportună și necesară introducerea prevederilor din proiectul de Ordonanță de Urgență a Guvernului elaborat în vederea soluționării cauzei 2018/2253, în proiectul de Ordonanță pentru modificarea și	



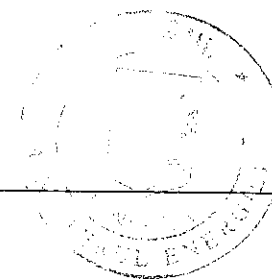
			gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare 5. auditor energetic - persoana fizică, persoană fizică autorizată sau persoană juridică, fiecare din aceste categorii deținând autorizație de auditor energetic care îi conferă dreptul să realizeze audit energetic la consumatori emisă de către Ministerul Energiei în baza Regulamentului pentru autorizarea auditorilor energetici din industrie aprobat prin Ordin al Ministrului Energiei; auditorii energetici persoane fizice, își desfășoară activitatea ca persoane fizice autorizate sau ca angajați ai unor persoane juridice, conform legislației în vigoare;; 11. consum de energie finală - toată energia furnizată industriei, transporturilor, gospodăriilor, sectoarelor prestatoare de servicii și agriculturii, exclusiv energia destinată sectorului de producere a energiei electrice și termice și acoperirii consumurilor proprii tehnologice din instalațiile și echipamentele aferente sectorului energetic	completarea Legii nr.121/2014 privind eficiența energetică.	
--	--	--	--	---	--

			16. economie de energie - cantitatea de energie economisită determinată prin măsurarea și/sau estimarea consumului înainte și după punerea în aplicare a unei măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice, asigurând în același timp normalizarea condițiilor externe care afectează consumul de energie; 19^1. interoperabilitate - în contextul măsurării inteligente, așa cum este definită la pct. 54 al art. 3, din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. 24. manager energetic - persoană fizică, persoană fizică autorizată sau persoană juridică prestatoare de servicii energetice, fiecare din aceste categorii fiind atestată de către Ministerul Energiei în baza Regulamentului pentru atestarea managerilor energetici și acreditarea societăților prestatoare de servicii energetice, aprobat prin Ordin al Ministrului Energiei, al cărei obiect de activitate este organizarea, conducerea și gestionarea proceselor energetice ale unui consumator; 38. sistem de măsurare (contorizare) inteligentă – sistem electronic care		
--	--	--	---	--	--



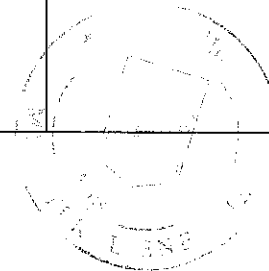
			poate măsura consumul de energie oferind mai multe informații decât un contor tradițional și care poate transmite și primi date utilizând o anumită formă de comunicații electronice		
Art. 54 Pct. 1 Regulament (UE) nr. 2018/ 1999	Directiva 2012/27/UE se modifică după cum urmează: Articolul 4 se elimină.	Art. I Pct. 4	Articolul 5 se abrogă.		
		Art. I Pct. 5	La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: (1) Anual, 3% din suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, deținute și ocupate de administrația publică centrală, se renovează pentru a îndeplini cel puțin cerințele minime de performanță energetică prevăzute în capitolul V "Cerințele de performanță energetică a clădirilor" din Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare.		Modificarea alineatului (1) al articolului 6 a fost făcută conform propunerii Ministerului Lucrărilor Publice, Dezvoltării și Administrației ca urmare a analizei derulate pentru soluționarea Cauzei 2018/2253 - acțiune în constatarea

					neîndeplinirii obligațiilor privind transpunerea și aplicarea incorectă a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică.
				Paragraful referitor la Strategia cladirilor introdus la articolul 6 alin 9 ¹) s-a eliminat in urma adresei MLPDA nr 12241/4.02.2021	
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	Articolul 7 se înlocuiește cu următorul text: „Articolul 7 Obligația privind economiile de energie (1) Statele membre realizează economii cumulate de energie la nivelul utilizării finale cel puțin echivalente cu: (a) noi economii în fiecare an, de la 1 ianuarie 2014 până la 31 decembrie 2020, de 1,5 % din volumul vânzărilor anuale de energie către clienții finali, ca	Art. I Pct. 6	La articolul 8, după alineatul (1) se introduc sase noi alineate, alineatele (1¹) - (1⁶) și vor avea următorul cuprins: (1 ¹) În vederea realizării de noi economii de energie, în perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030 se adoptă măsuri de politică de eficiență energetică al căror obiectiv este obținerea unor economii de 0,8% pe an din consumul anual de energie finală,		Articolul 7 alineatul (1) litera a) din Directiva (UE) 2018/2002 este transpus în Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, prin



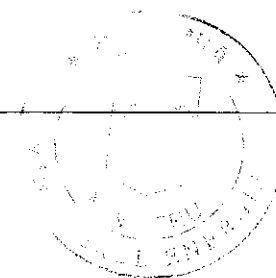
	medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2013. Vânzările de energie, ca volum, utilizate în transport, pot fi excluse parțial sau integral din acest calcul; (b) noi economii în fiecare an, de la 1 ianuarie 2021 până la 31 decembrie 2030, de 0,8 % din consumul anual de energie finală, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019. Prin derogare de la respectiva obligație, Cipru și Malta realizează noi economii în fiecare an, de la 1 ianuarie 2021 până la 31 decembrie 2030, echivalente cu 0,24 % din consumul anual de energie finală, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019. Statele membre pot lua în calcul economiile de energie care rezultă în urma măsurilor de politică, indiferent dacă au fost introduse până la 31 decembrie 2020 sau după această dată, cu condiția ca măsurile respective să ducă la noi acțiuni individuale care să fie întreprinse după 31 decembrie 2020.	ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019. (1²) Cantitatea calculată de economii noi anuale se poate eşalona, cu condiția ca economiile obligatorii cumulate totale de energie la nivelul utilizării finale să fi fost realizate până la 31 decembrie 2030. (1³) Economii noi de energie rezultate în urma aplicării măsurilor de politică de eficiență energetică, pentru anii 2021-2030, sunt stabilite în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (1⁴) Autoritățile competente pot lua în calcul economiile de energie care rezultă în urma măsurilor de politică de eficiență energetică, indiferent dacă au fost introduse până la 31 decembrie 2020 sau după această dată, cu condiția ca măsurile respective să conducă la noi acțiuni individuale care să fie întreprinse după 31 decembrie 2020. (1⁵) Autoritățile competente vor crea cadrul necesar realizării de noi economii anuale, pe perioade de câte zece ani după 2030, cu excepția cazului în care revizuirile efectuate de Comisie		articolul 8 alineatele (1) și (2).
--	---	--	--	---

	Statele membre continuă să realizeze noi economii anuale, în conformitate cu primul paragraf litera (b), pe perioade de câte zece ani după 2030, cu excepția cazului în care revizuirile efectuate de Comisie până în 2027 și la fiecare 10 ani după aceea concluzionează că nu este necesară îndeplinirea obiectivelor pe termen lung ale Uniunii privind energia și clima pentru 2050. Statele membre decid modul în care eșalonează cantitatea calculată de economii noi pe fiecare dintre perioadele menționate la primul paragraf literele (a) și (b), cu condiția ca economiile obligatorii cumulate totale de energie la nivelul utilizării finale să fi fost realizate până la finalul fiecărei perioade de obligații.		până în 2027 și la fiecare 10 ani după acest an concluzionează că nu este necesară îndeplinirea obiectivelor pe termen lung ale Uniunii privind energia și clima pentru anul 2050. (1⁶) Autoritățile competente decid modul în care eșalonează cantitatea calculată de economii noi pe perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030, cu condiția ca economiile obligatorii cumulate totale de energie la nivelul utilizării finale să fi fost realizate până la sfârșitul fiecărei perioade de obligații.		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(2) Cu condiția ca statele membre să își fi îndeplinit cel puțin obligația privind economiile cumulate de energie la nivelul utilizării finale prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (b), acestea pot calcula cantitatea obligatorie de economii de energie	Art. I Pct. 7	La articolul 8, după alineatul (5) se introduc două noi alineate, alineatele (5¹) și (5²) și vor avea următorul cuprins: (5¹) Cu condiția îndeplinirii cel puțin a obligației privind economiile cumulate de energie la nivelul utilizării		



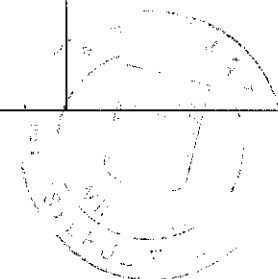
	printr-unul sau mai multe dintre următoarele mijloace:		finale prevăzută la alin. (1 ¹), autoritățile competente pot calcula cantitatea obligatorie de economii de energie printr-unul sau mai multe dintre următoarele mijloace:		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(a) aplicarea unei rate anuale a economiilor privind vânzările de energie către clienții finali sau privind consumul de energie finală, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019;	Art. I Pct. 7	a) aplicarea unei rate anuale a economiilor privind vânzările de energie către clienții finali sau privind consumul de energie finală, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019;		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(b) excluderea parțială sau totală din scenariul de referință pentru calcularea energiei utilizate în transporturi;	Art. I Pct. 7	b) excluderea parțială sau totală din scenariul de referință pentru calcularea energiei utilizate în transporturi;		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(c) utilizarea oricăreia dintre opțiunile prevăzute la alineatul (4).	Art. I Pct. 7	c) utilizarea oricăreia dintre opțiunile prevăzute la alin. (6) și (7).		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(3) În cazul în care statele membre utilizează posibilitățile prevăzute la alineatul (2) litera (a), (b) sau (c), acestea stabilesc:	Art. I Pct. 7	(5 ²) În cazul în care se utilizează mijloacele prevăzute la alineatul (5 ¹) litera a), b) sau c), acestea stabilesc:		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(a) propria rată anuală a economiilor care va fi aplicată la calcularea economiilor lor cumulate de energie la nivelul utilizării finale și care asigură faptul că cantitatea finală a economiilor lor nete de energie nu este mai scăzută decât cea a	Art. I Pct. 7	a) propria rată anuală a economiilor care va fi aplicată la calcularea economiilor lor cumulate de energie la nivelul utilizării finale și care asigură faptul că economiile finale nete de energie nu sunt mai scăzute decât economiile obligatorii în temeiul alin. (1 ¹); și		

	economiilor obligatorii în temeiul alineatului (1) primul paragraf litera (b); și (b) propriul scenariu de referință pentru calcul, care poate exclude parțial sau total energia utilizată în transporturi.		b) propriul scenariu de referință pentru calcul, care poate exclude parțial sau total energia utilizată în transporturi.”		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	Sub rezerva alineatului (5), fiecare stat membru poate:	Art. I pct. 8	La articolul 8, alineatul (7) se modifica și va avea următorul cuprins: (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1 ¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7 ³) și (7 ⁴) din prezentul articol, astfel:		Se regăsește transpus în Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare la art. 8 alin. (6)
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(a) să efectueze calculul prevăzut la alineatul (1) primul paragraf litera (a), utilizând valori de 1 % în 2014 și 2015; 1,25 % în 2016 și 2017, și 1,5 % în 2018, 2019 și 2020;				Se regăsește transpus în Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare la art. 8 alin. (6) lit. a), b), c)



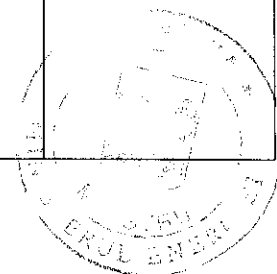
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(b) să excludă din calcul, ca volum, toate sau o parte din vânzările de energie utilizată, referitor la perioada de obligații prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (a), sau energia finală consumată, referitor la perioada de obligații prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (b), de activitățile industriale enumerate în anexa I la Directiva 2003/87/CE;	Art. I Pct. 8	<i>La articolul 8, alineatul (7) se modifica și va avea următorul cuprins:</i> (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol, astfel: a) să excludă din calcul, ca volum, toate sau o parte din vânzările de energie utilizată, referitor la perioada de obligații prevăzută la art. 8 alin. (1) sau energia finală consumată, referitor la perioada de obligații prevăzută la art. 8 alin. (1¹), de activitățile industriale enumerate în Anexa 1 la Hotărârea Guvernului nr. 780/ 2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare;		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(c) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie realizate în sectoarele transformării, distribuției și transportului de	Art. I Pct. 8	<i>La articolul 8, alineatul (7) se modifica și va avea următorul cuprins:</i> (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute		

	energie, inclusiv în infrastructurile eficiente de termoficare și de răcire centralizată, ca urmare a punerii în aplicare a cerințelor prevăzute la articolul 14 alineatul (4), la articolul 14 alineatul (5) litera (b) și la articolul 15 alineatele (1)-(6) și (9). Statele membre informează Comisia cu privire la măsurile lor de politică preconizate în temeiul prezentei litere pentru perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030, ca parte a planurilor lor energetice și climatice naționale integrate. Impactul respectivelor măsuri se calculează în conformitate cu anexa V și se include în planurile respective;	Art I pct 9	la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol, astfel: b) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie realizate în sectoarele transformării, distribuției și transportului de energie, inclusiv în infrastructurile eficiente de termoficare și de răcire centralizată, ca urmare a punerii în aplicare a cerințelor prevăzute la art. 14 alin. (4), (5), (6) lit. b) și art. 15 alin. (1) - (7) și alin. (10) – (13). La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) -(7⁹) cu următorul cuprins: (7¹) Autoritățile competente: a) informează publicul din România și Comisia cu privire la măsurile de politică de eficiență energetică preconizate pentru perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030, ca parte a Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice,;		
--	---	-------------------------------	--	--	--



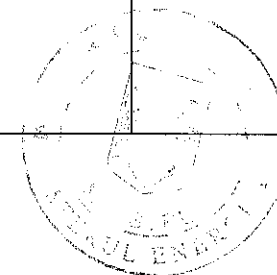
			(7 ²) Impactul măsurilor aplicate după 1 ianuarie 2021 se calculează în conformitate cu Anexa nr. 3 a prezentei ordonante de urgență și se include în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(d) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie rezultate din acțiuni specifice recent implementate, începând de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020 în ceea ce privește perioada de obligații prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (a) și după 2020 în ceea ce privește perioada prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (b), și care pot fi măsurate și verificate;	Art. I Pct. 8	La articolul 8, alineatul (7) se modifica și va avea următorul cuprins: (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol c) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie rezultate din acțiuni specifice recent implementate, începând de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact, în ceea ce privește perioada de obligații prevăzută la alin. (1) și începând cu 1 ianuarie 2021, în ceea ce privește perioada de obligații prevăzută la alin. (1¹) și care pot fi măsurate și verificate;		

Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(e) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie care rezultă din adoptarea unor măsuri de politică, cu condiția să se poată demonstra că măsurile respective au ca rezultat acțiuni individuale derulate în perioada 1 ianuarie 2018-31 decembrie 2020;	Art. I Pct. 8	La articolul 8, alineatul (7) se modifica și va avea următorul cuprins: (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol d) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie care rezultă din adoptarea unor măsuri de politică de eficiență energetică, cu condiția să se poată demonstra că măsurile respective au ca rezultat acțiuni individuale derulate în perioada 1 ianuarie 2018-31 decembrie 2020;		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(f) să excludă din calculul cantității obligatorii de economii de energie 30 % din cantitatea verificabilă de energie produsă pe sau în clădiri pentru uz propriu ca urmare a măsurilor de politică vizând promovarea instalării de noi tehnologii de obținere a energiei din surse regenerabile;	Art. I Pct. 8	La articolul 8, alineatul (7) se modifica și va avea următorul cuprins: (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol e) să excludă din calculul cantității obligatorii de economii de energie 30% din cantitatea verificabilă de energie produsă pe sau în clădiri pentru uz propriu ca urmare a măsurilor de		



			politică vizând promovarea instalării de noi tehnologii de obținere a energiei din surse regenerabile;		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(g) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie care depășesc economiile obligatorii de energie pentru perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020, cu condiția ca economiile respective să rezulte din acțiuni individuale derulate în temeiul măsurilor de politică menționate la articolele 7a și 7b, notificate de către statele membre în cadrul planurilor lor de acțiune naționale privind eficiența energetică și raportate în rapoartele lor intermediare în conformitate cu articolul 24.	Art. 1 Pct. 8	La articolul 8, alineatul (7) se modifica și va avea următorul cuprins: (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol f) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie care depășesc economiile obligatorii de energie pentru perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020, cu condiția ca economiile respective să rezulte din acțiuni individuale derulate în temeiul măsurilor de politică de eficiență energetică, notificate de către autoritățile competente în cadrul Planurilor naționale de acțiune pentru eficiență energetică și raportate în rapoartele lor intermediare.		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(5) Statele membre aplică și calculează efectul opțiunilor selectate în temeiul alineatului (4) pentru perioadele menționate la	Art. 1 Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) și vor avea următorul cuprins:		

alineatul (1) primul paragraf literele (a) și (b) separat: (a) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la alineatul (1) primul paragraf litera (a), statele membre pot utiliza alineatul (4) literele (a)-(d). Toate opțiunile selectate în temeiul alineatului (4), cumulate, reprezintă maximum 25 % din cantitatea de economii de energie prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (a); (b) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la alineatul (1) primul paragraf litera (b), statele membre pot utiliza alineatul (4) literele (b)-(g), cu condiția ca acțiunile individuale menționate la alineatului (4) litera (d) să continue să aibă un impact verificabil și măsurabil după 31 decembrie 2020. Toate opțiunile selectate în temeiul alineatului (4), cumulate, nu vor conduce la o reducere cu mai mult de 35 % a cantității de economii de energie calculată în conformitate cu alineatele (2) și (3).	“(7³) Autoritățile competente aplică și calculează efectul opțiunilor selectate în temeiul art. 8 alin. (6) și (7) pentru perioadele menționate la art. 8 alin. (1) și (1¹) separat: a) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la art. 8 alin. (1), autoritățile competente pot utiliza alin. (6) și alin. (7) lit. a), b) și c) ; toate opțiunile selectate în temeiul alin. (6) și (7), cumulate, reprezintă maximum 25% din cantitatea de economii de energie prevăzută la art 8 alin. (1); b) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la art. 8 alin. (1¹), autoritățile competente pot utiliza art. 8 alin. (7) lit. a), b), c), d), e) și f), cu condiția ca acțiunile individuale menționate la art. 8 alin. (7) lit. c) să continue să aibă un impact verificabil și măsurabil după 31 decembrie 2020; toate opțiunile selectate în temeiul alin. (7), cumulate, nu vor conduce la o reducere cu mai mult de 35 % a cantității de economii de energie calculată în conformitate cu alin. (5¹) și (5²).”	
--	--	--

