

EXPUNERE DE MOTIVE

<i>Secțiunea 1</i> <i>Titlul proiectului de act normativ</i>	
Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică	
<i>Secțiunea a 2-a</i> <i>Motivul emiterii proiectului de act normativ</i>	
1. Descrierea situației actuale	Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE a fost modificată prin: - Directiva (UE) 2018/2002 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 de modificare a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică (denumită în continuare Directiva (UE) 2018/2002); - articolul 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; - articolul 54 din Regulamentul (UE) 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernarea uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului; - Regulamentul 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. Inclusă în pachetul „Energie curată pentru toți europenii”, noua Directivă privind eficiența energetică (UE) 2018/2002 a intrat în vigoare în decembrie 2018 și a determinat obligația statelor membre de transpunere în legislația națională a prevederilor acesteia. Obligația statelor membre de transpunere în legislația națională a fost până la 25 iunie 2020, cu excepția



dispozițiilor privind contorizarea și facturarea care au avut un termen limită diferit (25 octombrie 2020).

„Eficiența energetică pe primul loc” este unul dintre principiile-cheie ale uniunii energetice pentru a garanta o aprovizionare cu energie sigură, sustenabilă, competitivă și la prețuri accesibile în UE. Directiva (UE) 2018/2002 stabilește la nivelul UE obiectivul de reducere a consumului de energie primară și finală cu 32,5 % până în 2030.

Implementarea Directivei privind eficiența energetică generează și alte beneficii, precum scăderea dependenței de importurile de energie și stimularea inovării și a competitivității. Evaluarea la nivelul COM, a arătat că Directiva privind eficiența energetică este cea care trebuie să asigure faptul că statele membre iau în mod adecvat măsuri în anumite domenii consumatoare de energie. Diverse studii efectuate de COM arată că și în contextul tehnologiilor existente sunt în continuare posibilități semnificative de investiții în eficiența energetică și de reducerea a costurilor care pot fi realizate în sectoarele economice și în societate în ansamblu.

Cu toate acestea, în condițiile menținerii situației actuale și cu atât mai mult ca urmare a efectelor socio-economice negative și a pierderilor de venituri din cauza crizei provocate de pandemia de COVID-19, o mare parte din acest potențial de eficiență energetică și de economisire a energiei rămâne nevalorificat, cu un grad scăzut de realizare a investițiilor și luarea de măsuri de eficientizare din punctul de vedere al costurilor în domeniul eficienței energetice. Dat fiind potențialul semnificativ de economisire a energiei, este necesar să se promoveze în continuare măsuri de eficiență energetică și să se elimine barierele existente, inclusiv în ceea ce privește investițiile.

Totodată, contextul geopolitic actual a generat o reorientare a politicii energetice europene exprimate prin Comunicarea REPowerEU apărută în martie 2022, către identificarea de către statele membre a tuturor opțiunilor alternative pentru gazul rusesc, care să conducă pe termen lung la independența energetică a Europei, la rezolvarea crizei economice generate și la protecția mediului, printre aceste opțiuni, eficiența energetică jucând un rol deosebit de important.

Directiva 2012/27/UE privind eficiența energetică a fost transpusă în legislația națională prin Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare.

Prezenta Ordonanță de urgență transpune prevederile legislației europene anterior menționate.

Aprobarea modificărilor aduse Legii nr. 121/2014 capătă un **caracter de urgență excepțional** în condițiile în care termenul limită în vederea transpunerii în legislația națională a prevederilor din actele normative europene enunțate mai sus a fost depășit și elementele enumerate mai jos vizează **interesul economic** în

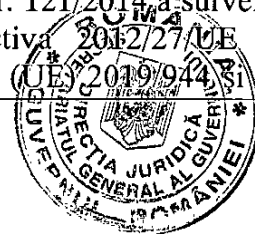


sectorul energetic și constituie o situație extraordinară care impune modificarea de urgență a legislației naționale, întrucât:

- stadiul cauzei 2020/0556 – procedură de infringement ce are ca obiect netranspunerea în termen a Directivei (UE) 2018/2002 – este foarte avansat, termenul de răspuns la avizul motivat (prelungit la solicitarea autorităților române) împlinindu-se la data de 02.05.2022;
- netransmiterea la termenul agreat de autoritățile române și COM, respectiv **02 mai 2022** a măsurilor naționale de transpunere a Directivei (UE) 2018/2002, **Comisia poate propune în orice moment Curții de Justiție a Uniunii Europene să aplice sancțiuni pecuniare, respectiv o sumă forfetară și/sau penalități cu titlu cominatoriu pe care România, ca stat membru va trebui să le plătească; în prezent, actualul termen de conformare pentru aprobarea la nivelul guvernului României, a proiectului de ordonanță de urgență, comunicat de Ministerul Energiei, Ministerului Afacerilor Externe este iulie 2022; în acest sens, precizăm că reprezentanții COM au solicitat o întâlnire care va avea loc în luna octombrie 2022 cu autoritățile române în vederea discutării stadiului transunerii directivelor europene în legislația națională printre care și Directiva UE 2018/2002;**
- netranspunerea Directivei (UE) 2018/2002 va conduce la întârzierea aplicării tuturor reformelor și investițiilor de eficiență energetică inclusiv cele prevăzute în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR) precum și cele prevăzute de pilonul “*eficiență energetică*” din cadrul Planului Național pentru Energie și Schimbări Climatice (PNIESC), document strategic care urmează a fi actualizat, un prim proiect de actualizare fiind necesar a fi transmis către COM până la data de 30 iunie 2023, conform prevederilor Regulamentului 2018/1999 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2018 privind guvernanta uniunii energetice și a acțiunilor climatice;
- neîndeplinirea Țintelor asumate pentru reforma creșterii eficienței energetice din PNRR Componenta 6 – Energie, prin R5
- conduce la soluționarea cauzei 2018/2253 - acțiune în constatarea neîndeplinirii obligațiilor privind transpunerea și aplicarea incorectă a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică referitoare la realizarea auditului pe întregul contur de consum energetic față de realizarea auditului pe un contur de consum energetic stabilit de operatorul economic, care să reprezinte cel puțin 50% din consumul energetic total al operatorului economic. **Acesta reprezintă una din reglementările a căror întârziere în aplicare poate conduce la monitorizarea incorectă a economiilor de energie cu impact direct asupra Țintelor naționale privind eficiența**



	energetică și răspunsul nefavorabil al COM în evaluarea raportării aferente anului 2020, dar și a evaluării dimensiunii eficiență energetică din PNIESC din anul 2023, în conformitate cu art. 21 din Regulamentul (UE) 2018/1999, caz în care Comisia va propune măsuri și își va exercita competențele la nivelul Uniunii pentru a asigura realizarea acestor obiective. Totodată, în contextul discuțiilor actuale derulate la nivelul Comisiei Europene, privind revizuirea în viitorul apropiat a Directivei (UE) 2018/2002, în lipsa reglementării unitare a cadrului necesar realizării investițiilor în energie sigură, sustenabilă, competitivă și la prețuri accesibile, consecințele negative ale contextului existent în domeniul energetic pentru România se vor agrava, cu impact asupra tuturor sectoarelor de activitate socio-economică.
2. Schimbări preconizate	Prin intermediul prezentului proiect de act normativ se creează cadrul necesar realizării de noi economii anuale, pentru perioada 2021-2030 și se stabilesc metodele de calcul și monitorizare a cantității obligatorii de economii de energie care trebuie aplicate în vederea atingerii obiectivului național de eficiență energetică. De asemenea, prin proiectul de act normativ se stabilesc următoarele: noua modalitate de eșalonare a economiilor anuale pe perioada 2021- 2030, în funcție de criteriile indicate la articolul 8 alineatele 1[^]1, 1[^]2, 1[^]4, 1[^]5 și 1[^]6 și sunt indicate în Planul Național Integrat pentru Energie și Schimbări Climatice (PNIESC), document elaborat în conformitate cu prevederile articolului 3 din Regulamentul (UE) 2018/1999 privind guvernanta uniunii energetice și a acțiunilor climatice contorizarea vizează consumatorii finali de gaze naturale și, de asemenea, consumatorii finali de încălzire centralizată, răcire centralizată și apă caldă menajeră; contoarele și repartitoarele de costuri pentru energia termică instalate după intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență se vor moderniza sau se vor înlocui cu dispozitive care pot fi citite de la distanță până la 1 ianuarie 2027, cu excepția cazurilor în care autoritățile competente demonstrează că acest lucru nu este rentabil, așa cum este indicat în proiectul de act normativ. abrogarea anumitor prevederi din Legea nr. 121/2014 a survenit în urma eliminării acestora din Directiva 2012/27/UE în conformitate cu articolul 70 din Directiva (UE) 2019/944 și cu



articolul 54 din Regulamentul (UE) 2018/1999, respectiv transferarea unor prevederi, în cuprinsul Directivei (UE) 2019/944, în acest fel aceste prevederi ne mai făcând obiectul Legii nr. 121/2014 .