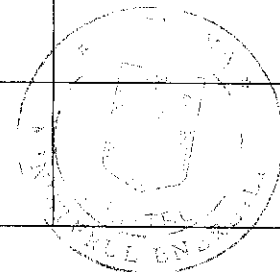


	Indiferent dacă statele membre exclud parțial sau total energia utilizată în transporturi din scenariul lor de referință pentru calcul sau utilizează oricare dintre opțiunile enumerate la alineatul (4), acestea se asigură că cantitatea netă calculată de noi economii care trebuie obținută în consumul de energie finală în perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 nu este mai scăzută decât cantitatea care rezultă din aplicarea ratei anuale a economiilor prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (b).		(7 ⁴) În condițiile în care s-a decis că energia utilizată în transporturi din scenariul de referință pentru calcul să fie exclusă total sau parțial sau că se utilizează oricare dintre opțiunile enumerate la alin. (7), autoritățile competente se asigură că noile economii nete calculate care trebuie obținute în consumul de energie finală în perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 nu este mai scăzută decât cantitatea care rezultă din aplicarea ratei anuale a economiilor prevăzută la alin. (1 ¹) din prezentul articol.		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(6) Statele membre descriu în planurile lor energetice și climatice naționale integrate, în conformitate cu anexa III la Regulamentul (UE) 2018/1999, calculul cantității de economii de energie care trebuie obținută în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 prevăzută la alineatul (1) primul paragraf litera (b) din prezentul articol și explică, dacă este pertinent, cum au fost instituite rata anuală a economiilor și scenariul de referință pentru calcul, precum și cum și în ce măsură au fost aplicate opțiunile	Art. I Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduce nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins (7 ⁵) Calculul cantității de economii de energie care trebuie obținută în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 în conformitate cu prevederile alin. (1 ¹) din prezentul articol se descrie și se explică, în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, respectiv cum a fost instituită rata anuală a economiilor prevăzute la alin.(1 ²) din		

	menționate la alineatul (4) din prezentul articol.		prezentul articol și scenariul de referință pentru calcul, precum și modul în care au fost aplicate opțiunile menționate la alin. (7). (7 ²) Impactul măsurilor aplicate după 1 ianuarie 2021 se calculează în conformitate cu Anexa nr. 3 a prezentei ordonante de urgență și se include în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice.		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(7) Economii de energie realizate după 31 decembrie 2020 nu se includ în calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020.	Art. I Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins (7 ⁶) Economii de energie realizate după 31 decembrie 2020 nu se includ în calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020.		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(8) Prin derogare de la alineatul (1) din prezentul articol, statele membre care permit părților obligate să folosească opțiunile menționate la articolul 7a alineatul				Nu se transpune.

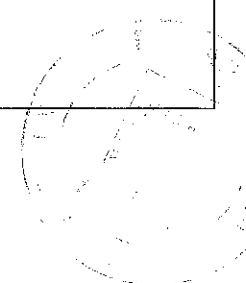
	(6) litera (b) pot, în sensul alineatului (1) primul paragraf litera (a) din prezentul articol, să ia în calcul economiile de energie obținute în oricare an după 2010 și anterior perioadei de obligații prevăzute la alineatul (1) primul paragraf litera (a) din prezentul articol ca și când respectivele economii de energie ar fi fost obținute după 31 decembrie 2013 și înainte de 1 ianuarie 2021, cu condiția să se aplice cumulativ următoarele circumstanțe: (a) schema de obligații în materie de eficiență economică a fost în vigoare în orice moment în perioada cuprinsă între 31 decembrie 2009 și 31 decembrie 2014 și a fost inclusă în primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică al statului membru, transmis în temeiul articolului 24; b) economiile au fost realizate în cadrul schemei de obligații; (c) economiile sunt calculate în conformitate cu anexa V; (d) anii pentru care sunt luate în calcul economiile ca fiind obținute au fost raportați în cadrul Planurilor de acțiune naționale				
--	---	--	--	--	--

	privind eficiența energetică în conformitate cu articolul 24 alineatul (2).				
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(9) Statele membre se asigură că economiile rezultate în urma măsurilor de politică menționate la articolele 7a și 7b și la articolul 20 alineatul (6) sunt calculate în conformitate cu anexa V.	Art. I Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins: (7 ¹) Autoritățile competente: c) se asigură că economiile rezultate în urma măsurilor de politică de eficiență energetică aplicate până la 31 decembrie 2020 sunt calculate în conformitate cu Anexa nr. 3 a prezentei ordonante de urgență;.		
Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(10) Statele membre obțin cantitatea obligatorie de economii de energie în temeiul alineatului (1) din prezentul articol fie prin stabilirea unei scheme de obligații în materie de eficiență energetică, menționată la articolul 7a, fie prin adoptarea măsurilor de politică alternative menționate la articolul 7b. Statele membre pot realiza o combinație între o schemă de obligații în materie de eficiență energetică și măsuri de politică alternative	Art. I Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins (7 ⁷) Prin adoptarea măsurilor alternative de politică de eficiență energetică se obține cantitatea obligatorie de economii de energie în temeiul alin. (1) - (1 ³) din prezentul articol.		
Art. 1 pct. 3	(11) La elaborarea măsurilor de politică pentru a își îndeplini obligațiile privind economiile de	Art. I Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins		



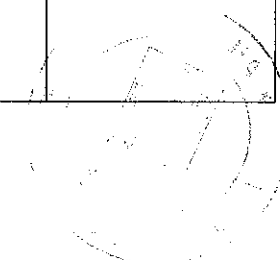
D 2018/2002	energie, statele membre țin seama de necesitatea de a atenua sărăcia energetică în conformitate cu criteriile stabilite de ele și ținând cont de practicile disponibile în domeniu, impunând ca, în măsura necesară, o parte din măsurile vizând eficiența energetică din cadrul schemelor de obligații în materie de eficiență energetică naționale ale acestora, din măsurile de politică alternative sau din programele sau măsurile finanțate în cadrul Fondului național pentru eficiență energetică să fie puse în aplicare în mod prioritar în rândul gospodăriilor vulnerabile, inclusiv cele aflate în situație de sărăcie energetică, și, după caz în rândul locuințelor sociale. Statele membre includ informații cu privire la rezultatele măsurilor de atenuare a sărăciei energetice în contextul prezentei directive în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2018/1999.	Art I alin 9	(7⁸) Măsurile de politică de eficiență energetică adoptate de România, programele sau măsurile finanțate în cadrul Fondului național pentru eficiență energetică trebuie să fie puse în aplicare în mod prioritar direct sau indirect în rândul gospodăriilor vulnerabile, inclusiv a celor aflate în situație de sărăcie energetică, și, după caz în rândul locuințelor sociale. La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins (7¹) Autoritățile competente: b) includ informații cu privire la rezultatele măsurilor de atenuare a sărăciei energetice și de protejare a consumatorilor vulnerabili, inclusiv prin măsuri de creștere a eficienței energetice și de introducere a surselor locale de regenerabile de energie în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate, în conformitate cu prevederile Regulamentul (UE) 2018/1999.		
-------------	---	--------------	---	--	--

Art. 1 pct. 3 D 2018/ 2002	(12) Statele membre demonstrează că, în situația în care există o suprapunere a impactului măsurilor de politică sau a impactului acțiunilor individuale, nu se face o contabilizare dublă a economiilor de energie.”	Art. I Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins (7⁹) Impactul tuturor măsurilor de politică de eficiență energetică adoptate de România sau a acțiunilor individuale care se pot suprapune nu trebuie să conducă la contabilizare dublă a economiilor de energie.		
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	Se introduc următoarele articole: „Articolul 7a Scheme de obligații în materie de eficiență energetică (1) În cazul în care statele membre decid să își îndeplinească obligațiile de a realiza cantitatea de economii obligatorie conform articolului 7 alineatul (1) printr-o schemă de obligații în materie de eficiență energetică, acestea se asigură că părțile obligate menționate ca atare la alineatul (2) din prezentul articol care activează pe teritoriul fiecărui stat membru îndeplinesc, fără a aduce atingere articolului 7 alineatele (4) și (5), cerința privind economiile cumulate de energie la nivelul			Având în vedere faptul că în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice se precizează: “În procesul de elaborare a Planului Național de Acțiune în domeniul Eficienței Energetice (PNAEE), a rezultat faptul că pentru România nu este optimă introducerea unei scheme de obligații conform prevederilor Art. 7 din Directiva nr. 2012/27/CE, întrucât nu sunt întrunite condițiile necesare pentru ca astfel de scheme să poată fi aplicate, respectiv conformarea la cerințele de certificare ale economiilor de energie realizate și justificarea	Nu se transpune.



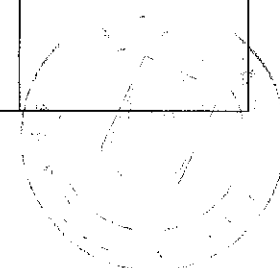
	utilizării finale stabilită la articolul 7 alineatul (1). Dacă este cazul, statele membre pot decide ca părțile obligate să realizeze respectivele economii, în totalitate sau parțial, sub forma unei contribuții la Fondul național pentru eficiență energetică, în conformitate cu articolul 20 alineatul (6).			economică a condițiilor impuse”, pentru a se conforma cu prevederile Directivei, România a ales opțiunea de a introduce măsuri și politici “alternative” în vederea atingerii țintei prevăzută în articolul 7b”. Din acest motiv articolul 7a al Directivei (UE) 2018/2002 nu se transpune.	
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	(2) Statele membre desemnează, pe baza unor criterii obiective și nediscriminatorii, părțile obligate din rândul distribuitorilor de energie, al societăților de vânzare cu amănuntul a energiei și al distribuitorilor de combustibil utilizat în transporturi sau al comercianților care vând cu amănuntul combustibil utilizat în transporturi, care își desfășoară activitatea pe teritoriul lor. Cantitatea de economii de energie necesară pentru îndeplinirea obligației se realizează de părțile obligate din rândul clienților finali, desemnate de statul membru, în mod independent de calculul realizat în temeiul articolului 7 alineatul (1) sau, dacă statele membre decid astfel, prin intermediul economiilor certificate				Nu se transpune.

	provenind de la alte părți, conform descrierii de la alineatul (5) litera (a) din prezentul articol.				
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	(3) Atunci când societățile de vânzare cu amănuntul a energiei sunt desemnate ca părți obligate în temeiul alineatului (2), statele membre se asigură că, la îndeplinirea obligației care le revine, respectivele societăți de vânzare cu amănuntul a energiei nu creează bariere care împiedică consumatorii să treacă de la un furnizor la altul.				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	(4) Statele membre exprimă cantitatea obligatorie de economii de energie care revine fiecărei părți obligate în termeni de consum de energie finală sau primară al acestora. Metoda selectată pentru exprimarea cantității obligatorii de economii de energie este utilizată, de asemenea, la calcularea economiilor declarate de părțile obligate. Se aplică factorii de conversie stabiliți în anexa IV.				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	(5) Statele membre instituie sisteme de măsurare, de control și de verificare prin care se efectuează o verificare documentată în scris a cel puțin unei părți semnificative și a unui				Nu se transpune.



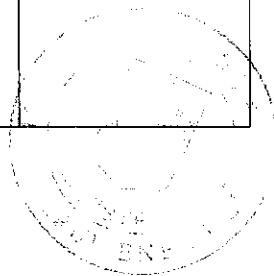
	eșantion reprezentativ din punct de vedere statistic din măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice instituite de către părțile obligate. Măsurarea, controlul și verificarea în cauză se realizează în mod independent față de părțile obligate.				
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	(6) În cadrul schemei de obligații în materie de eficiență energetică, statele membre pot realiza una sau mai multe dintre următoarele: (a) pot permite părților obligate să ia în calcul, pentru îndeplinirea obligației lor, economiile certificate de energie realizate de furnizorii de servicii energetice sau de alte părți terțe, inclusiv în cazul în care părțile obligate promovează, prin intermediul altor organisme acreditate de stat sau prin intermediul autorităților publice, măsuri care pot implica parteneriate formale și care pot fi combinate cu alte surse de finanțare. Atunci când permit acest lucru, statele membre se asigură că certificarea economiilor de energie urmează un proces de aprobare instituit în statele membre care este clar, transparent și deschis tuturor participanților de pe piață, și care				Nu se transpune.

	vizează reducerea la minimum a costurilor de certificare; (b) pot permite părților obligate să ia în calcul economiile obținute într-un anumit an ca și când acestea ar fi fost obținute în oricare dintre cei patru ani anteriori sau în oricare dintre următorii trei ani, atât timp cât nu se depășește sfârșitul perioadelor de obligații stabilite la articolul 7 alineatul (1). Statele membre evaluează și, după caz, iau măsuri pentru a reduce la minimum impactul costurilor directe și indirecte ale schemelor privind obligația de economisire a energiei asupra competitivității industriilor energointensive expuse concurenței internaționale.				
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	(7) Statele membre publică anual economiile de energie realizate de fiecare parte obligată sau de fiecare subcategorie de părți obligate, precum și economiile totale realizate în cadrul schemei.				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	Articolul 7b Măsuri de politică alternative (1) În cazul în care statele membre decid să își îndeplinească obligațiile de a realiza economiile obligatorii în temeiul articolului 7 alineatul (1) prin măsuri de politică	Art. 1 Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins (7¹) Autoritățile competente:		

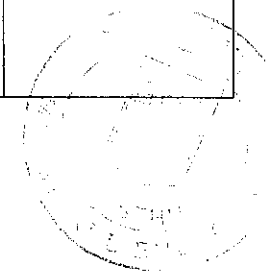


	alternative, ele se asigură, fără a aduce atingere articolului 7 alineatele (4) și (5), că economiile de energie obligatorii în temeiul articolului 7 alineatul (1) sunt realizate în rândul clienților finali.		d) se asigură, fără a aduce atingere art. 8 alin. (6), (7), (7 ¹) și (7 ²), că economiile de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1) - (1 ³) sunt realizate în rândul clienților finali;		
Art. 1 pct. 4 D 2018/ 2002	(2) Pentru toate măsurile în afara celor referitoare la impozitare, statele membre instituie sisteme de măsurare, de control și de verificare prin care se efectuează o verificare documentată în scris a cel puțin unei părți semnificative și a unui eșantion reprezentativ din punct de vedere statistic din măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice puse în practică de către părțile participante sau mandatate. Măsurarea, controlul și verificarea se realizează în mod independent față de părțile participante sau mandatate.”	Art. I Pct. 9	La articolul 8, după alineatul (7) se introduc nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹) cu următorul cuprins (7 ¹) Autoritățile competente: e) instituie sisteme de măsurare, de control și de verificare prin care se efectuează o verificare documentată în scris a cel puțin unei părți semnificative și a unui eșantion reprezentativ din punct de vedere statistic din măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice puse în practică. Măsurarea, controlul și verificarea se realizează în mod independent.		
		Art. I Pct. 11	La articolul 9, alineatul (1), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: a) să efectueze o dată la 4 ani un audit energetic pe întregul contur de consum energetic; auditul este elaborat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și stă la baza stabilirii	Considerăm oportună și necesară introducerea prevederilor din proiectul de Ordonanță de Urgență a Guvernului elaborat în vederea soluționării cauzei 2018/2253, în proiectul de Ordonanță pentru modificarea și	

			și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice;	completarea Legii nr.121/2014 privind eficiența energetică.	
		Art I pct 12	La articolul 9, alineatele (5) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins: (5) Operatorii economici care consumă anual o cantitate de energie sub 1.000 tone echivalent petrol pe an, cu excepția IMM-urilor, sunt obligați să întocmească la fiecare 4 ani un audit energetic pe întreg conturul de consum energetic; auditul este realizat de o persoană fizică sau juridică autorizată de Ministerul Energiei sau ANRE, după caz, și stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice. (6) Auditul energetic realizat pe întregul contur de consum energetic al unui operator economic, la termenul prevăzut la alin. (1), lit. a) include bilanțurile energetice realizate pe toate conturile de consum energetic ale operatorului economic și respectă criteriile minime pentru auditurile energetice, inclusiv pentru cele desfășurate ca parte a sistemelor de gestionare a energiei conform anexei nr. 4. Auditurile energetice se	Considerăm oportună și necesară introducerea prevederilor din proiectul de Ordonanță de Urgență a Guvernului elaborat în vederea soluționării cauzei 2018/2253, în proiectul de Ordonanță pentru modificarea și completarea Legii nr.121/2014 privind eficiența energetică.	

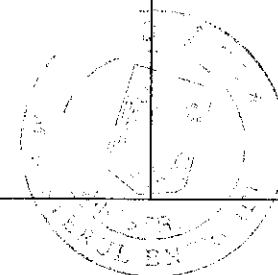


			consum, despre timpul efectiv de utilizare.”		
Art. 70 Pct. 1 D 2019/ 944	Articolul 9 se modifică după cum urmează: c) alineatul (2) se modifică după cum urmează: (i) partea introductivă se înlocuiește cu următorul text: „(2) În cazul și în măsura în care statele membre implementează sisteme de contorizare inteligentă și introduc contoare inteligente de gaze naturale în conformitate cu Directiva 2009/73/CE:”;	Art. I Pct. 16	La articolul 10, partea introductivă a alineatului (3) se modifică și va avea următorul cuprins: (3) În cazul și în măsura în care operatorii de distribuție implementează sisteme de contorizare inteligentă și introduc contoare inteligente de gaze naturale în conformitate cu Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, acestea îndeplinesc următoarele condiții:	Articolul 9 alineatul (3) al Directivei 2012/27/CE, a fost modificat de articolul 70 punctul 1 al Directivei (UE) nr. 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE.	
Art. 70 Pct. 1 D 2019/ 944	Articolul 9 se modifică după cum urmează: (ii) literele (c) și (d) se elimină.	Art. I Pct. 17	La articolul 10 alineatul (3), litera c) se abrogă.	Articolul 9 alineatul (3) literele c) și d) al Directivei 2012/27/CE, a fost modificat de articolul 70 punctul 1 al Directivei (UE) nr. 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE. Alineatul (3) litera d) a articolului 10 a fost modificat de punctul 14 al articolului I din	



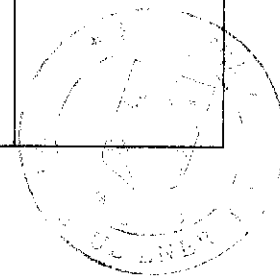
				Legea nr. 160 din 19 iulie 2016 publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 562 din 26 iulie 2016.	
Art. 1 pct. 5 D 2018/ 2002	Articolul 9 se modifică după cum urmează: (c) alineatul (3) se elimină.	Art I pct 18	La articolul 10, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: „(4) În cazul în care încălzirea, răcirea sau apa caldă menajeră pentru o clădire sunt furnizate din sistemul de alimentare centralizată cu energie termică sau de la o sursă centrală care alimentează mai multe clădiri sau de la un sistem de răcire centralizat, este obligatorie montarea contoarelor de energie termică în punctele de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății sau al dreptului de administrare.”		
		Art I pct 19	La articolul 10, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins: (5) În imobilele de tip condominiu și în clădirile mixte racordate la sistemul de alimentare centralizată cu energie		

			termică sau dotate cu o sursă centrală de încălzire sau de răcire, este obligatorie montarea contoarelor individuale până la 31 decembrie 2022 pentru individualizarea consumurilor de energie pentru încălzire/răcire și apă caldă la nivelul fiecărui apartament sau spațiu cu altă destinație decât cea de locuit. În cazul în care utilizarea de contoare individuale nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau nu este eficientă din punctul de vedere al costurilor este obligatorie montarea sistemelor tehnice de stabilire a consumurilor individuale de energie termică, repartitoarelor de costuri, pe toate corpurile de încălzire din fiecare apartament sau spațiu cu altă destinație decât cea de locuit.		
Art. 1 pct. 6 D 2018/ 2002	Se introduc următoarele articole: „Articolul 9a Contorizarea încălzirii, a răcirii și a apei calde menajere (1) Statele membre se asigură că clienții finali de încălzire centralizată, răcire centralizată și apă caldă menajeră sunt dotați cu	Art. I Pct.14	La articolul 10, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) În măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic, rezonabil din punct de vedere financiar și		



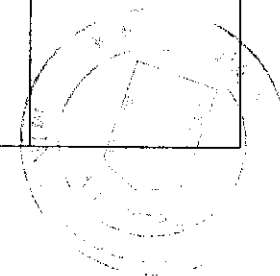
	contoare la prețuri competitive, care reflectă cu acuratețe consumul lor real de energie.		proporțional în raport cu economiile de energie potențiale, consumatorii finali de gaze naturale, încălzire centralizată, răcire centralizată și apă caldă menajeră sunt dotați cu contoare individuale la prețuri competitive, care reflectă exact consumul real de energie al consumatorilor finali și care furnizează informații despre timpul efectiv de utilizare.”		
Art. 1 pct. 6 D 2018/ 2002	(2) În cazul în care încălzirea, răcirea sau apa caldă menajeră pentru o clădire sunt furnizate de la o sursă centrală care deservește mai multe clădiri sau de la un sistem de încălzire centralizată ori de la un sistem de răcire centralizată, se instalează un contor la schimbătorul de căldură sau la punctul de livrare.	Art. I Pct.18	La articolul 10, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: „(4) În cazul în care încălzirea, răcirea sau apa caldă menajeră pentru o clădire sunt furnizate din sistemul de alimentare centralizată cu energie termică sau de la o sursă centrală care alimentează mai multe clădiri sau de la un sistem de răcire centralizat, este obligatorie montarea contoarelor de energie termică în punctele de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății sau al dreptului de administrare.”		

Art. 1 pct. 6 D 2018/ 2002	Articolul 9b Subcontorizarea și repartizarea costurilor pentru încălzire, pentru răcire și pentru apa caldă menajeră (1) În clădirile cu mai multe apartamente și în clădirile mixte dotate cu o sursă centrală de încălzire sau de răcire sau alimentate de sisteme de încălzire sau de răcire centralizată, se instalează contoare individuale pentru a măsura consumul de încălzire, de răcire sau de apă caldă menajeră pentru fiecare unitate a clădirii, în cazul în care acest lucru este fezabil din punct de vedere tehnic și rentabil, în sensul că este proporționat în raport cu posibilele economii de energie. În cazul în care utilizarea de contoare individuale nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau nu este rentabilă pentru contorizarea consumului în fiecare unitate a clădirii, se utilizează repartitoare individuale de costuri pentru energia termică pentru a măsura consumul de energie termică la fiecare corp de încălzire, cu excepția cazului în care statul membru în cauză demonstrează că instalarea unor astfel de	Art. I Pct. 19 La articolul 10, , alineatul (5) se modifica și va avea următorul cuprins: (5) În imobilele de tip condominiu și în clădirile mixte racordate la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică sau dotate cu o sursă centrală de încălzire sau de răcire, este obligatorie montarea contoarelor individuale până la 31 decembrie 2022 pentru individualizarea consumurilor de energie pentru încălzire/răcire și apă caldă la nivelul fiecărui apartament sau spațiu cu altă destinație decât cea de locuit. În cazul în care utilizarea de contoare individuale nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau nu este eficientă din punctul de vedere al costurilor este obligatorie montarea sistemelor tehnice de stabilire a consumurilor individuale de energie termică, repartitoarelor de costuri, pe toate corpurile de încălzire din fiecare apartament sau spațiu cu altă destinație decât cea de locuit		
--	---	---	--	--



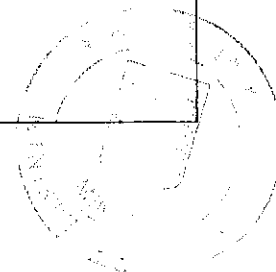
	repartitoare de costuri nu ar fi rentabilă. În aceste cazuri, pot fi avute în vedere metode alternative rentabile pentru măsurarea consumului de energie termică. Criteriile generale, metodologia și/sau procedurile pentru a determina lipsa de fezabilitate tehnică și nerentabilitatea sunt stabilite în mod clar și publicate de fiecare stat membru.	Art I pct. 21	La articolul 10, după alineatul (6) se introduc șapte noi alineate, alineatele (7) - (11) și vor avea următorul cuprins: (8) Prin excepție de la prevederile alin (5), în cazul în care asociațiile de proprietari demonstrează că instalarea unor astfel de repartitoare de costuri nu ar fi rentabilă în conformitate cu metodologia prevăzută la alin. (7), pot fi avute în vedere metode alternative rentabile pentru măsurarea consumului de energie termică. La articolul 10, după alineatul (6) se introduc șapte noi alineate, alineatele (7) - (11) și vor avea următorul cuprins: „(7) În aplicarea prevederilor alin. (5) criteriile generale, metodologia și/sau procedurile pentru a determina lipsa de fezabilitate tehnică și nerentabilitatea sunt aprobate prin hotărârea consiliului local, la propunerea compartimentelor energetice înființate în conformitate cu prevederile		
--	---	---------------------------------	---	--	--

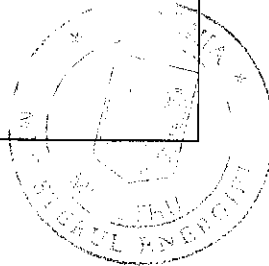
			art. 8 alin 2 lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr.325/2006 cu modificările și completările ulterioare.		
Art. 1 pct. 6 D 2018/ 2002	(2) În clădirile noi cu mai multe apartamente și în părțile rezidențiale ale clădirilor mixte noi, care sunt dotate cu o sursă centrală de încălzire pentru apa caldă menajeră ori sunt aprovizionate de la rețele de	Art. I Pct. 21	La articolul 10, după alineatul (6) se introduc șapte noi alineate, alineatele (7) - (11) și vor avea următorul cuprins: (9) Prin excepție de la prevederile alin. (5), în imobilele noi de tip condominiu		



	termoficare, sunt prevăzute contoare individuale pentru apa caldă menajeră, în pofida dispozițiilor de la alineatul (1) primul paragraf.		și în părțile rezidențiale ale clădirilor mixte noi, care sunt dotate cu o sursă centrală de încălzire la nivel de condominiu sau clădire mixtă, după caz, pentru apa caldă menajeră sau sunt aprovizionate de la rețele de termoficare, sunt prevăzute contoare individuale pentru apa caldă menajeră.		
Art. 1 pct. 6 D 2018/ 2002	(3) În cazul în care clădirile cu mai multe apartamente sau clădirile mixte sunt alimentate de la rețele de termoficare sau de răcire centralizată sau în cazul în care prevalează sistemele comune proprii de încălzire sau de răcire pentru astfel de clădiri, statele membre se asigură că sunt instituite norme naționale transparente și disponibile publicului privind repartizarea costurilor pentru consumul de încălzire, de răcire și de apă caldă menajeră în aceste clădiri, pentru a asigura transparența și acuratețea contabilizării consumului individual. După caz, astfel de norme includ orientări privind modalitatea de repartizare a	Art. I Pct. 21	La articolul 10, după alineatul (6) se introduc șapte noi alineate, alineatele (7) - (11) și vor avea următorul cuprins: (10) În cazul în care imobilele de tip condominiu sau clădirile mixte sunt alimentate de la rețele de termoficare sau de răcire centralizată sau în cazul în care prevalează sistemele comune proprii de încălzire sau de răcire pentru astfel de clădiri, ANRE în conformitate cu prevederile art 83 alin (2) din Legea nr. 196/2018 privind înființarea, organizarea și funcționarea asociațiilor de proprietari și administrarea condominiilor, adoptă norme și reglementări transparente, disponibile publicului privind repartizarea costurilor pentru consumul de încălzire, de răcire și de apă caldă menajeră în		În urma observatiei Ministerului Justitiei s-a indicat la Art II termenele de aprobare a reglementarilor prevazute la alineatele (7) si (10) ale art 10 precum si actul normativ prin care acestea se aproba

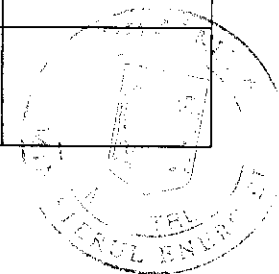
	costurilor pentru energie utilizată după cum urmează: (a) apă caldă menajeră; (b) energie termică distribuită de instalația clădirii și în scopul încălzirii spațiilor comune, în cazul în care casa scărilor și coridoarele sunt echipate cu corpuri de încălzire; (c) în scopul încălzirii sau răcirii apartamentelor.		aceste clădiri, pentru a asigura transparența și acuratețea contabilizării consumului individual. După caz, astfel de norme includ orientări privind modalitatea de repartizare a costurilor pentru energie utilizată după cum urmează: a) apă caldă menajeră; b) încălzirii spațiilor comune; c) în scopul încălzirii sau răcirii apartamentelor		
Art. 1 pct. 6 D 2018/ 2002	Articolul 9c Cerințele privind citirea la distanță (1) În sensul articolelor 9a și 9b, contoarele și repartitoarele de costuri pentru energia termică instalate după 25 octombrie 2020 sunt dispozitive care pot fi citite de la distanță. Condițiile de fezabilitate tehnică și de rentabilitate prevăzute la articolul	Art. I Pct. 21	La articolul 10, după alineatul (6) se introduc șapte noi alineate, alineatele (7) - (11) și vor avea următorul cuprins: (11) În sensul alineatelor (4) – (10) din prezentul articol, contoarele și repartitoarele de costuri pentru energia termică instalate sunt dispozitive care pot fi citite de la distanță. Condițiile de		



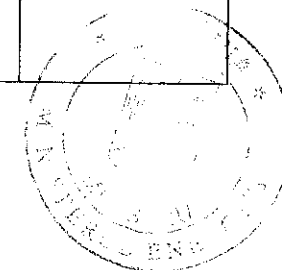
	2014, că informațiile cu privire la facturarea gazelor naturale sunt fiabile, exacte și au la bază consumul real, în conformitate cu anexa VII punctul 1.1, atunci când acest lucru este posibil din punct de vedere tehnic și justificat din punct de vedere economic.”; Această obligație poate fi îndeplinită printr-un sistem de autocitire periodică de către consumatorii finali în cadrul căruia aceștia comunică citirile propriului contor furnizorului de energie. Numai în cazul în care consumatorul final nu a transmis o citire a contorului pentru o	Art I pct 24	La articolul 11, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: (1) În cazul în care consumatorii finali nu dispun de contoarele inteligente menționate în Legea nr. 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, furnizorii de gaze naturale se asigura ca informațiile privind facturarea gazelor naturale sunt fiabile, exacte și au la bază consumul real, în conformitate cu anexa nr. 5 punctul 1.1, atunci când acest lucru este posibil din punct de vedere tehnic și justificat din punct de vedere economic. În acest scop: a) operatorii de distribuție asigură un interval de citire a contoarelor de cel mult 6 luni, în vederea emiterii facturii pentru consumatorii finali; b) operatorii de distribuție/furnizorii convin prin contract un interval de emitere a facturilor în conformitate cu Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr 29/2016 cu modificările și completările ulterioare	aceste condiții, transpunerea a vizat articolul 70 punctul 2 din Directiva (UE) 2019/944.	
--	---	--------------------------------	--	--	---

	perioadă stabilită de facturare, factura se bazează pe o estimare a consumului sau pe o sumă forfetară		La articolul 11, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: "(2) În cazul în care, conform prevederilor contractuale, citirea contoarelor se realizează la intervale mai mari decât intervalul de facturare, consumul de gaze naturale facturat între citiri se determină pe baza indexului transmis furnizorului de către clientul final prin autocitare, cu periodicitatea prevăzută în contract. Dacă clientul final nu transmite indexul în termenul convenit, furnizorul stabilește consumul de gaze naturale facturat pe baza unui consum de gaze naturale estimat, de preferință stabilit de comun acord cu clientul final și precizat în contract."		
Art. 70 Pct. 2 D 2019/944	Articolul 10 se modifică după cum urmează: (c) la alineatul (2), primul paragraf se înlocuiește cu următorul text: „(2) Contoarele instalate în conformitate cu Directiva 2009/73/CE permit furnizarea de informații exacte privind facturarea, bazate pe consumul real. Statele membre asigură	Art. I Pct. 25	La articolul 11, partea introductivă a alineatului (3) se modifică și va avea următorul cuprins: (3) Clienților finali care au fost integrați în sisteme de măsurare inteligente care permit stocarea și furnizarea de informații exacte privind datele de consum real utilizate la facturare li se asigură de către operatorii de distribuție/furnizori posibilitatea de a	Alineatul (2) al articolului 10 al Directivei 2012/27/CE a fost modificat de articolul 70 punctul 2 al Directivei (UE) nr. 2019/944, care a fost transpus.	

	clienților finali posibilitatea de a accesa cu ușurință informații suplimentare referitoare la consumul anterior, care permit o autoverificare detaliată.” Informațiile suplimentare privind consumul anterior includ: (a) date cumulative pentru cel puțin ultimii trei ani sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare, dacă aceasta din urmă este mai mică. Datele corespund intervalelor pentru care au fost elaborate informații privind facturarea frecventă; și (b) date detaliate în funcție de perioada de utilizare pentru fiecare zi, săptămână, lună și an. Aceste date se pun la dispoziția consumatorului final prin intermediul internetului sau al interfeței destinate contoarelor, pentru perioada de cel puțin 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare, dacă aceasta din urmă este mai mică.		verifica corectitudinea facturilor, prin accesarea cu ușurință a următoarelor tipuri de informații suplimentare privind consumurile anterioare de gaze naturale:	Modificarea literelor a) și b) ale articolului 11 alineatul (3) din Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică a fost necesară pentru transpunerea completă a prevederilor Directivei 2012/27/UE. Alineatele (2), (4) și (5) ale art 11 au fost abrogate întrucât în Legea nr. 121/2014 se refereau la energia electrică, iar acum capitolul se referă la gaze naturale.	
Art. 1	(3) Indiferent dacă au fost instalate sau nu contoare inteligente, statele membre:	Art I alin 26	La articolul 11, alineatului 4 literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins:		