Contribuția orientativă privind eficiența energetică pe plan național pentru anul 2030 este stabilită în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice.

Pentru transpunerea articolelor 7a și 7b din Directiva (UE) 2018/2002 România a ales opțiunea de a menține măsurile de politică alternativă în vederea atingerii contribuției orientative prevăzută în articolul 7.

Principalele modificări aduse în vederea transpunerii Directivei (UE) 2018/2002, prin prezentul proiect de act normativ, sunt următoarele:

- introducerea unui nou alineat, alineatul (4), după alineatul (3) al articolului 1, prin care se indică faptul că prin PNIESC se stabilește contribuția orientativă națională privind eficiența energetică;

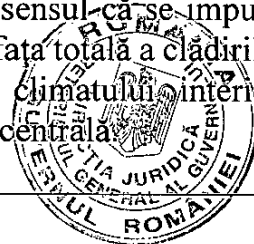
- modificarea articolului 3, alineatul (2) litera d) prin eliminarea din text a referirii la anexa 11 care se abrogă;

- modificarea punctului 16 al articolului 4, ca urmare a transpunerii incorecte a definiției „economiei de energie” din Directiva 2012/27/UE prin Legea nr. 121/2014. Modificarea se realizează prin eliminarea sintagmei “a oricărui tip de măsuri” din definiția economiei de energie.

- modificarea definițiilor prevăzute la punctele 3, 5, 11, 19¹, 24 și 38 ale articolului 4 în vederea armonizării cu prevederile Legii nr. 123/2012, modificată ca urmare a transpunerii Directivei (UE) 2019/944, dar și pentru clarificarea noțiunilor de auditor energetic și manager energetic;

- abrogarea articolului 5, în conformitate cu prevederile articolului 54 din Regulamentul (UE) 2018/1999 privind guvernanta uniunii energetice și a acțiunilor climatice care stabilește abrogarea articolului 4 din Directiva 2012/27/UE privind eficiența energetică;

- alineatul (1) al art. 6 se modifică, în sensul că se impune obligația de renovare anuală a 3% din suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, deținute și ocupate de administrația publică centrală;



- prin introducerea a șase noi alineate, alineatele (1¹)-(1⁶) la articolul 8, se detaliază modul în care se vor realiza noi economii de energie la consumatorul final, pentru noua perioadă de obligații, 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030; La acest punct este de subliniat faptul ca, potrivit metodologiei de calcul prevazute de directiva europeană, procentul referitor la economiile de energie de 0,8% pentru perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030 conform prevederilor articolului 8 alineatul (1¹), se aplică la media consumului anual de energie finală calculat pe perioada de 3 ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019.

Economiile 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 aprobat prin HG 1076/2021.

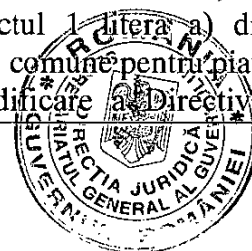
În plus, directiva europeană permite statelor membre să decidă cu privire la eşalonarea economiilor noi anuale pe perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030 „cu condiția ca economiile obligatorii cumulate totale de energie la nivelul utilizării finale să fi fost realizate până la 31 decembrie 2030” și în condițiile opțiunilor de calcul ale economiilor de energie indicate la alin. 7 al art. 8 și alin. 7³ al art. 8.

Ținând cont de obligativitatea înregistrării de către consumatorii finali a economiilor de energie, prevedere prezentă în Directiva UE 2012/27 privind eficiența energetică, anterioară modificărilor introduse prin Directiva UE 2018/2002, considerăm că prin întârzierea aprobării proiectului de OUG pentru modificarea Legii 121/2014 privind eficiența energetică, calculul economiilor de energie nu este afectat de efecte juridice cu caracter de retroactivitate.