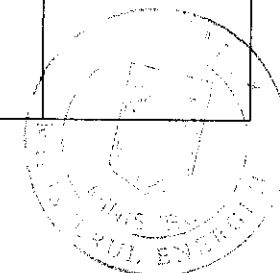


	cazuri, statele membre se asigură că furnizorii de surse de energie oferă modalități flexibile pentru plățile propriu-zise; (e) solicită ca informațiile și estimările costurilor energiei să fie puse la dispoziția consumatorilor la cerere, în timp util și într-un format ușor de înțeles, care să le permită acestora să compare diferite oferte în condiții identice.	Art. I alin 29	consum, în cazul în care astfel de site-uri există; La articolul 11, litera f) a articolului 5 se modifică și va avea următorul cuprins: f) să transmită, la cererea clienților finali, informațiile privind costul actual și cel estimat al gazelor naturale, în timp util și într-un format ușor de înțeles, care să le permită acestora să compare diferite oferte pentru condiții identice/similare.		
Art. 1 pct. 8 D 2018/ 2002	Se introduce următorul articol: „Articolul 10a Informații privind facturarea și consumul pentru încălzire, răcire și pentru apa caldă menajeră (1) Acolo unde sunt instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică, statele membre se asigură că informațiile privind facturarea și consumul sunt fiabile, exacte și au la bază consumul real sau citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică, în conformitate cu punctele 1 și 2 din anexa VIIa pentru toți utilizatorii finali, și	Art. I Pct. 30	După articolul 11 se introduce un nou articol, articolul 11¹ și va avea următorul cuprins: Articolul 11¹ Informații privind facturarea și consumul pentru încălzire, răcire și pentru apa caldă menajeră (1) Acolo unde sunt instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică, ANRE se asigură că informațiile privind facturarea și consumul sunt fiabile, exacte și au la bază consumul real sau citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică, în conformitate cu punctele 1 și 2 din Anexa nr. 5a pentru toți		



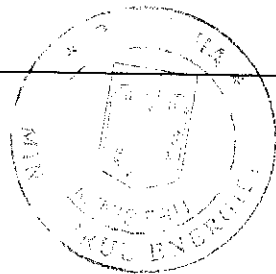
anume, pentru persoanele fizice sau juridice care achiziționează încălzire, răcire sau apă caldă menajeră pentru propria lor utilizare finală, sau persoanele fizice sau juridice care ocupă o clădire individuală sau o unitate în cadrul unei clădiri cu mai multe apartamente sau al unei clădiri mixte aprovizionate cu încălzire, răcire sau apă caldă menajeră de la o sursă centrală și care nu au un contract direct sau individual cu furnizorul de energie. În cazul în care un stat membru dispune în acest sens, obligația respectivă poate, mai puțin în ceea ce privește consumul subcontorizat bazat pe repartitoarele de costuri pentru energia termică conform articolului 9b, să fie îndeplinită printr-un sistem de autocitare periodică de către clientul final sau utilizatorul final, prin care acesta își citește contorul și transmite indexul. Factura se bazează pe o estimare a consumului sau pe o sumă forfetară numai în cazul în care consumatorul final sau utilizatorul final nu a transmis	utilizatorii finali, și anume, pentru persoanele fizice sau juridice care achiziționează energie pentru încălzire, răcire sau apă caldă menajeră pentru propria lor utilizare finală, sau persoanele fizice sau juridice care ocupă o clădire individuală sau o unitate în cadrul unui imobil de tip condominiu sau al unei clădiri mixte aprovizionate cu încălzire, răcire sau apă caldă menajeră de la o sursă centrală și care nu au un contract direct sau individual cu furnizorul de energie. (2) Obligația prevăzută la alin. (1), cu excepția consumului subcontorizat bazat pe repartitoarele de costuri pentru energia termică conform art. 10, trebuie să fie îndeplinită printr-un sistem de autocitare periodică de către clientul final sau utilizatorul final, prin care acesta își citește contorul și transmite indexul. (3) Factura se bazează pe o estimare a consumului sau pe o sumă forfetară numai în cazul în care consumatorul final sau utilizatorul final nu a transmis indexul contorului pentru o perioadă de facturare dată.		
--	--	--	--

	indexul contorului pentru o perioadă de facturare dată.				
Art. 1 pct. 8 D 2018/ 2002	(2) Statele membre: (a) impun ca, dacă sunt disponibile informații privind facturile la energie și consumul anterior sau indexuri ale repartitoarelor de costuri pentru energia termică ale utilizatorilor finali, acestea să fie puse la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de utilizatorul final, la cererea acestuia; (b) se asigură că li se oferă clienților finali opțiunea de a primi pe cale electronică facturile și informațiile privind facturarea; (c) se asigură că tuturor utilizatorilor finali li se furnizează, odată cu factura, informații clare și ușor de înțeles, în conformitate cu punctul 3 din anexa VIIa; și (d) promovează securitatea cibernetică și asigură protecția vieții private și a datelor utilizatorilor finali, în conformitate cu dreptul aplicabil al Uniunii. Statele membre pot să prevadă ca, la cererea clientului final, furnizarea informațiilor privind facturarea să nu fie considerată a reprezenta o solicitare de plată. În	Art. I Pct. 30	(4) ANRE în calitate de autoritate competentă a) impune ca, dacă sunt disponibile informații privind facturile la energie și consumul anterior sau indexuri ale repartitoarelor de costuri pentru energia termică ale utilizatorilor finali, acestea să fie puse la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de utilizatorul final, la cererea acestuia; b) se asigură că li se oferă clienților finali opțiunea de a primi pe cale electronică facturile și informațiile privind facturarea; c) se asigură că tuturor utilizatorilor finali li se furnizează, odată cu factura, informații clare și ușor de înțeles, în conformitate cu punctul 3 din anexa nr. 5a; și d) promovează securitatea cibernetică și asigură protecția vieții private și a datelor utilizatorilor finali, în conformitate cu Legea nr. 190/2018 privind măsuri de punere în aplicare a Regulamentului (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a		



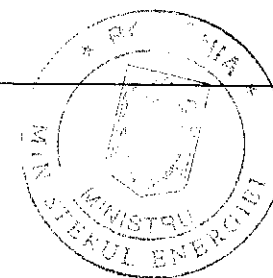
	astfel de cazuri, statele membre se asigură că se oferă modalități flexibile pentru plățile propriu-zise.		acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor), cu modificările și completările ulterioare (5) ANRE poate să prevadă ca, la cererea clientului final, furnizarea informațiilor privind facturarea să nu fie considerată a reprezenta o solicitare de plată. În astfel de cazuri, furnizorii de servicii energetice se asigură că se oferă modalități flexibile pentru plățile propriu-zise.		
Art. 1 pct. 8 D 2018/ 2002	(3) Statele membre decid cine este responsabil pentru furnizarea informațiilor prevăzute la alineatele (1) și (2) către utilizatorii finali care nu au un contract direct sau individual cu un furnizor de energie.”	Art I pct 30	S-a dispus conform celor expuse la art. 11^1 alin (1). Art 11^1: (1) Acolo unde sunt instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică, ANRE se asigură că informațiile privind facturarea și consumul sunt fiabile, exacte și au la bază consumul real sau citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică, în conformitate cu punctele 1 și 2 din Anexa nr. 5a pentru toți utilizatorii finali, și anume, pentru persoanele fizice sau juridice care achiziționează încălzire, răcire sau apă caldă menajeră pentru propria lor utilizare finală, sau persoanele fizice sau juridice care ocupă o clădire		

			individuală sau o unitate în cadrul unui imobil de tip condominiu sau al unei clădiri mixte aprovizionate cu încălzire, răcire sau apă caldă menajeră de la o sursă centrală și care nu au un contract direct sau individual cu furnizorul de energie		
Art. 1 pct. 9 D 2018/ 2002	Articolul 11 se înlocuiește cu următorul text: „Articolul 11 Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea pentru consumul de gazele naturale și de energie electrică (1) Statele membre se asigură că clienții finali primesc, în mod gratuit, toate facturile și toate informațiile privind facturarea pentru consumul de energie, precum și că aceștia au un acces adecvat și gratuit la datele privind propriul consum.”	Art. I Pct. 31	Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins: ART. 12 Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea gazelor naturale Clienții finali primesc, în mod gratuit, toate facturile și toate informațiile privind facturarea pentru consumul de gaze naturale, și au acces adecvat și gratuit la datele privind propriul consum.		
Art. 70 Pct. 3 D 2019/ 944	Titlul articolului 11 se înlocuiește cu următorul text: „Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea gazelor naturale”.				
Art. 1 pct. 9	(2) Prin derogare de la alineatul (1), repartizarea costurilor aferente informațiilor privind facturarea	Art I pct 32	După articolul 12 se introduce un nou articol, articolul 12 ^1 și va avea următorul cuprins:		Articolul 1 punctul 9 din Directiva (UE)



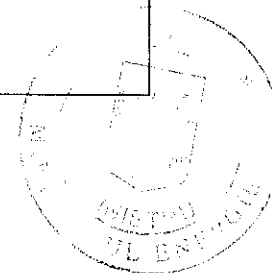
D 2018/2002	pentru consumul individual de energie pentru încălzire și răcire în clădirile cu mai multe apartamente și în clădirile polivalente, conform articolului 9 alineatul (3), se efectuează fără a genera profit. Costurile care rezultă din atribuirea acestei sarcini unei terțe părți, precum un furnizor de servicii sau furnizorul local de energie, și care acoperă măsurarea, alocarea și contabilizarea consumului individual real în astfel de clădiri, pot fi puse pe seama consumatorilor finali, în măsura în care astfel de costuri sunt rezonabile.		ART. 12 ^1 Costurile de acces la informațiile privind contorizarea, facturarea și consumul pentru energie termică, răcire și apa caldă menajeră (2) Prin excepție de la alin. (1), repartizarea costurilor aferente informațiilor privind facturarea pentru consumul individual de încălzire, răcire și apă caldă menajeră în clădirile cu mai multe apartamente și clădirile mixte, în conformitate cu prevederile art. 10, se efectuează de către administratorii condominiilor fără a genera profit. (3) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în conformitate cu reglementările prevăzute la art.10 alin. (7) și (10), costurile care rezultă din atribuirea acestei sarcini unei terțe părți, precum și un furnizor de servicii sau furnizorul de energie, și care acoperă contorizarea, alocarea și contabilizarea consumului individual real în astfel de clădiri, sunt suportate de utilizatorii finali.		2018/2002, referitor la articolul 11 alineatul (2) din Directiva 2012/27/UE, este transpus în Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare prin articolul 12 alineatul (2).
Art. 1 pct. 10 D 2018/2002	Se introduce următorul articol: "Articolul 11a Costurile de acces la informațiile privind contorizarea, facturarea și consumul pentru energie termică, răcire și apa caldă menajeră	Art. I Pct. 32	După articolul 12 se introduce un nou articol, articolul 12^1 și va avea următorul cuprins: "ART. 12 ^1 Costurile de acces la informațiile privind contorizarea,		

	(1) Statele membre se asigură că utilizatorii finali primesc, în mod gratuit, toate facturile și toate informațiile privind facturarea pentru consumul de energie, precum și că utilizatorii finali au acces în mod adecvat și gratuit la datele privind propriul consum.		facturarea și consumul pentru energie termică, răcire și apa caldă menajeră (1) Clienții finali primesc în mod gratuit toate facturile și toate informațiile privind facturarea consumului de energie, precum și datele privind propriul consum.		
Art. 1 pct. 10 D 2018/ 2002	(2) În pofida dispozițiilor de la alineatul (1) din prezentul articol, repartizarea costurilor aferente informațiilor privind facturarea pentru consumul individual de încălzire, răcire și apă caldă menajeră în clădirile cu mai multe apartamente și clădirile mixte, în conformitate cu articolul 9b, se efectuează fără scop lucrativ. Costurile care rezultă din atribuirea acestei sarcini unei terțe părți, precum un furnizor de servicii sau furnizorul local de energie, și care acoperă contorizarea, alocarea și contabilizarea consumului individual real în astfel de clădiri, pot fi transferate utilizatorilor finali, în măsura în care aceste costuri sunt rezonabile.	Art. 1 Pct. 32	(2) Prin excepție de la alin. (1), repartizarea costurilor aferente informațiilor privind facturarea pentru consumul individual de încălzire, răcire și apă caldă menajeră în clădirile cu mai multe apartamente și clădirile mixte, în conformitate cu prevederile art. 10, se efectuează de către administratorii condominiilor fără a genera profit. (3) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în conformitate cu reglementările prevăzute la art. 10 ² , alin. (6), costurile care rezultă din atribuirea acestei sarcini unei terțe părți, precum un furnizor de servicii sau furnizorul de energie, și care acoperă contorizarea, alocarea și contabilizarea consumului individual real în astfel de clădiri, sunt suportate de către utilizatorii finali.		
Art. 1 pct. 10	(3) Pentru a asigura costuri rezonabile pentru serviciile de subcontorizare, după cum se				Nu se transpune.



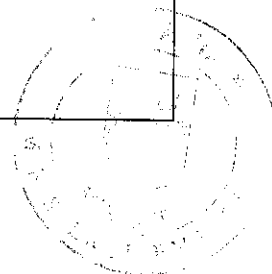
D 2018/2002	menționează la alineatul (2), statele membre pot stimula concurența în respectivul sector al serviciilor luând măsuri adecvate, cum ar fi recomandarea sau promovarea în alt mod a recurgerii la licitații sau a utilizării de aparate și sisteme interoperabile care să faciliteze trecerea de la un furnizor de servicii la altul.”				
Art. 1 Regulament delegat (UE) 2019/ 826	Articolul 1 Potențialul de eficiență energetică în ceea ce privește serviciile de încălzire și răcire (1) Anexa VIII la Directiva 2012/27/UE se înlocuiește cu textul din anexa I la prezentul regulament. (2) Anexa IX la Directiva 2012/27/UE se modifică în conformitate cu anexa II la prezentul regulament.	Art. I Pct. 33	La articolul 14, după alineatul (1¹) se introduce un nou alineat, alineatul (1²) și va avea următorul cuprins: (1²) Actualizarea evaluării cuprinzătoare a potențialului de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente pe întreg teritoriul național, va conține informațiile prevăzute în anexa I la Regulamentul delegat (UE) 2019/826 al Comisiei de modificare a anexelor VIII și IX la Directiva 2012/27/UE privind conținutul evaluărilor cuprinzătoare ale potențialului de încălzire și răcire eficientă.		
		Art. I Pct. 34	La articolul 14, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹) și va avea următorul cuprins: (3¹) Actualizarea analizei costuri-beneficii care stă la baza evaluării		

			cuprinzătoare a potențialului de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente pe întregul teritoriu național prevăzută la alin. (1 ²) se va realiza pe baza principiilor prevăzute în Anexa nr. 7 a prezentei ordonante de urgență .”		
		Art. I Pct. 35	La articolul 14, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: “(4) În cazul în care evaluarea prevăzută la alin. (1) sau (1²) și analiza prevăzută la alin. (3) sau (3¹) identifică un potențial pentru aplicarea cogenerării de înaltă eficiență, atât pentru procese de încălzire, cât și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali, ale căror beneficii depășesc costurile, autoritățile competente iau măsurile adecvate în vederea dezvoltării unei infrastructuri de termoficare și răcire centralizată eficientă și/sau în vederea favorizării dezvoltării cogenerării de înaltă eficiență pentru procese de încălzire și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali și a utilizării sistemelor de încălzire și răcire cu căldură reziduală și surse regenerabile	Considerăm oportună și necesară introducerea prevederilor din proiectul de Ordonanță de Urgență a Guvernului elaborat în vederea soluționării cauzei 2018/2253, în proiectul de Ordonanță pentru modificarea și completarea Legii nr.121/2014 privind eficiența energetică.	



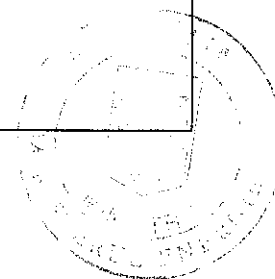
			de energie, în conformitate cu alin. (1), (6) și (10).		
		Art I pct 36	La articolul 15 , alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: (1) ANRE elaborează reglementări prin care operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale sunt obligați să pună la dispoziția utilizatorilor de rețea servicii de flexibilitate, de consum dispecerizabil,, de stocare si de livrare energie in rețea în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe măsura dezvoltării rețelelor inteligente, care să le permită acestora creșterea eficienței energetice, stocarea si/sau livrarea de energie si a unor piete locale de energie si a unor comunitati energetice, în funcție de costurile și beneficiile acestora.	Articolul 15 Producerea, transportul și distribuția energiei (1) ANRE elaborează reglementări prin care operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale sunt obligați să pună la dispoziția utilizatorilor de rețea servicii de sistem. pe măsura dezvoltării rețelelor inteligente, care să le permită acestora creșterea eficienței energetice, în funcție de costurile și beneficiile acestora	
		Art. I Pct. 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) si (14)-(17) se abrogă.	Art 15 (2) Serviciile de sistem prevăzute la alin. (1) sunt furnizate de operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale	

				astfel încât să nu aibă un impact negativ asupra siguranței sistemului	
		Art. I Pct. 38 La articolul 15, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: (3) Reglementările privind rețelele electrice de transport și distribuție a energiei electrice, precum și metodologiile de stabilire a tarifelor de rețea aprobate de ANRE îndeplinesc criteriile din Anexa nr. 8, luându-se în considerare orientările și codurile de rețea elaborate în conformitate cu Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică.	Art. I alin 37 La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă	Modificarea alineatului (3) al articolului 15 din Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică a fost necesară pentru o transpunere corectă, întrucât Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.228/2003 a fost abrogat prin art. 70 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică. Art 15 alin 4 – Legea 121 (4) Operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze	



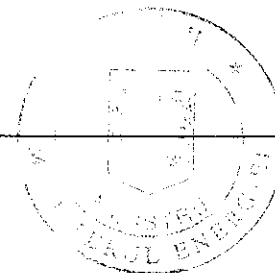
			naturale transmit la ANRE, până la 30 iunie 2015: a) un raport de evaluare a potențialului de creștere a eficienței energetice a rețelelor de energie electrică și gaze naturale, în ceea ce privește transportul, distribuția, gestiunea sarcinii și interoperabilitatea, precum și racordarea capacităților de producere, inclusiv a microgeneratoarelor; b) un program de măsuri pentru îmbunătățirea eficienței energetice a rețelelor, pe o perioadă de cel puțin 5 ani, corelat cu programele de investiții anuale, care să fie eficiente din punctul de vedere al costurilor, precum și calendarul de implementare a acestora.	
		Art I alin 39	La articolul 15 alin. (5), (6), (7) se modifică și vor avea următorul cuprins: (5) ANRE poate stabili sisteme și structuri tarifare cu scop social pentru transportul și distribuția energiei electrice și a gazelor naturale furnizate în rețea, cu condiția ca orice efecte perturbatoare pentru sistemul de transport și distribuție să fie minime și	Art 15 alin 5 - L121 (5) ANRE poate stabili sisteme și structuri tarifare cu scop social pentru transportul și distribuția energiei electrice și a gazelor naturale furnizate în rețea, astfel încât orice efecte perturbatoare pentru sistemul de transport și distribuție să fie minime și

			proporționale în raport cu obiectivul social.	proporționale în raport cu obiectivul social.	
		Art. I Pct. 39	La articolul 15, alineatele (5), (6) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins: (6) ANRE analizează metodologiile de stabilire a tarifelor de transport și distribuție și, dacă este cazul, ia măsuri de eliminare a acelor prevederi care ar putea împiedica îmbunătățirea eficienței globale, inclusiv a eficienței energetice la nivelul producerii, transportului, distribuției și furnizării de energie electrică și gaze naturale sau a acelor stimulente care ar putea împiedica participarea consumului dispecerizabil, direct sau prin agregatori, la piața de echilibrare sau la piața serviciilor de sistem.	Considerăm oportună și necesară introducerea prevederilor din proiectul de Ordonanță de Urgență a Guvernului elaborat în vederea soluționării cauzei 2018/2253, în proiectul de Ordonanță pentru modificarea și completarea Legii nr.121/2014 privind eficiența energetică.	
		Art. I pct 39	La articolul 15, alineatele (5), (6), (7) se modifică și vor avea următorul cuprins: (7) ANRE include în metodologiile de stabilire a tarifelor de transport și distribuție reguli prin care operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale sunt stimulați să		



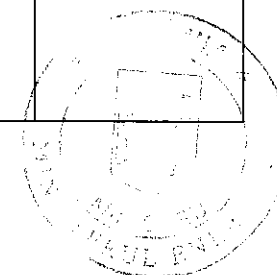
			îmbunătățească eficiența energetică a rețelelor, atât din punctul de vedere al planificării dezvoltării acestora, cât și ca operare, și că tarifele permit furnizorilor de energie electrică și gaze naturale să îmbunătățească participarea clienților finali la eficiența sistemului, inclusiv prin consumul dispecerizabil, conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.		
Art. 1 pct. 11 D 2018/ 2002	La articolul 15 se introduce următorul alineat: (2a) Până la 31 decembrie 2020, Comisia, în urma consultării părților interesate, pregătește o metodologie comună, pentru a încuraja operatorii de rețea să reducă pierderile, să pună în aplicare un program de investiții în infrastructură rentabil din punctul de vedere al costurilor și eficient din punctul de vedere al energiei și să țină cont în mod corespunzător de eficiența energetică și de flexibilitatea rețelei.				Nu se transpune.
Art. 70 Pct. 5 D 2019/ 944	Articolul (15) se modifică după cum urmează: a) alineatul (5) se modifică după cum urmează: (i) primul și al doilea paragraf se elimină;	Art. I Pct. 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă		

Art. 70 Pct. 5 D 2019/ 944	ii) al treilea paragraf se înlocuiește cu următorul text: „Operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție respectă cerințele prevăzute în anexa XII.				Articolul 70 punctul 5 din Directiva (UE) 2019/944, referitor la articolul 15 alineatul (5) al treilea paragraf din Directiva 2012/27/UE, este transpus în Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare prin articolul 15 alineatul (10).
Art. 70 Pct. 5 D 2019/ 944	Articolul (15) se modifică după cum urmează: (b) alineatul (8) se elimină.	Art I pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă		Alineatele (15)-(17) ale art 15 au fost menținute cu textul aferent pentru solutionarea cauzei 2018/2253 - acțiune în constatarea



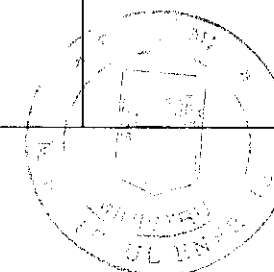
					<i>neîndeplinirii obligațiilor privind transpunerea și aplicarea incorectă a Directivei 2012/27/UE</i> Aceste alineate se regasesc in Legea energiei electrice si gazelor naturale nr 123/2012 cu modificarile si completarile din luna decembrie 2021 in urma transpunerii Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piata interna de energie electrica si de modificare a Directivei 2012/27/UE
Art. 54 pct. 2 Regulam	La articolul 18 alineatul (1), litera e) se elimină.				A se vedea OUG 184/2020

ent (UE) nr. 2018/ 1999					
Art. 70 Pct. 4 D 2019/ 944	La articolul 13, cuvintele “articolele 7-11” se înlocuiesc cu cuvintele “articolele 7-11a” Articolul 13 Sanctiuni Statele membre stabilesc norme privind sanctiunile aplicabile în caz de nerespectare a dispozițiilor naționale adoptate în conformitate cu articolele 7-11a și cu articolul 18 alineatul (3) și iau măsurile necesare pentru a asigura aplicarea dispozițiilor respective. Sanctiunile prevăzute trebuie să fie eficiente, proporționale și disuasive. Statele membre notifică aceste dispoziții Comisiei până la 5 iunie 2014 și îi notifică fără întârziere orice modificare ulterioară care le afectează.	Art. I Pct. 40 La articolul 18 alin.(1), literele m), n) și p) se abroga. Art I pct 41 La articolul 18, alin. (1) lit. l), o) și r) se modifică și vor avea următorul cuprins: (1) Constituie contravenții următoarele fapte: l) nerespectarea de către furnizorii de gaze naturale a prevederilor art. 11 alin. (1) și (2); o) nerespectarea de către operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale a prevederilor art. 15 alin. (4¹); r) nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a cerințelor prevăzute la art 15 alin (12) și (13);			



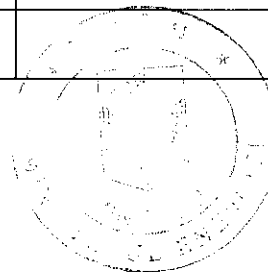
		Art. I Pct. 42	La articolul 18 alineatul (2), litera h) se modifică și va avea următorul cuprins: (2) Contravențiile prevăzute la alin. (1) se sancționează, după cum urmează: h) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit., k), l), și r) cu amendă de la 10.000 lei la 15.000 lei.		
Art. 1 pct. 12 D 2018/ 2002	La articolul 20 se adaugă următoarele alineate: (3a) Pentru a mobiliza finanțarea privată pentru măsurile vizând eficiența energetică și pentru reabilitarea energetică, în conformitate cu Directiva 2010/31/UE, Comisia desfășoară un dialog atât cu instituțiile financiare publice, cât și cu cele private pentru a identifica posibile acțiuni pe care le-ar putea întreprinde.				Nu se transpune.

Art. 1 pct. 12 D 2018/ 2002	(3b) Acțiunile menționate la alineatul (3a) includ următoarele: (a) mobilizarea investițiilor de capital în eficiența energetică prin luarea în considerare a impactului mai amplu al economiilor de energie pentru gestionarea riscului financiar; (b) asigurarea îmbunătățirii datelor cu privire la performanța energetică și cea financiară prin: (i) examinarea ulterioară a modului în care investițiile în eficiența energetică îmbunătățesc valorile activelor de bază; (ii) sprijinirea studiilor care evaluează monetizarea beneficiilor neenergetice ale investițiilor în eficiența energetică				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 12 D 2018/ 2002	(3c) În scopul mobilizării finanțării private a măsurilor de eficiență energetică și de reabilitare energetică, la punerea în aplicare a prezentei directive, statele membre: (a) iau în considerare modalități de îmbunătățire a utilizării auditurilor energetice prevăzute la articolul 8 pentru a influența procesul decizional; (b) utilizează în mod optim posibilitățile și instrumentele	Art. I Pct. 10	La articolul 8, după alineatul (8^2) se introduce un nou alineat, alineatul (8^3) și va avea următorul cuprins: <i>(8^3) În scopul mobilizării finanțării private a măsurilor de eficiență energetică și de reabilitare energetică:</i> <i>a) se iau în considerare modalități de îmbunătățire a utilizării auditurilor energetice prevăzute la art. 8, alin. (3),</i>		



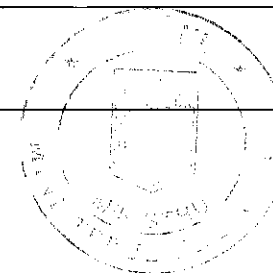
	propușe prin inițiativa «finanțare inteligentă pentru clădiri inteligente».		lit. a) pentru a influența procesul decizional; b) autoritățile publice centrale și locale și agențiile de dezvoltare regională utilizează conform competențelor, posibilitățile și instrumentele propuse prin inițiativa - Finanțare inteligentă pentru clădiri inteligente – cu scopul principal de a facilita investițiile în proiecte de creștere a performanței energetice a clădirilor, prin folosirea granturilor europene ca garanție financiară		
Art. 1 pct. 12 D 2018/ 2002	(3d) Până la 1 ianuarie 2020, Comisia oferă orientări statelor membre cu privire la modalitatea de deblocare a investițiilor private.”				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 13 D 2018/ 2002	La articolul 22, alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text: „(2) Comisia este împuternicită să adopte acte delegate în conformitate cu articolul 23 pentru a modifica prezenta directivă adaptând la progresul tehnic valorile, metodele de calcul, coeficientul de energie primară implicit și cerințele menționate în anexele I-V, VII-X și XII.”				Nu se transpune.

Art. 1 pct. 14 D 2018/ 2002	Articolul 23 se modifică după cum urmează: (a) alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text: „(2) Competența de a adopta acte delegate menționată la articolul 22 se conferă Comisiei pentru o perioadă de cinci ani de la 24 decembrie 2018. Comisia întocmește un raport privind delegarea de competențe cu cel puțin nouă luni înainte de sfârșitul perioadei de cinci ani. Delegarea de competențe se prelungește tacit cu perioade de o durată identică, cu excepția cazului în care Parlamentul European sau Consiliul se opun prelungirii respective cu cel puțin trei luni înainte de încheierea fiecărei perioade.”;				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 14 D 2018/ 2002	(b) se introduce următorul alineat: „(3a) Înainte de adoptarea unui act delegat, Comisia îi consultă pe experții desemnați de fiecare stat membru în conformitate cu principiile prevăzute în Acordul interinstituțional din 13 aprilie 2016 privind o mai bună legiferare (*).				Nu se transpune.
Art. 54 pct. 3	Articolul 24 se modifică după cum urmează:				Alineatele (3), (4) și (11) ale



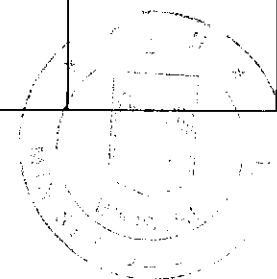
Regulam ent (UE) nr. 2018/ 1999	(a) alineatele (1), (3), (4) și (11) se elimină;				articolului 24 din Directiva 2012/27/UE nu au fost transpuse.
					În conformitate cu prevederile articolului XVI din OUG nr. 1/2020 privind unele măsuri fiscal-bugetare și pentru modificarea și completarea unor acte normative.
Art. 54 pct. 3 Regulam ent (UE) nr. 2018/ 1999	Articolul 24 se modifică după cum urmează: (b) alineatul (2) se elimină.	Art. I Pct. 44	La articolul 19, alineatele (1) și (5) se abrogă		
Art. 1 pct. 15 D 2018/ 2002	Articolul 24 se modifică după cum urmează: (a) se introduce următorul alineat: „(4a) În contextul raportului privind starea uniunii energetice, Comisia prezintă un raport privind funcționarea pieței carbonului în conformitate cu articolul 35				Nu se transpune.

	alineatul (1) și alineatul (2) litera (c) din Regulamentul (UE) 2018/1999, ținând seama de efectele punerii în aplicare a prezentei directive.”;				
Art. 1 pct. 15 D 2018/ 2002	Articolul 24 se modifică după cum urmează: b) se adaugă următoarele alineate: „(12) Până la 31 decembrie 2019, Comisia evaluează eficacitatea punerii în aplicare a definiției privind întreprinderile mici și mijlocii în scopul articolului 8 alineatul (4) și prezintă un raport Parlamentului European și Consiliului. Cât mai curând posibil după prezentarea respectivului raport, Comisia adoptă, după caz, propuneri legislative.				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 15 D 2018/ 2002	(13) Până la 1 ianuarie 2021, Comisia evaluează potențialul de eficiență energetică oferit de conversia, transformarea, transmiterea, transportul și stocarea energiei și prezintă un raport Parlamentului European și Consiliului. Raportul respectiv este însoțit, dacă este cazul, de propuneri legislative.				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 15	(14) Până la 31 decembrie 2021, Comisia, cu excepția cazului în care între timp sunt propuse				Nu se transpune.



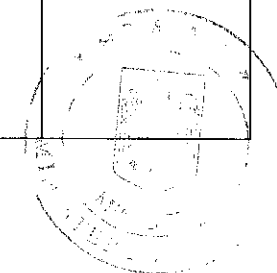
D 2018/ 2002	modificări ale dispozițiilor referitoare la piața cu amănuntul ale Directivei 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor, efectuează o evaluare și prezintă un raport Parlamentului European și Consiliului cu privire la dispozițiile privind contorizarea, facturarea și informațiile pentru consumatori vizând gazele naturale, cu scopul de a le alinia, după caz, la dispozițiile relevante vizând energia electrică din Directiva 2009/72/CE pentru a consolida protecția consumatorilor și a permite clienților finali să primească mai des informații clare și actualizate cu privire la consumul lor de gaz natural și să își regleze consumul de energie. Cât mai curând posibil după prezentarea raportului respectiv, Comisia adoptă, după caz, propuneri legislative.				
Art. 1 pct. 15 D 2018/ 2002	(15) Până la 28 februarie 2024 și, ulterior, la fiecare cinci ani, Comisia evaluează prezenta directivă și prezintă un raport Parlamentului European și Consiliului. Respectiva evaluare include:				Nu se transpune.

	(a) o analiză pentru a stabili dacă cerințele și abordarea alternativă prevăzute la articolul 5 trebuie adaptate ulterior anului 2030; (b) o evaluare a eficacității generale a prezentei directive și a necesității de a adapta în continuare politica de eficiență energetică a Uniunii în conformitate cu obiectivele Acordului de la Paris din 2015 asupra schimbărilor climatice, rezultat în urma celei de a 21-a Conferințe a părților la Convenția-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice (*) și în funcție de evoluțiile economice și din domeniul inovării. Raportul respectiv este însoțit, dacă este cazul, de propuneri de măsuri suplimentare.				
Art. 2 D 2018/ 2002	(1) Statele membre asigură intrarea în vigoare a actelor cu putere de lege și a actelor administrative necesare pentru a se conforma prezentei directive până la 25 iunie 2020. Cu toate acestea, statele membre garantează intrarea în vigoare a actelor cu putere de lege și a actelor administrative necesare				



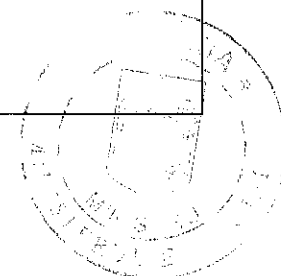
	pentru a se conforma articolului 1 punctele 5-10 și punctelor 3 și 4 din anexă până la 25 octombrie 2020. Statele membre comunică de îndată Comisiei textul respectivelor măsuri. Atunci când statele membre adoptă aceste măsuri, acestea conțin o trimitere la prezenta directivă sau sunt însoțite de o asemenea trimitere la data publicării lor oficiale. Statele membre stabilesc modalitatea de efectuare a acestei trimiteri.				
Art. 2 D 2018/ 2002	(2) Comisiei îi sunt comunicate de către statele membre textele principalelor dispoziții de drept intern pe care le adoptă în domeniul reglementat de prezenta directivă.				Nu se transpune.
Art. 3 D 2018/ 2002	Prezenta directivă intră în vigoare în a treia zi de la data publicării în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.				Nu se transpune.
Art. 1 pct. 16 D 2018/ 2002	Anexele se modifică în conformitate cu anexa la prezenta directivă.				Nu se transpune.
		Art I pct 45	La articolul 20 textul alineatului (1) se modifica si va avea urmatorul cuprins:	Text modificat ca urmare a abrogarii anexei 11	