- prin introducerea a două noi alineate, alineatele (5¹) și (5²), după alineatul (5) al articolului 8, se specifică mijloacele prin care se calculează noile economii de energie;
- modificarea alineatului (7) al articolului 8, astfel:
 - modificarea alineatului (7) litera a) al articolului 8, s-a realizat în vederea introducerii posibilității de excludere a activităților industriale enumerate în Anexa nr. 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, pentru noua perioadă de obligații;
 - modificarea literei b) a alineatului (7) al articolului 8, ținând cont că în conformitate cu modificările noii Directive se permite includerea în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie realizate în secțiile

transformării, distribuției și transportului de energie incluzând și perioada anterioară de obligații care produce efecte post 2020 și trebuie luată în calcul;

- modificarea literei c) a alineatului (7) al articolului 8 permite includerea în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie rezultate din acțiuni specifice recent implementate, începând cu 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020, în ceea ce privește prima perioadă de calcul (1 ianuarie 2014-31 decembrie 2020) și începând cu 1 ianuarie 2021 în ceea ce privește a doua perioadă de calcul (1 ianuarie 2021-30 decembrie 2030).
- introducerea, literelor d), e), și f), prin care este explicat modul de calcul al cantității obligatorii de economii de energie, prin aplicarea opțiunilor prevăzute la articolul 7 alin (4) din Directiva (UE) 2018/2002 pentru modificarea Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică;
- introducerea a nouă noi alineate, alineatele (7¹) - (7⁹), după alineatul (7) al articolului 8, prin care sunt descrise obligațiile autorităților competente și respectiv modul de calcul al cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada 1 ianuarie 2021 – 31 decembrie 2030;
- introducerea unui nou alineat (8³) după alineatul (8²) al articolului 8 pentru a prelua prevederile nou introduse de Directiva (UE) 2018/2002 referitoare la inițiativa „Finanțare inteligentă pentru clădiri inteligente”, în contextul Directivei (UE) 2018/844 de modificare a Directivei 2010/31/UE privind performanța energetică a clădirilor și a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică, această prevedere are scopul principal de a facilita investițiile în proiecte de creștere a performanței energetice a clădirilor prin folosirea granturilor europene ca garanție financiară;
- modificarea alineatului (1) litera a) și alineatele (5) și (6) ale articolului 9 prin introducerea obligativității realizării auditului pe întreg conturul de consum energetic, cerință pentru soluționarea cauzei 2018/2253 - acțiune în constatarea neîndeplinirii obligațiilor privind transpunerea și aplicarea incorectă a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică;
- modificarea alineatelor (1) și (3) ale articolului 10, se realizează conform articolului 70 punctul 1 litera a) din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei

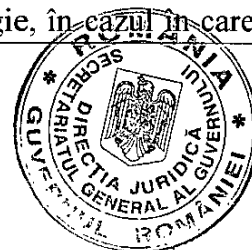


2012/27/UE conform recomandărilor COM către statele membre referitoare la posibilitatea de a le oferi consumatorilor oportunitatea de a beneficia de instalarea unui contor inteligent, la cerere și în condiții echitabile și rezonabile, care să le ofere toate informațiile relevante.

- introducerea literei c) la alineatul 2 al articolului 10, astfel încât utilizatorii finali să poată solicita operatorilor de distribuție de gaze naturale, montarea contoarelor inteligente;
- abrogarea literei c) a alineatului (3) al articolului 10 în conformitate cu prevederile articolului 70, punctul 1, litera c), ii) din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, regăsindu-se în această directivă, în conformitate cu regulile și normele de acces al clienților la date obiective și transparente privind consumul propriu și la prețurile asociate și la costurile serviciilor asociate consumului lor.
- modificarea alineatului (4) al articolului 10, în vederea conformării cu prevederile Directivei (UE) 2018/2002;
- modificarea alineatului (5) al articolului 10 prin care se introduce obligativitatea montării de contoare individuale pentru a măsura consumul de încălzire, de răcire sau de apă caldă menajeră pentru fiecare unitate a clădirii, în cazul imobilelor de tip condominiu și în clădirile mixte dotate cu o sursă centrală de încălzire sau de răcire sau alimentate de sisteme de încălzire sau de răcire centralizată;
- abrogarea alineatului (6) al articolului 10 întrucât au fost introduse noi articole, respectiv alineatele (7) – (11) care reglementează excepțiile de la obligativitatea montării de contoare individuale pentru a măsura consumul de încălzire. Astfel, se stabilește ca la nivelul fiecărei unități administrativ-teritoriale să se aprobe la propunerea compartimentelor energetice prin hotărâre a consiliului local, în considerarea atribuțiilor constituționale privind autonomia locală, criteriile generale, metodologia și/sau procedurile pentru a determina lipsa de fezabilitate tehnică și nerentabilitatea.
- aprobarea criteriilor generale, metodologiei și/sau procedurilor pentru a determina lipsa de fezabilitate tehnică și nerentabilitatea la nivelul fiecărei unități administrativ-teritoriale întrucât specificul local este diferit în funcție de o