			(1) Anexele nr 1-10 fac parte integrantă din prezenta lege.		
Art. 1 pct. 16 D 2018/ 2002	ANEXA IV CONȚINUTUL ENERGETIC AL COMBUSTIBILILOR SELECTAȚI PENTRU UTILIZARE FINALĂ – TABEL DE CONVERSIE Anexa IV nota de subsol 3 se înlocuiește cu următorul text: (3) Aplicabil în cazul în care economiile de energie sunt calculate ca energie primară prin intermediul unei abordări ascendente bazate pe consumul de energie finală. Pentru economiile de energie electrică în kWh, statele membre aplică un coeficient stabilit printr-o metodologie transparentă, în funcție de circumstanțele naționale care afectează consumul de energie primară, pentru a se asigura un calcul exact al economiilor reale. Circumstanțele respective sunt justificate, verificabile și bazate pe criterii obiective și nediscriminatorii. Pentru economiile de energie electrică în kWh, statele membre pot aplica un	Art. I Pct. 46	La Anexa 2, nota de subsol *3) se modifică și va avea următorul cuprins: *3) Aplicabil în cazul în care economiile de energie sunt calculate ca energie primară prin intermediul unei abordări ascendente bazate pe consumul de energie finală. Pentru economiile de energie electrică în kWh, se aplică un coeficient stabilit printr-o metodologie transparentă, în funcție de circumstanțele naționale care afectează consumul de energie primară, pentru a se asigura un calcul exact al economiilor reale. Circumstanțele respective sunt justificate, verificabile și bazate pe criterii obiective și nediscriminatorii. Pentru economiile de energie electrică în kWh, se poate aplica un coeficient implicit de 2,1 sau se poate decide să se stabilească un coeficient diferit, cu condiția să poată justifica acest lucru. Atunci când se procedează astfel, se iau în considerare mixul lor energetic inclus în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, care trebuie notificat Comisiei în conformitate cu Regulamentul (UE) 2018/1999. Până la		



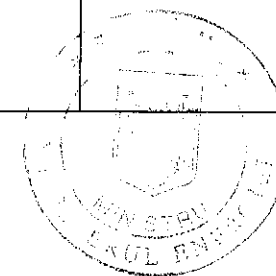
	coeficient implicit de 2,1 sau pot decide să stabilească un coeficient diferit, cu condiția să poată justifica acest lucru. Atunci când procedează astfel, statele membre iau în considerare mixul lor energetic inclus în planurile lor energetice și climatice naționale integrate, care trebuie notificate Comisiei în conformitate cu Regulamentul (UE) 2018/1999. Până la 25 decembrie 2022 și, ulterior, la fiecare patru ani, Comisia revizuieste coeficientul implicit pe baza datelor constatate. Revizuirea respectivă se derulează ținând seama de efectele acesteia asupra altor acte din dreptul Uniunii, precum Directiva 2009/125/CE și Regulamentul (UE) 2017/1369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie 2017 de stabilire a unui cadru pentru etichetarea energetică și de abrogare a Directivei 2010/30/UE publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 198 din 28.07.2017. ”			
Art. 1 pct. 16 D 2018/ 2002	Anexa V se înlocuiește cu următorul text: ANEXA V Metode și principii comune de calcul al impactului schemelor de	Art. I Pct. 47	Anexa 3 se modifică și va avea următorul cuprins:	

obligații în materie de eficiență energetică și al altor măsuri de politică în temeiul articolelor 7, 7a și 7b, precum și al articolului 20 alineatul (6) 1. Metodele de calcul al economiilor de energie, în afara celor provenite din măsuri de impozitare, în sensul articolelor 7, 7a și 7b, precum și al articolului 20 alineatul (6). Părțile obligate, participante sau mandatate sau autoritățile publice de punere în aplicare pot utiliza următoarele metode de calcul al economiilor de energie: (a) economii preconizate, prin referire la rezultatele îmbunătățirilor energetice anterioare monitorizate independent în instalații similare. Abordarea generică este denumită «ex ante»; (b) economii contorizate, în cazul cărora economiile rezultate în urma aplicării unei măsuri sau a unui pachet de măsuri sunt stabilite prin înregistrarea reducerii efective a energiei utilizate, ținând seama în mod corespunzător de factori precum adăitionalitatea, ocuparea, nivelurile de producție și	Anexa 3 Metode și principii comune de calcul al impactului măsurilor alternative de politică de eficiență energetică 1. Metodele de calcul al economiilor de energie, în afara celor provenite din măsuri de impozitare, Autoritățile competente pot utiliza următoarele metode de calcul al economiilor de energie: a) economii preconizate, prin referire la rezultatele îmbunătățirilor energetice anterioare monitorizate independent în instalații similare. Abordarea generică este denumită «ex ante»; b) economii contorizate, în cazul cărora economiile rezultate în urma aplicării unei măsuri sau a unui pachet de măsuri sunt stabilite prin înregistrarea reducerii efective a energiei utilizate, ținând seama în mod corespunzător de factori precum adăitionalitatea, ocuparea, nivelurile de producție și condițiile meteorologice care pot afecta consumul. Abordarea generică este denumită «ex post»; c) economii ponderate, în cazul cărora sunt utilizate estimări tehnice ale economiilor. Această abordare este utilizată doar în cazul în care determinarea unor date strict măsurate pentru o instalație specifică este dificilă		
---	--	--	--



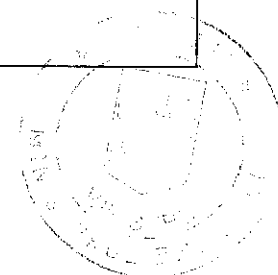
	condițiile meteorologice care pot afecta consumul. Abordarea generică este denumită «ex post»; (c) economii ponderate, în cazul cărora sunt utilizate estimări tehnice ale economiilor. Această abordare este utilizată doar în cazul în care determinarea unor date strict măsurate pentru o instalație specifică este dificilă sau mult prea costisitoare, de exemplu înlocuirea unui compresor sau a unui motor electric cu o valoare nominală în kWh diferită de cea pentru care au fost măsurate informații independente privind economiile de energie, sau în cazul în care estimările respective se realizează pe baza metodologiilor și standardelor de referință stabilite la nivel național de experți calificați sau acreditați care sunt independenți față de părțile obligate, participante sau mandatate implicate; (d) economii de energie estimate prin sondaj, în cazul cărora este determinat răspunsul consumatorilor la recomandări, la campaniile de informare, la schemele de etichetare sau de certificare sau la contorizarea	sau mult prea costisitoare, cum ar fi înlocuirea unui compresor sau a unui motor electric cu o valoare nominală în kWh diferită de cea pentru care au fost măsurate informații independente privind economiile de energie, sau în cazul în care estimările respective se realizează pe baza metodologiilor și standardelor de referință stabilite la nivel național de experți calificați sau acreditați care sunt independenți față de părțile obligate, participante sau mandatate implicate; d) economii de energie estimate prin sondaj, în cazul cărora este determinat răspunsul consumatorilor la recomandări, la campaniile de informare, la schemele de etichetare sau de certificare sau la contorizarea inteligentă. Această abordare este utilizată doar pentru economiile de energie rezultate în urma modificării comportamentului consumatorilor. Ea nu poate fi utilizată pentru economii rezultate din introducerea unor măsuri concrete. 2. La stabilirea economiilor de energie pentru o măsură vizând eficiența energetică se aplică următoarele principii: a) economiile trebuie să fie vădit suplimentare față de cele care s-ar fi		
--	--	---	--	--

inteligentă. Această abordare este utilizată doar pentru economiile de energie rezultate în urma modificării comportamentului consumatorilor. Ea nu poate fi utilizată pentru economii rezultate din introducerea unor măsuri concrete. 2. La stabilirea economiilor de energie pentru o măsură vizând eficiența energetică în sensul articolelor 7, 7a și 7b, precum și al articolului 20 alineatul (6) se aplică următoarele principii: (a) economiile trebuie să fie vădit suplimentare față de cele care s-ar fi produs oricum și în absența activității părților obligate, participante sau mandatate sau a autorităților publice de punere în aplicare. Pentru a stabili economiile care pot fi declarate ca suplimentare, statele membre iau în considerare modul în care ar evolua utilizarea energiei și cererea de energie în absența măsurii de politică în cauză, ținând cont cel puțin de factorii următori: tendințele consumului de energie, modificările survenite în comportamentul consumatorilor, progresul tehnologic și	produs oricum și în absența activității autorităților competente. Pentru a stabili economiile care pot fi declarate ca suplimentare, autoritățile competente iau în considerare modul în care ar evolua utilizarea energiei și cererea de energie în absența măsurii de politică în cauză, ținând cont de factorii următori: tendințele consumului de energie, modificările survenite în comportamentul consumatorilor, progresul tehnologic și schimbările generate de alte măsuri puse în aplicare la nivelul Uniunii și la nivel național; b) economiile rezultate din punerea în aplicare a legislației obligatorii a Uniunii sunt considerate economii care s-ar fi produs oricum și, prin urmare, nu sunt declarate ca economii de energie în sensul art. 8 alin. (1) și (1¹) – (1⁶). Prin excepție de la respectiva cerință, economiile legate de renovarea clădirilor existente pot fi declarate ca economii de energie în sensul art. 8 alin. (1) și (1¹) – (1⁶), cu condiția îndeplinirii cerinței menționate la punctul 3 litera h) din prezenta anexă. Economii care rezultă din implementarea cerințelor naționale minime stabilite pentru clădirile noi înainte de transpunerea Directivei 2010/31/UE pot fi declarate ca		
---	---	--	--



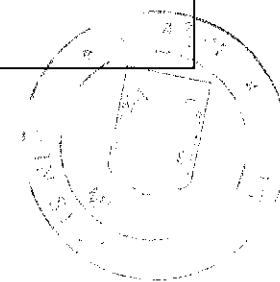
	schimbările generate de alte măsuri puse în aplicare la nivelul Uniunii și la nivel național; (b) economiile rezultate din punerea în aplicare a legislației obligatorii a Uniunii sunt considerate economii care s-ar fi produs oricum și, prin urmare, nu sunt declarate ca economii de energie în sensul articolului 7 alineatul (1). Cu titlu de derogare de la respectiva cerință, economiile legate de renovarea clădirilor existente pot fi declarate ca economii de energie în sensul articolului 7 alineatul (1), cu condiția îndeplinirii cerinței de pertinență menționate la punctul 3 litera (h) din prezenta anexă. Economii care rezultă din punerea în aplicare a cerințelor naționale minime stabilite pentru clădirile noi înainte de transpunerea Directivei 2010/31/UE pot fi declarate ca economii de energie în sensul articolului 7 alineatul (1) litera (a), cu condiția îndeplinirii cerinței de pertinență menționate la punctul 3 litera (h) din prezenta anexă și ca economiile respective să fi fost notificate de statele membre în	economii de energie în sensul art. 8 alin. (1), cu condiția îndeplinirii cerinței menționate la punctul 3 litera h) din prezenta anexă și ca economiile respective să fi fost notificate de autoritățile competente în Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică; c) se poate ține cont doar de economiile care depășesc următoarele niveluri: (i) standardele de performanță ale Uniunii privind emisiile pentru noile autoturisme și noile vehicule utilitare ușoare în urma punerii în aplicare a Regulamentelor (CE) nr. 443/2009 și (UE) nr. 510/2011 ale Parlamentului European și ale Consiliului; (ii) cerințele Uniunii privind eliminarea de pe piață a anumitor produse cu impact energetic în urma implementării măsurilor de punere în aplicare în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 55/2011 privind stabilirea cerințelor în materie de proiectare ecologică aplicabile produselor cu impact energetic; d) sunt permise politici în scopul încurajării unor niveluri mai ridicate de eficiență energetică a produselor, a echipamentelor, a sistemelor de transport, a vehiculelor și a combustibililor, a clădirilor și a		
--	---	---	--	--

planurile lor de acțiune naționale privind eficiența energetică, în conformitate cu articolul 24 alineatul (2); (c) se poate ține cont doar de economiile care depășesc următoarele niveluri: (i) standardele de performanță ale Uniunii privind emisiile pentru noile autoturisme și noile vehicule utilitare ușoare în urma punerii în aplicare a Regulamentelor (CE) nr. 443/2009 și (UE) nr. 510/2011 ale Parlamentului European și ale Consiliului; (ii) cerințele Uniunii privind eliminarea de pe piață a anumitor produse cu impact energetic în urma implementării măsurilor de punere în aplicare în temeiul Directivei 2009/125/CE; (d) sunt permise politici în scopul încurajării unor niveluri mai ridicate de eficiență energetică a produselor, a echipamentelor, a sistemelor de transport, a vehiculelor și combustibililor, a clădirilor și a elementelor de clădiri, a proceselor și a piețelor; (e) măsurile care promovează instalarea unor tehnologii la scară mică de obținere a energiei din	elementelor de clădiri, a proceselor și a piețelor; e) măsurile care promovează instalarea unor tehnologii la scară mică de obținere a energiei din surse regenerabile pe sau în clădiri pot fi eligibile spre a fi luate în considerare pentru realizarea economiilor de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1) și (1¹) – (1⁶), cu condiția să genereze economii de energie care să poată fi verificate și contorizate sau estimate. Economiile de energie se calculează cu respectarea cerințelor din prezenta anexă; f) în cazul politicilor care accelerează adoptarea unor produse și vehicule mai eficiente, se poate ține cont pe deplin de economiile aferente acestora, cu condiția să se demonstreze că o astfel de adoptare are loc înainte de expirarea duratei de viață medii anticipate a produsului sau a vehiculului ori înainte de înlocuirea normală a produsului sau a vehiculului și cu condiția ca economiile să fie declarate doar pentru perioada care se încheie la expirarea duratei de viață medii anticipate a produsului sau a vehiculului care urmează să fie înlocuit;		
---	---	--	--



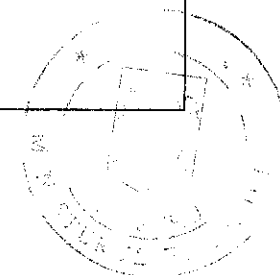
surse regenerabile pe sau în clădiri pot fi eligibile spre a fi luate în considerare pentru realizarea economiilor de energie obligatorii în temeiul articolului 7 alineatul (1), cu condiția să genereze economii de energie care să poată fi verificate și contorizate sau estimate. Economiile de energie se calculează cu respectarea cerințelor din prezenta anexă; (f) în cazul politicilor care accelerează adoptarea unor produse și vehicule mai eficiente, se poate ține cont pe deplin de economiile aferente acestora, cu condiția să se demonstreze că o astfel de adoptare are loc înainte de expirarea duratei de viață medii anticipate a produsului sau a vehiculului ori înainte de înlocuirea normală a produsului sau a vehiculului și cu condiția ca economiile să fie declarate doar pentru perioada care se încheie la expirarea duratei de viață medii anticipate a produsului sau a vehiculului care urmează să fie înlocuit; (g) atunci când promovează adoptarea de măsuri vizând	g) atunci când promovează adoptarea de măsuri vizând eficiența energetică, autoritățile competente se asigură, acolo unde este cazul, că sunt menținute standardele de calitate pentru produse, pentru servicii și pentru introducerea măsurilor sau că sunt introduse asemenea standarde în cazul în care nu există; h) pentru a ține seama de variațiile climatice dintre regiuni, autoritățile competente pot alege să ajusteze economiile la o valoare standard sau să stabilească economii de energie diferite în funcție de variațiile de temperatură dintre regiuni; (i) calcularea economiilor de energie trebuie să țină seama de durata de viață a măsurilor și de rata cu care economiile se diminuează odată cu trecerea timpului. Respectivul calcul se face prin contabilizarea economiilor pe care le va realiza fiecare acțiune individuală în perioada dintre data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020 sau, după caz, 31 decembrie 2030. Alternativ, autoritățile competente pot adopta o altă metodă, preconizată să obțină cel puțin aceeași cantitate totală de economii. Atunci când utilizează alte metode, autoritățile competente se asigură că valoarea totală a economiilor		
--	---	--	--

	eficiența energetică, statele membre se asigură, acolo unde este cazul, că sunt menținute standardele de calitate pentru produse, pentru servicii și pentru introducerea măsurilor sau că sunt introduse asemenea standarde în cazul în care nu există; (h) pentru a ține seama de variațiile climatice dintre regiuni, statele membre pot alege să ajusteze economiile la o valoare standard sau să stabilească economii de energie diferite în funcție de variațiile de temperatură dintre regiuni; (i) calcularea economiilor de energie trebuie să țină seama de durata de viață a măsurilor și de rata cu care economiile se diminuează odată cu trecerea timpului. Respectivul calcul se face prin contabilizarea economiilor pe care le va realiza fiecare acțiune individuală în perioada dintre data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020 sau, după caz, 31 decembrie 2030. Alternativ, statele membre pot adopta o altă metodă, preconizată să obțină cel puțin aceeași cantitate totală de economii. Atunci când		de energie calculată pe baza acestor metode diferite nu depășește valoarea economiilor de energie care ar fi rezultat din calculul lor în momentul contabilizării economiilor pe care le va realiza fiecare acțiune individuală în perioada dintre data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020 sau, după caz, 31 decembrie 2030. Autoritățile competente descriu în detaliu, în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice în temeiul Regulamentului 2018/1999, celelalte metode și dispozițiile aplicate pentru a asigura respectarea cerinței obligatorii de calculare. 3. Autoritățile competente se asigură că sunt îndeplinite următoarele cerințe pentru măsurile alternative de politică de eficiență energetică: a) măsurile alternative de politică de eficiență energetică și acțiunile individuale generează economii de energie verificabile la nivelul utilizării finale; (b) responsabilitatea fiecărei autorități competente, după caz, este clar definită; c) economiile de energie care sunt obținute sau urmează a fi obținute sunt determinate într-un mod transparent; d) cantitatea obligatorie de economii de energie sau care urmează a fi obținută		
--	--	--	--	--	--



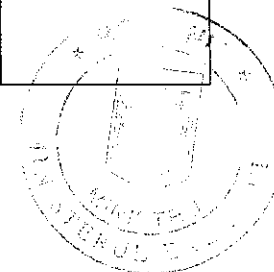
utilizează alte metode, statele membre se asigură că valoarea totală a economiilor de energie calculată pe baza acestor metode diferite nu depășește valoarea economiilor de energie care ar fi rezultat din calculul lor în momentul contabilizării economiilor pe care le va realiza fiecare acțiune individuală în perioada dintre data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020 sau, după caz, 31 decembrie 2030. Statele membre descriu în detaliu, în planurile lor energetice și climatice naționale integrate în temeiul Regulamentului 2018/1999, celelalte metode și dispozițiile aplicate pentru a asigura respectarea cerinței obligatorii de calculare. 3. Statele membre se asigură că sunt îndeplinite următoarele cerințe pentru măsurile de politică luate în temeiul articolului 7b și al articolului 20 alineatul (6): (a) măsurile de politică și acțiunile individuale generează economii de energie verificabile la nivelul utilizării finale; (b) responsabilitatea fiecărei părți participante, părți mandatate sau	prin măsura de politică este exprimată în termeni de consum de energie primară sau finală, utilizând factorii de conversie prevăzuți în Anexa 2; e) trebuie prezentat un raport anual privind economiile de energie realizate de autoritățile competente, care să fie pus la dispoziția publicului, precum și datele privind tendința anuală a economiilor de energie; f) monitorizarea rezultatelor și luarea de măsuri adecvate în cazul în care progresele nu sunt satisfăcătoare; g) economiile de energie generate de o acțiune individuală sunt declarate doar de o singură parte; h) se demonstrează că activitățile autorității competente au contribuit în mod esențial la realizarea economiilor de energie declarate. 4. La determinarea economiilor de energie obținute în urma măsurilor alternative de politică de eficiență energetică legate de impozitare introduse, se aplică următoarele principii: a) se ține cont doar de economiile de energie obținute în urma măsurilor de impozitare care depășesc nivelurile minime de impozitare aplicabile combustibililor în conformitate cu prevederile Legii nr. 227/ 2015 privind		
--	--	--	--

	autorități publice de punere în aplicare, după caz, este clar definită; (c) economiile de energie care sunt obținute sau urmează a fi obținute sunt determinate într-un mod transparent; (d) cantitatea obligatorie de economii de energie sau care urmează a fi obținută prin măsura de politică este exprimată în termeni de consum de energie primară sau finală, utilizând factorii de conversie prevăzuți în anexa IV; (e) trebuie prezentat un raport anual privind economiile de energie realizate de părțile mandatate, de părțile participante și de autoritățile publice de punere în aplicare, care să fie pus la dispoziția publicului, precum și datele privind tendința anuală a economiilor de energie; (f) monitorizarea rezultatelor și luarea de măsuri adecvate în cazul în care progresele nu sunt satisfăcătoare; (g) economiile de energie generate de o acțiune individuală sunt declarate doar de o singură parte;	Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare; b) datele privind elasticitatea cererii în funcție de preț pentru calcularea impactului măsurilor de impozitare (a energiei) trebuie să reflecte capacitatea de reacție a cererii de energie la schimbările de preț și sunt estimate pe baza unor surse de date oficiale recente și reprezentative; c) economiile de energie generate de instrumente însoțitoare ale politicii în materie de impozitare, inclusiv stimulentele fiscale sau plata către un fond, sunt contabilizate separat. 5. Notificarea metodologiei Ministerul Energiei prin Direcția de Eficiență Energetică notifică Comisiei, în conformitate Regulamentul (UE) 2018/1999, metodologia lor detaliată propusă pentru măsurilor alternative de eficiență energetică. Cu excepția cazului impozitării, notificarea include detalii privind: a) nivelul economiilor de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1¹) - (1⁶) sau al economiilor preconizate a fi realizate pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030; b) autoritățile publice de punere în aplicare;		
--	--	---	--	--



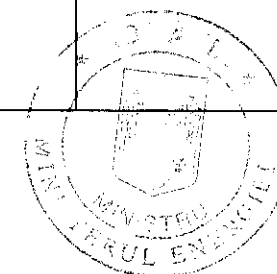
(h) se demonstrează că activitățile părții participante, ale părții mandatate sau ale autorității publice de punere în aplicare au contribuit în mod esențial la realizarea economiilor de energie declarate. 4. La determinarea economiilor de energie obținute în urma măsurilor de politică legate de impozitare introduse în temeiul articolului 7b, se aplică următoarele principii: (a) se ține cont doar de economiile de energie obținute în urma măsurilor de impozitare care depășesc nivelurile minime de impozitare aplicabile combustibililor în conformitate cu Directiva 2003/96/CE a Consiliului sau cu Directiva 2006/112/CE a Consiliului; (b) datele privind elasticitatea cererii în funcție de preț pentru calcularea impactului măsurilor de impozitare (a energiei) trebuie să reflecte capacitatea de reacție a cererii de energie la schimbările de preț și sunt estimate pe baza unor surse de date oficiale recente și reprezentative; (c) economiile de energie generate de instrumente însoțitoare ale	c) sectoarele țintă; d) măsurile de politică și acțiunile individuale, inclusiv cantitatea totală preconizată de economii cumulate de energie pentru fiecare măsură; e) acțiunile prevăzute de măsura de politică; f) metodologia de calcul, inclusiv modalitățile de stabilire a aditionalității și a pertinentei, precum și metodologiile și valorile de referință care sunt folosite pentru economiile preconizate și ponderate; g) durata de viață a măsurilor și modul de calcul al acesteia sau pe ce se fundamentează aceasta; h) abordarea aleasă pentru tratarea problemei variațiilor climatice de către autoritățile competente; (i) sistemele de monitorizare și de verificare a măsurilor; (j) în cazul impozitării: (i) sectoarele țintă și segmentul de contribuabili; (ii) autoritatea competentă; (iii) economiile preconizate a fi realizate; (iv) durata măsurii de impozitare; și (v) metodologia de calcul, inclusiv elasticitățile cererii în funcție de preț utilizată și modul în care au fost stabilite acestea.”		
--	---	--	--

	politicii în materie de impozitare, inclusiv stimulentele fiscale sau plata către un fond, sunt contabilizate separat. 5. Notificarea metodologiei Statele membre notifică Comisiei, în conformitate Regulamentul (UE) 2018/1999, metodologia lor detaliată propusă pentru operarea schemelor de obligații în materie de eficiență energetică și a măsurilor alternative menționate la articolele 7a și 7b și la articolul 20 alineatul (6). Cu excepția cazului impozitării, notificarea include detalii privind: (a) nivelul economiilor de energie obligatorii în temeiul articolului 7 alineatul (1) primul paragraf punctul (b) sau al economiilor preconizate a fi realizate pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030; (b) părțile obligate, participante sau mandatate sau autoritățile publice de punere în aplicare; (c) sectoarele țintă; (d) măsurile de politică și acțiunile individuale, inclusiv cantitatea totală preconizată de economii				
--	--	--	--	--	--



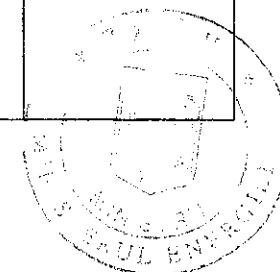
cumulate de energie pentru fiecare măsură; (e) durata perioadei de obligații pentru schema de obligații în materie de eficiență energetică; (f) acțiunile prevăzute de măsura de politică; (g) metodologia de calcul, inclusiv modalitățile de stabilire a aditionalității și a pertinentei, precum și metodologiile și valorile de referință care sunt folosite pentru economiile preconizate și ponderate; (h) durata de viață a măsurilor și modul de calcul al acestora sau pe ce se fundamentează aceasta; (i) abordarea aleasă pentru tratarea problemei variațiilor climatice în cadrul statului membru; (j) sistemele de monitorizare și de verificare a măsurilor în temeiul articolelor 7a și 7b și modul în care este asigurată independența acestora față de părțile obligate, participante sau mandatate; (k) în cazul impozitării: (i) sectoarele țintă și segmentul de contribuabili; (ii) autoritatea publică de punere în aplicare;				
--	--	--	--	--

	(iii) economiile preconizate a fi realizate; (iv) durata măsurii de impozitare; și (v) metodologia de calcul, inclusiv elasticitățile cererii în funcție de preț utilizată și modul în care au fost stabilite acestea.				
Art. 70 pct. 6 D 2019/ 944	Titlul anexei VII, se înlocuiește cu următorul text: "Cerințe minime privind facturarea și informațiile referitoare la facturare pe baza consumului real de gaze naturale"	Art. I Pct. 48	La Anexa 5 se modifică titlul, după cum urmează: Anexa 5 CERINȚE MINIME privind facturarea și informațiile referitoare la facturare pe baza consumului real de gaze naturale	Titlul Anexei VII a Directivei (UE) 2018/2002 a fost modificat de articolul 70 punctul 6 al Directivei (UE) nr. 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE. În aceste condiții, transpunerea a vizat articolul 70 punctul 6 din Directiva (UE) 2019/944.	
Art. 1 pct. 16 D 2018/ 2002	ANEXA VIIa Cerințe minime privind facturarea și informațiile referitoare la consum pentru încălzire, răcire și apă caldă menajeră 1. Facturarea pe baza consumului real sau a citirii repartitoarelor de costuri pentru energia termică Pentru a permite utilizatorilor finali să își regleze propriul consum de energie, facturarea se	Art. I Pct. 49	După Anexa 5 se introduce o nouă anexă, Anexa 5a și va avea următorul cuprins: Anexa 5a Cerințe minime privind facturarea și informațiile referitoare la consum pentru încălzire, răcire și apă caldă menajeră		



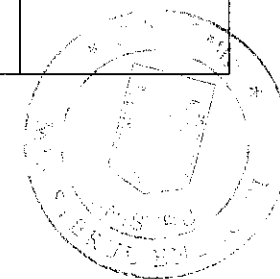
efectuează pe baza consumului real sau a citirii repartitoarelor de costuri pentru energia termică cel puțin o dată pe an. 2. Frecvența minimă de furnizare a informațiilor referitoare la facturare sau la consum Începând cu 25 octombrie 2020, în cazul în care au fost instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică care pot fi citite de la distanță, informațiile referitoare la facturare sau la consum bazate pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică se pun la dispoziția utilizatorilor finali cel puțin trimestrial, la cerere, sau în cazul în care clienții finali au optat să primească facturile pe cale electronică, iar în caz contrar de două ori pe an. Începând cu 1 ianuarie 2022, în cazul în care au fost instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică care pot fi citite de la distanță, informațiile referitoare la facturare sau la consum bazate pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică se pun la dispoziția utilizatorilor	1. Facturarea pe baza consumului real sau a citirii repartitoarelor de costuri pentru energia termică Pentru a permite utilizatorilor finali să își regleze propriul consum de energie, facturarea se efectuează pe baza consumului real sau a citirii repartitoarelor de costuri pentru energia termică lunar . 2. Frecvența minimă de furnizare a informațiilor referitoare la facturare sau la consum De la data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul în care au fost instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică care pot fi citite de la distanță, informațiile referitoare la facturare sau la consum bazate pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică se pun la dispoziția utilizatorilor finali cel puțin lunar , la cerere, sau în cazul în care clienții finali au optat să primească facturile pe cale electronică, iar în caz contrar de două ori pe an. Începând cu 1 octombrie 2022, în cazul în care au fost instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică care pot fi citite de la distanță, informațiile referitoare la facturare sau la consum bazate pe consumul real sau		
---	---	--	--

	finali cel puțin lunar. Acestea se pot pune la dispoziție, de asemenea, prin intermediul internetului și se pot actualiza cât de frecvent posibil în funcție de dispozitivele și sistemele de măsurare utilizate. Încălzirea și răcirea pot fi scutite de această cerință în afara sezonelor de încălzire/răcire. 3. Informații minime incluse în factură Statele membre se asigură că următoarele informații sunt puse la dispoziția utilizatorilor finali într-o formă clară și ușor de înțeles, în facturile lor sau în documentele însoțitoare, atunci când acestea se bazează pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică: (a) prețurile reale actuale și consumul real de energie sau costul total al energiei termice și citirea (indexul) repartitoarelor de costuri pentru energia termică; (b) informații privind mixul de combustibili utilizat și emisiile de gaze cu efect de seră anuale aferente, inclusiv pentru utilizatorii finali aprovizionați de la rețeaua de termoficare sau de	pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică se pun la dispoziția utilizatorilor finali cel puțin lunar. Acestea se pot pune la dispoziție, de asemenea, prin intermediul internetului și se pot actualiza cât de frecvent posibil în funcție de dispozitivele și sistemele de măsurare utilizate. Încălzirea și răcirea pot fi scutite de această cerință în afara sezonelor de încălzire/răcire. 3. Informații minime incluse în factură Următoarele informații sunt puse la dispoziția utilizatorilor finali într-o formă clară și ușor de înțeles, în facturile lor sau în documentele însoțitoare, atunci când acestea se bazează pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică: a) prețurile reale actuale și consumul real de energie sau costul total al energiei termice și citirea (indexul) repartitoarelor de costuri pentru energia termică; b) informații privind mixul de combustibili utilizat și emisiile de gaze cu efect de seră anuale aferente, inclusiv pentru utilizatorii finali aprovizionați de la rețeaua de termoficare sau de răcire, precum și o descriere a diferitelor taxe, impozite și		
--	---	---	--	--



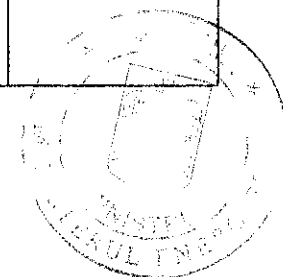
	răcire, precum și o descriere a diferitelor taxe, impozite și tarife aplicate. Statele membre pot limita domeniul de aplicare al cerinței de a oferi informații privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru a include numai furnizările de la rețelele de termoficare cu o putere termică instalată totală care depășește 20 MW; c) comparații între consumul actual de energie al utilizatorilor finali și consumul din aceeași perioadă a anului anterior, sub formă grafică, datele fiind ajustate în funcție de variațiile climatice pentru încălzire și răcire; (d) informații de contact pentru organizațiile clienților finali, agențiile pentru energie sau organisme similare, inclusiv adrese de site-uri web de unde se pot obține informații privind măsurile disponibile de îmbunătățire a eficienței energetice, profiluri comparative ale utilizatorilor finali și specificații tehnice obiective privind echipamentele care folosesc energie; (e) informații privind procedurile de depunere a plângerilor,		tarife aplicate. Autoritățile competente pot limita domeniul de aplicare al cerinței de a oferi informații privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru a include numai furnizările de la rețelele de termoficare cu o putere termică instalată totală care depășește 20 MW; c) comparații între consumul actual de energie al utilizatorilor finali și consumul din aceeași perioadă a anului anterior, sub formă grafică, datele fiind ajustate în funcție de variațiile climatice pentru încălzire și răcire; d) informații de contact pentru organizațiile clienților finali, agențiile pentru energie sau organisme similare, inclusiv adrese de site-uri web de unde se pot obține informații privind măsurile disponibile de îmbunătățire a eficienței energetice, profiluri comparative ale utilizatorilor finali și specificații tehnice obiective privind echipamentele care folosesc energie; e) informații privind procedurile de depunere a plângerilor, serviciile de mediere sau mecanismele alternative pertinente de soluționare a litigiilor, în conformitate cu dispozițiile aplicabile în legislația națională; f) comparații cu un utilizator final mediu normalizat sau de referință din		
--	--	--	---	--	--

	serviciile de mediere sau mecanismele alternative pertinente de soluționare a litigiilor, în conformitate cu dispozițiile aplicabile în statele membre; (f) comparații cu un utilizator final mediu normalizat sau de referință din aceeași categorie de utilizatori. În cazul facturilor electronice, astfel de comparații pot, în schimb, să fie puse la dispoziție online și semnalate în cadrul facturilor. Facturile care nu au la bază consumul real sau citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică conțin o explicație clară și ușor de înțeles a modului în care suma care figurează pe factură a fost calculată și, cel puțin, informațiile menționate la literele (d) și (e).”		aceeași categorie de utilizatori. În cazul facturilor electronice, astfel de comparații pot, în schimb, să fie puse la dispoziție online și semnalate în cadrul facturilor. Facturile care nu au la bază consumul real sau citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică conțin o explicație clară și ușor de înțeles a modului în care suma care figurează pe factură a fost calculată și, cel puțin, informațiile menționate la literele d) și e).		
Art. 1 Regulam entul delegat (UE) 2019/ 826	Anexa VIII la Directiva 2012/27/UE se înlocuiește cu textul din anexa I la prezentul regulament. „ANEXA VIII Potențialul de eficiență energetică în ceea ce privește serviciile de încălzire și răcire Evaluarea cuprinzătoare a potențialelor naționale în ceea ce	Art. I Pct. 50	Anexa 6 se abroga.		