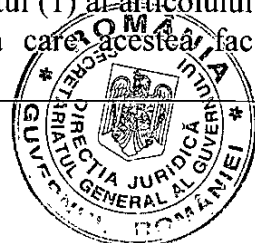


	serie de factori fizici, precum: amplasament, vechimea clădirilor, destinația acestora precum și de strategia autorităților administrației publice locale. modificarea articolului 11 se realizează în conformitate cu prevederile articolului 70, punctul 2, literele a), b) și c) din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE și în sensul reglementărilor precizate la modificarea articolului 10 pentru gazele naturale;
	• introducerea unui nou articol, articolul 11¹, după articolul 11 prin care se reglementează modul în care sunt puse la dispoziția utilizatorilor, informațiile privind facturarea și consumul pentru încălzire, răcire și pentru apa caldă menajeră; • modificarea articolului 12 în conformitate cu prevederile articolului 70, punctul 3 din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE în vederea armonizării celor două directive și în sensul celor descrise pentru sisteme de contorizare inteligentă a consumului; • introducerea unui nou articol, articolul 12¹, după articolul 12, care reglementează costurile de acces la informațiile privind contorizarea, facturarea și consumul pentru energie termică, răcire și apa caldă menajeră; introducerea unui nou alineat, alineatul (1²), după alineatul (1¹) al articolului 14, în conformitate cu prevederile Regulamentul Delegat (UE) 2019/826 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; • introducerea unui nou alineat, alineatul (3¹), după alineatul (3) al articolului 14, prin care se care detaliază principiile pe baza cărora se realizează 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 întreg teritoriul național; • prevederile art. 14 alin. (4) din Legea 121/2014 se referă la obligativitatea impusă statelor membre de a dezvolta infrastructura necesară cogenerării de înaltă eficiență și utilizării sistemelor de încălzire și răcire care utilizează căldură reziduală și surse regenerabile de energie, în cazul în care se



constată că există un potențial în acest sens, ale cărui beneficii depășesc costurile. Întrucât art. 14 alin. 4 din Legea 121/2014 nu prevede dezvoltarea infrastructurii pentru utilizarea sistemelor de încălzire și răcire care utilizează căldură reziduală, se completează art. 14 alin. 4 din Legea 121/2012, în acest sens pentru a respecta cerința pentru soluționarea cauzei 2018/2253, acțiune în constatarea neîndeplinirii obligațiilor privind transpunerea și aplicarea incorectă a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică;

- modificarea alineatului (1) și abrogarea alineatelor (2) și (4) ale articolului 15 în vederea armonizării cu prevederile Legii nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare;
- 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;
- modificarea alineatului (6) și (7) al articolului 15 în vederea introducerii în text a sintagmei “*consum dispecerizabil*” în conformitate cu definiția de la punctul 20 al art. 2 din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE.
- abrogarea alineatelor (8) și (9) ale articolului 15, în conformitate cu prevederile articolului 70, punctul 5, litera a, punctul i) din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE deoarece aceste obligații se transferă în Directiva (UE) 2019/944;
- abrogarea alineatelor (14) – (17) ale articolului 15, în conformitate cu prevederile articolului 70, punctul 5, litera b din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE;
- abrogarea literelor m), n) și p) de la alineatul (1) al articolului 18 ca urmare a abrogării articolelor la care acestea fac trimitere;



- modificarea alineatelor (1) și (2) ale articolului 18 în vederea aplicării prevederilor articolului 70, punctul 4 din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE;
- abrogarea alineatelor (1) și (5) al articolului 19, în vederea conformării cu prevederile articolului 54 punctul 3 din Regulament (UE) nr. 2018/ 1999 privind guvernanța uniunii energetice și a acțiunilor climatice;
- modificarea textului alineatului (1) al articolului 20 prin eliminarea referirii la anexa 11 care se abrogă;
- modificarea notei de subsol *3) de la Anexa 2;
- modificarea Anexei 3, prin care se stabilesc metode și principiile comune de calcul al impactului măsurilor alternative de politică de eficiență energetică;
- modificarea titlului Anexei 5, în vederea conformării cu prevederile articolului 70 punctul 6 din Regulament (UE) nr. 2018/ 1999 privind guvernanța uniunii energetice și a acțiunilor climatice;
- introducerea unei noi anexe, Anexa 5a, după Anexa 5, care prevede cerințele minime privind facturarea și informațiile referitoare la consum pentru încălzire, răcire și apă caldă menajeră;
- abrogarea Anexei 6, în vederea aplicării în mod direct a prevederilor alineatului (1) al articolului 1 din Regulamentului delegat (UE) 2019/ 826 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;
- eliminarea Părții 1 din Anexa 7, în vederea aplicării prevederilor alineatului (2) al articolului 1 din Regulamentului delegat (UE) 2019/ 826 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;
- modificarea literei a) din Anexa 9 prin care sunt specificate tipurile de norme standard care trebuie stabilite și făcute



publice de către operatorii sistemelor de transport și de către operatorii sistemelor de distribuție

- abrogarea Anexei 11 începând cu 1 ianuarie 2021 în vederea conformării cu prevederile articolului 54 punctul 4 din Regulament (UE) nr. 2018/ 1999 privind guvernanța uniunii energetice și a acțiunilor climatice;
- introducerea anexei II care cuprinde prevederi referitoare la termene de conformare precum și norme tranzitorii referitoare la contorizarea energiei termice;

Principalele schimbări preconizate în vederea soluționării cauzei 2018/2253 - acțiune în constatarea neîndeplinirii obligațiilor privind transpunerea și aplicarea incorectă a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică se referă la următoarele articole și sunt prezentate centralizat după cum urmează:

1. Transpunerea incorectă a definiției „economiei de energie” din Directiva 2012/27/UE

În urma observației Comisiei punctul 16 al articolului 4 din Legea nr. 121/2014 se va modifica prin eliminarea sintagmei “a oricărui tip de măsuri” din definiția economiei de energie.

2. Transpunerea incorectă a articolului 5, alin. (1) din Directiva 2012/27/UE

Alineatul (1) al articolului 6 din Legea nr. 121/2014 se modifică în sensul că se impune obligația de renovare anuală a 3% din suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, deținute și ocupate de administrația publică centrală.

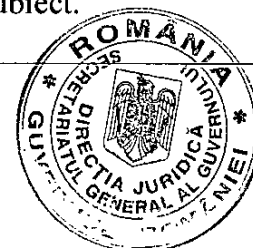
3. Aplicarea incorectă a articolului 8, alin. (1) din Directiva 2012/27/UE

Litera a) de la alineatul (1) al articolului 9 din Legea 121/2014 se modifică pentru a asigura realizarea auditului pe întregul contur de consum energetic față de realizarea auditului pe un contur de consum energetic stabilit de operatorul economic, care să reprezinte cel puțin 50% din consumul energetic total al operatorului economic.

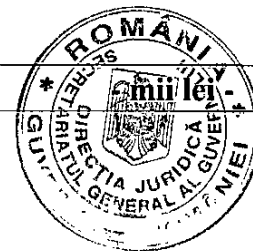
Alineatul 5 al articolului 9 din Legea 121/2014 se completează cu specificarea că realizarea auditului se face pe întreg conturul de consum energetic. Având în vedere modificarea propusă la alineatul (1) al articolului 9 din Legea 121/2014 se modifică alineatul (6) prin eliminarea prevederilor referitoare la subunitățile cu consum mai mic de 1000 tone echivalent petrol și precizarea