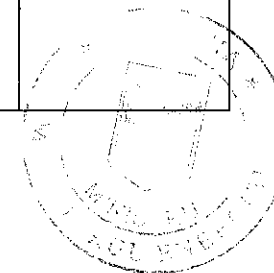
	privește serviciile de încălzire și răcire menționate la articolul 14 alineatul (1) include și se bazează pe următoarele elemente: Partea I PREZENTARE GENERALĂ A SISTEMELOR DE ÎNCĂLZIRE ȘI RĂCIRE 1. cererea de încălzire și răcire exprimată în energie utilă estimată (1) și consumul final de energie cuantificat în GWh pe an (2), pe sectoare: (a) sectorul rezidențial; (b) sectorul serviciilor; (c) sectorul industrial; (d) orice alt sector care consumă în mod individual mai mult de 5 % din cererea națională totală utilă de încălzire și răcire; 2. identificarea sau, în cazul punctului 2 litera (a) subpunctul (i), identificarea sau estimarea furnizării actuale de încălzire și răcire: (a) prin tehnologie, în GWh pe an (3), în sectoarele menționate la punctul 1, acolo unde este posibil, făcându-se distincție între energia obținută din surse fosile și energia obținută din surse regenerabile:				
--	---	--	--	--	--

	(i) furnizate in situ, în gospodării și în unități de servicii, prin: — cazane destinate exclusiv producerii de căldură; — cogenerare de înaltă eficiență de căldură și energie electrică; — pompe de căldură; — alte tehnologii și surse aflate in situ; (ii) furnizate in situ, în alte locuri decât în gospodării și în unități de servicii, prin: — cazane destinate exclusiv producerii de căldură; — cogenerare de înaltă eficiență de căldură și energie electrică; — pompe de căldură; — alte tehnologii și surse in situ; (iii) furnizate ex situ, prin: — cogenerare de înaltă eficiență de căldură și energie electrică; — căldură reziduală; — alte tehnologii și surse ex situ; (b) identificarea de instalații care generează căldură sau frig rezidual și a potențialului lor de a furniza servicii de încălzire sau răcire, în GWh pe an: (i) instalații termice de generare a energiei electrice care pot furniza sau pot fi modernizate pentru a furniza căldură reziduală, cu o				
--	---	--	--	--	--



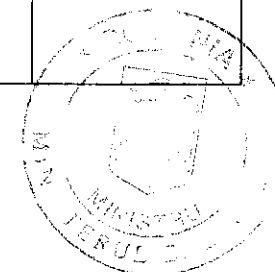
putere termică totală mai mare de 50 MW; (ii) instalații de cogenerare a energiei termice și electrice care utilizează tehnologiile menționate în partea II din anexa I, cu o putere termică totală mai mare de 20 MW; (iii) instalații de incinerare a deșeurilor; (iv) instalații care utilizează surse de energie regenerabile cu o putere termică totală mai mare de 20 MW, altele decât instalațiile menționate la punctul 2 litera (b) subpunctele (i) și (ii), care generează încălzire și răcire cu ajutorul energiei obținute din surse regenerabile; (v) instalații industriale cu o putere termică totală mai mare de 20 MW, care pot furniza căldură reziduală; (c) ponderea raportată a energiei obținute din surse regenerabile și din căldura sau frigul rezidual din consumul de energie finală al sectorului termoficării și răcirii centralizate (4) în ultimii cinci ani, în conformitate cu Directiva (UE) 2018/2001;				
---	--	--	--	--

	3. o hartă a întreg teritoriului național, în care sunt identificate (protejând totodată informațiile comerciale sensibile): (a) zonele cu cerere de încălzire și răcire care rezultă din analiza de la punctul 1, utilizând, în același timp, criterii coerente pentru concentrarea pe zonele energetice dense din municipalități și din aglomerațiile urbane; (b) punctele de aprovizionare cu energie pentru încălzire și răcire existente, prezentate la punctul 2 litera (b), precum și instalațiile de distribuție din rețeaua de termoficare; (c) punctele de aprovizionare cu energie pentru încălzire și răcire planificate, prezentate la punctul 2 litera (b), precum și instalațiile de distribuție din rețeaua de termoficare; 4. o prognoză a tendințelor în ceea ce privește cererea de încălzire și răcire pentru a obține o perspectivă pentru următorii 30 ani, în GWh, luând în considerare anumite previziuni pentru următorii 10 ani, modificarea cererii specifice clădirilor și diferitelor sectoare industriale, precum și impactul				
--	--	--	--	--	--



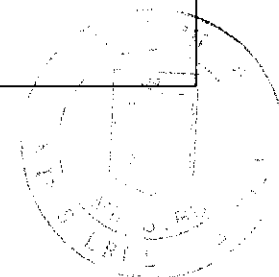
	politicilor și al strategiilor legate de gestionarea cererii, cum ar fi strategiile pe termen lung de renovare a clădirilor în temeiul Directivei (UE) 2018/844; Partea II OBIECTIVE, STRATEGII ȘI MĂSURI DE POLITICĂ 5. contribuția planificată a statului membru la obiectivele, țintele și contribuțiile sale naționale pentru cele cinci dimensiuni ale uniunii energetice, astfel cum se prevede la articolul 3 alineatul (2) litera (b) din Regulamentul (UE) 2018/1999, realizată prin creșterea eficienței în materie de încălzire și răcire, în special în legătură cu articolul 4 litera (b) punctele 1-4 și cu articolul 15 alineatul (4) litera (b), identificând care dintre aceste elemente este complementar în raport cu planul energetic și climatic național; 6. o vedere de ansamblu asupra politicilor și măsurilor existente, astfel cum sunt descrise în cel mai recent raport prezentat în conformitate cu articolul 3, articolul 20, articolul 21 și cu articolul 27 litera (a) din Regulamentul (UE) 2018/1999;				
--	--	--	--	--	--

Partea III ANALIZA POTENȚIALULUI ECONOMIC AL EFICIENȚEI ÎN MATERIE DE ÎNCĂLZIRE ȘI RĂCIRE 7. se efectuează o analiză a potențialului economic (5) al diferitelor tehnologii pentru încălzire și răcire pentru întreg teritoriul național, utilizându-se analiza cost-beneficiu menționată la articolul 14 alineatul (3) și se identifică scenarii alternative pentru tehnologii mai eficiente, bazate pe surse regenerabile de încălzire și răcire, făcându-se distincție între energia obținută din surse fosile și energia obținută din surse regenerabile, dacă este cazul. Ar trebui avute în vedere următoarele tehnologii: (a) căldura și frigul rezidual industrial; (b) incinerarea deșeurilor; (c) cogenerarea de înaltă eficiență; (d) sursele regenerabile de energie (cum ar fi energia geotermală, energia termică solară și biomasa), altele decât cele utilizate pentru cogenerarea de înaltă eficiență; (e) pompele de căldură;				
---	--	--	--	--



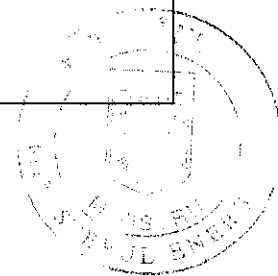
	(f) reducerea pierderilor de căldură și frig din rețelele de termoficare existente; 8. această analiză a potențialului economic include următoarele etape și considerații: (a) Considerații: (i) analiza cost-beneficiu în sensul articolului 14 alineatul (3) include o analiză economică care ia în considerare factorii socioeconomiici și de mediu (6), precum și o analiză financiară efectuată pentru a evalua proiectele din punctul de vedere al investitorilor. Atât analizele economice, cât și cele financiare trebuie să utilizeze valoarea actualizată netă drept criteriu pentru evaluare; (ii) scenariul de referință ar trebui să servească drept punct de plecare, să ia în considerare politicile existente la momentul elaborării acestei evaluări cuprinzătoare (7) și să facă legătura cu datele colectate în temeiul părții I și al punctului 6 din partea II a prezentei anexe; (iii) scenariile alternative la scenariul de referință țin seama de obiectivele privind eficiența				
--	--	--	--	--	--

	energetică și energia din surse regenerabile din Regulamentul (UE) 2018/1999. Fiecare scenariu trebuie să conțină următoarele elemente în comparație cu scenariul de referință: — potențialul economic al tehnologiilor examinate, utilizând drept criteriu de evaluare valoarea actualizată netă; — reducerile în materie de emisii de gaze cu efect de seră; — economiile de energie primară în GWh pe an; — impactul asupra ponderii energiei din surse regenerabile în mixul energetic național. Scenariile care nu sunt fezabile din motive tehnice, financiare sau de reglementare națională pot fi excluse într-o etapă timpurie a analizei cost-beneficiu în cazul în care acest lucru este justificat pe baza unor considerente documentate cu grijă, explicit și temeinic. În cadrul scenariilor analizate, evaluarea și procesul decizional ar trebui să ia în considerare economiile de costuri și de energie generate de flexibilitatea sporită a aprovizionării cu energie și de o				
--	--	--	--	--	--



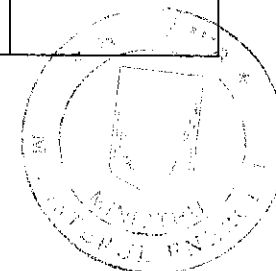
	funcționare mai aproape de optim a rețelilor de energie electrică, inclusiv costurile evitate și economiile realizate prin reducerea investiției în infrastructură. (b) Costuri și beneficii Costurile și beneficiile menționate la punctul 8 litera (a) trebuie să includă cel puțin următoarele: (i) Beneficii: — valoarea producției livrate consumatorului (încălzire, răcire și energie electrică); — beneficii externe, cum ar fi beneficiile în materie de mediu, de emisii de gaze cu efect de seră și de sănătate și siguranță, în măsura posibilului; — efectele asupra pieței forței de muncă, a securității energetice și a competitivității, în măsura posibilului. (ii) Costuri: — costurile de investiții în ceea ce privește instalațiile și echipamentele; — costurile de investiții în ceea ce privește rețele energetice asociate; — costurile de exploatare variabile și fixe; — costurile cu energia;				
--	--	--	--	--	--

	— costurile în ceea ce privește protecția mediului, sănătatea și siguranța, în măsura posibilului; — costurile în ceea ce privește piața forței de muncă, securitatea energetică și competitivitatea, în măsura posibilului. (c) Scenarii relevante în raport cu scenariul de referință: Trebuie luate în considerare toate scenariile relevante în raport cu scenariul de referință, inclusiv rolul încălzirii și răcirii individuale eficiente. (i) analiza cost-beneficiu poate viza un proiect sau un grup de proiecte pentru o evaluare locală, regională sau națională mai largă, în scopul stabilirii soluției de încălzire sau răcire celei mai benefice și eficiente din punctul de vedere al costurilor în raport cu un scenariu de referință pentru o zonă geografică dată, în scopul planificării; (ii) statele membre desemnează autoritățile competente responsabile cu desfășurarea analizelor cost-beneficiu în temeiul articolului 14. Acestea furnizează metodologiile și ipotezele detaliate în conformitate				
--	--	--	--	--	--



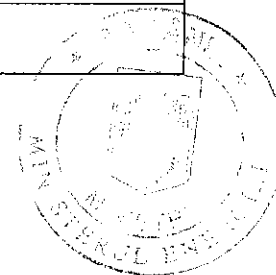
	cu prezenta anexă și stabilesc și fac publice procedurile pentru analiza economică. (d) Limitele și abordarea integrată: (i) limita geografică acoperă o zonă geografică bine definită și adecvată; (ii) analizele cost-beneficiu iau în considerare toate resursele de aprovizionare centralizate sau descentralizate relevante disponibile în cadrul sistemului și al limitei geografice, inclusiv tehnologiile avute în vedere în conformitate cu punctul 7 din partea III a prezentei anexe, precum și tendințele și caracteristicile cererii de încălzire și răcire. (e) Ipoteze: (i) statele membre formulează ipoteze, în scopul analizelor cost-beneficiu, cu privire la prețurile factorilor majori de consum și de producție, precum și cu privire la rata de actualizare; (ii) rata de actualizare utilizată în analiza economică pentru calculul valorii actualizate nete se alege în conformitate cu orientările europene sau naționale;				
--	--	--	--	--	--

	(iii) statele membre folosesc prognozele naționale, europene sau internaționale pentru evoluția prețurilor la energie dacă acestea corespund contextului lor național și/sau regional/local; (iv) prețurile utilizate în analiza economică reflectă costurile și beneficiile socioeconomice. Costurile externe, cum ar fi efectele asupra mediului și asupra sănătății, ar trebui luate în considerare, în măsura posibilului, și anume atunci când există un preț de piață sau atunci când acesta este deja inclus în reglementările europene sau naționale. (f) Analiză de sensibilitate: (i) se include o analiză de sensibilitate pentru a evalua costurile și beneficiile unui proiect sau ale unui grup de proiecte și pentru a se baza pe factori variabili care au un impact semnificativ asupra rezultatului calculelor, cum ar fi prețurile diferite la energie, nivelurile cererii, ratele de actualizare și altele. Partea IV NOI STRATEGII ȘI MĂSURI DE POLITICĂ POTENȚIALE				
--	---	--	--	--	--



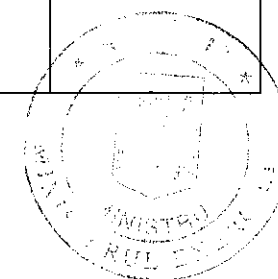
	9. o prezentare generală a noilor măsuri de politică legislative și nelegislative (8) pentru a realiza potențialul economic identificat în conformitate cu punctele 7 și 8, împreună cu previziunile lor: (a) reducerile de emisii de gaze cu efect de seră; (b) economiile de energie primară în GWh pe an; (c) impactul asupra ponderii cogenerării de înaltă eficiență; (d) impactul ponderii energiei din surse regenerabile în mixul energetic național și în sectoarelor de termoficare și răcire centralizată; (e) linkurile către programarea financiară națională și economiile de costuri pentru bugetul public și participanții la piață; (f) estimarea măsurilor de sprijin public, după caz, cu bugetul lor anual și identificarea elementului de ajutor potențial.”				
Art. 1 Regulam entul delegat (UE) 2019/ 826	Anexa IX la Directiva 2012/27/UE se modifică în conformitate cu anexa II la prezentul regulament. Partea 1 din anexa IX la Directiva 2012/27/UE se elimină.	Art. I Pct. 51	Partea 1 din Anexa 7 se abrogă.	Articolul 1 punctul 16 al Directivei (UE) 2018/2002, referitor Anexa IX partea 1 paragraful al patrulea, lit. g) al Directivei 2012/27/UE, a fost modificat de articolul 1 al Regulamentului delegat (UE)	

				2019/ 826 al Comisiei din 4 martie 2019 de modificare a anexelor VIII și IX la Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind conținutul evaluărilor cuprinzătoare ale potențialului de încălzire și răcire eficientă. În aceste condiții, transpunerea a vizat articolul 1 din Regulamentul delegat (UE) 2019/ 826.	
Art. 1 pct. 16 D 2018/ 2002	Anexa XII primul paragraf, litera (a) se înlocuiește cu următorul text: „(a) să stabilească și să facă publice normele lor standard referitoare la suportarea și partajarea costurilor adaptărilor tehnice, cum ar fi conectările la rețea, consolidările rețelei și introducerea de noi rețele, funcționarea îmbunătățită a rețelei și normele privind punerea în aplicare nediscriminatorie a codurilor de rețea, care sunt necesare pentru integrarea noilor producători de energie rezultată din cogenerarea de înaltă eficiență în cadrul rețelei interconectate;”.	Art. I Pct. 52	La Anexa 9, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: a) să stabilească și să facă publice normele lor standard referitoare la suportarea și partajarea costurilor adaptărilor tehnice, cum ar fi conectările la rețea, consolidările rețelei și introducerea de noi rețele, funcționarea îmbunătățită a rețelei și normele privind punerea în aplicare nediscriminatorie a codurilor de rețea, care sunt necesare pentru integrarea noilor producători de energie rezultată din cogenerarea de înaltă eficiență în cadrul rețelei interconectate;		
Art. 54 pct. 4	Anexa XIV se elimină.	Art. I Pct. 53	Anexa 11 se abrogă.		



Regulam entul (UE) 2018/ 1999					
		Art. II	Articolul II (1) Cu ocazia elaborării proiectului de buget pentru anul următor, ordonatorii principali de credite ai autorităților administrației publice centrale vor asigura includerea creditelor de angajament și a creditelor bugetare pentru finanțarea cheltuielilor cu renovarea clădirilor prevăzute la art. 6 alin. (1), cu încadrarea în limitele aprobate de Guvern. (2) În termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență compartimentele energetice din cadrul aparatului propriu al autorităților administrației publice locale elaborează propun spre aprobare prin hotărâre a consiliului local, a consiliului județean sau a Consiliului General al Municipiului București ori a asociației de dezvoltare comunitară, după caz, reglementările prevăzute la art. 10, alin. (7). (3) În termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență ANRE elaborează și aproba prin Ordin al Președintelui		

			reglementările prevăzute la art. 10, alin. (10). (4) Prevederile art I punctele 41, 42 și 43 intră în vigoare în termen de 30 zile de la data publicării prezentei ordonanțe de urgență. (5) În aplicarea alin. (11) al art. 10, contoarele și repartitoarele de costuri pentru energia termică care nu pot fi citite de la distanță dar care au fost deja instalate se modernizează astfel încât să poată fi citite de la distanță sau se înlocuiesc cu dispozitive care pot fi citite de la distanță până la 1 ianuarie 2027, cu excepția cazurilor în care asociațiile de proprietari demonstrează că acest lucru nu este rentabil în condițiile stabilite prin alin. (7) al art. 10.		
		Art. III	Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 574 din 1 august 2014, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv cu cele aduse prin prezenta Ordonanță de urgență va fi republicată, dându-se textelor o nouă numerotare.		



			Prezenta ordonanță de urgență transpune Directiva (UE) 2018/2002 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 de modificare a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L 328 din 21 decembrie 2018 și art. 70 din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L 158 din 14 iunie 2019. Se asigură conformitatea prevederilor Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare cu prevederile Regulamentului (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 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, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L 328 din 21 decembrie 2018 și ale Regulamentului delegat (UE) 2019/826 al Comisiei din 4 martie 2019 de modificare a anexelor VIII și IX la Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind conținutul evaluărilor cuprinzătoare ale potențialului de încălzire și răcire eficientă, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L 137 din 23 mai 2019.		