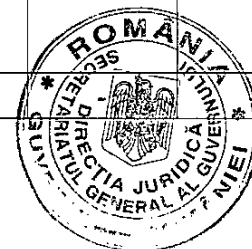
	faptului că auditul energetic realizat pe întregul contur de consum energetic al unui operator economic include bilanțurile energetice realizate pe toate contururile de consum energetic ale acestuia. <i>4. Transpunerea incorectă a articolului 14, alin. (4) din Directiva 2012/27/UE</i> Prevederile articolului 14 alin. (4) din Directiva 2012/27/UE se regăsesc transpuse în legislația națională la articolul 14 alin. (4) din Legea 121/2014. Acestea se referă la obligativitatea impusă
	statelor membre de a dezvolta infrastructura necesară cogenerării de înaltă eficiență și utilizării sistemelor de încălzire și răcire cu căldură reziduală și surse regenerabile de energie în cazul în care se constată că există un potențial în acest sens ale cărui beneficii depășesc costurile. Inițial art. 14 alin. 4 din Legea 121/2012 nu prevedea dezvoltarea infrastructurii pentru utilizarea sistemelor de încălzire și răcire cu căldură reziduală. <i>5. Aplicarea incorectă a articolului 15, alin. (8) din Directiva 2012/27/UE</i> Prevederile alin. (6) se modifică și se abrogă alin. (14)-(17) ale articolului 15 din Legea 121/2014 pentru a asigura o formulare mai clară și precisă, în deplin acord cu prevederile articolului 15, alin. (8) din Directiva 2012/27/UE și cu cele ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. Se înlocuiește sintagma „participarea clienților finali” cu „consumul dispecerizabil” Această măsură trebuie privită în corelare cu prevederile articolului 70 punctul 5 din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE prin care se abrogă alineatele (15), (16) și (17) ale articolului 15 începând cu 1 ianuarie 2021.
3. Alte informații	<i>În data de 13 martie 2019 a fost aprobat Memorandumul cu tema: Stabilirea poziției României în Cauza 2018/2253, acțiune în constatarea neîndeplinirii obligațiilor privind transpunerea și aplicarea incorectă a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică pentru evitarea unei posibile declanșări a unei proceduri de infringement de către Comisia Europeană în care autoritățile române s-au angajat la modificarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică.</i>
Secțiunea a 3-a Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ	
1. Impactul macroeconomic	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.



1^1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
2. Impactul asupra mediului de afaceri	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2^1 Impactul asupra sarcinilor administrative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2^2 Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impactul social	Proiectul de act normativ va conduce la îmbunătățirea securității energetice prin reducerea dependenței de importurile de energie din afara Uniunii, la scăderea costurilor cu energia ale gospodăriilor și ale societăților, la atenuarea sărăciei energetice și la creșterea competitivității, a locurilor de muncă și a activității economice la nivelul tuturor sectoarelor economiei, îmbunătățind astfel calitatea vieții cetățenilor.
4. Impactul asupra mediului	Proiectul de act normativ va avea un impact pozitiv asupra mediului întrucât îmbunătățirea eficienței energetice de-a lungul întregului lanț energetic, inclusiv producția, transportul, distribuția și utilizarea finală de energie, va genera beneficii pentru mediu, va îmbunătăți calitatea aerului și sănătatea publică, va reduce emisiile de gaze cu efect de seră. Obiectivul Uniunii Europene privind eficiența energetică este trecerea de la ținta de 20 % pentru anul 2020, la cel de cel puțin 32,5 % pentru anul 2030 și de a deschide calea pentru viitoare creșteri ale eficienței energetice după aceste date. Prin adoptarea de măsuri de sporire a eficienței energetice, care conduc la realizarea de economii de energie în rândul consumatorilor, se obține un impact pozitiv asupra calității aerului, prin reducerea poluării mediului și prin diminuarea emisiilor de gaze cu efect de seră. Prin urmare, măsurile vizând eficiența energetică contribuie la îmbunătățirea calității aerului și sprijină realizarea, într-un mod rentabil, a obiectivelor politicii Uniunii în materie de calitate a aerului.
5. Alte informații	Nu este cazul.
Secțiunea a 4-a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)	



Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
1	2022	2023	2024	2025	2026	7
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugete locale: (i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări	-	-	-	-	-	-
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugete locale: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat b) bugete locale	-	-	-	-	-	-
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-	-	-	-	-	-
6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-
7. Alte informații	-	-	-	-	-	-

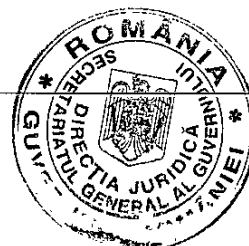


Secțiunea a 5-a
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

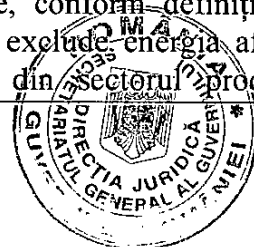
1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ:	
a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;	
b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
1[^]1 Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Prezenta Ordonanță de urgență transpune Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 315 din 14 noiembrie 2012, 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 guvernarea uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale



	Consiliului, a Directivelor 94/22/CE, 98/70/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivelor 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, 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 (acte normative cu directă aplicabilitate).
3. Măsurile normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Nu este cazul.
6. Alte informații	Nu au fost identificate
Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectivul	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.



proiectului de act normativ	
	S-a întreprins consultarea autorităților administrației publice locale după cum urmează: 1) Uniunea Națională a Consiliilor Județene din România a transmis adresa nr. 3354/22.07.2022, fără observații pentru proiectul de OUG. 2) Asociația Municipiilor din România (AMR) a transmis prin adresa nr. 702/28.07.2022 o serie de observații, fiind parțial preluate după cum urmează:
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	- La art. 1 alin. (4) și art. 3 alin. (2) lit. d) s-au preluat toate observațiile referitoare la publicarea pe site-ul Ministerului Energiei a Planului Național Integrat pentru Energie și Schimbări climatice actualizat precum și a rapoartelor privind monitorizarea progresului înregistrat în îndeplinirea obiectivelor naționale de eficiență energetică, - La art 4 pct. 5 si 24 nu s-a dat curs propunerii AMR de modificare a definiției auditorului energetic, respectiv managerului energetic prin introducerea în text a condiției referitoare la specializarea în eficiență energetică, întrucât condițiile de eligibilitate din punct de vedere a calificării profesionale ale acestora sunt stabilite clar prin Regulamentul pentru autorizarea auditorilor energetici pentru industrie respectiv Regulamentul pentru autorizarea managerilor energetici și a societăților prestatoare de servicii, ambele documente aprobate prin Ordin al Ministrului Energiei disponibile publicului la adresele: http://energie.gov.ro/wp-content/uploads/2021/03/regulament-autorizare-ae.pdf si respectiv http://energie.gov.ro/wp-content/uploads/2021/02/Regulament-Manageri-Energetici-si-SPSE.pdf - La art. 4 pct. 11 nu s-a preluat propunerea de modificare a definiției consumului de energie finală prin luarea în calcul, inclusiv a energiei aferente consumului propriu tehnologic din sectorul producerii energiei electrice și termice întrucât nu corespunde definiției din directiva de eficiență energetică și nici glosarului de termeni ai Eurostat. - La art. 8 alin. (7^1) literele a) si b) s-a modificat prin introducerea în text a propunerii privind informarea publică în România, respectiv a textului suplimentar referitor la protejarea consumatorilor vulnerabili. La litera d) nu s-a preluat propunerea AMR întrucât modul de calcul al economiilor de energie se realizează luând în calcul consumul de energie finală care, conform definiției din directiva de eficiență energetică exclude energia aferentă consumului propriu tehnologic din sectorul producerii



energiei, textul din proiectul de OUG fiind conform celui din directiva europeană.

- **La art. 8 alin (7¹) litera e)**, în urma consultării direcției de specialitate tehnică în domeniul eficienței energetice din cadrul Ministerului Energiei, nu s-a preluat propunerea AMR referitoare la preluarea sarcinii de verificare, măsurare și control la nivel de eșantion a măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice puse în practică.

- **Modificarea art. 8¹** nu face obiectul transpunerii directivei de eficiență energetică și nu s-a preluat.

- **La art. 9 alin. (1) litera a)** precum și la **alin. (5) și (6)** nu s-a preluat propunerea AMR de modificare a conturului de consum energetic la 50% față de 100% așa cum este prevăzut în prezenta versiune a proiectului de act normativ, întrucât această întrebare a făcut obiectul cauzei 2018/2253 - acțiune în constatarea neîndeplinirii obligațiilor prevăzute de Directiva 2012/27/UE privind eficiența energetică. Prezentul act normativ de modificare Legii nr.121/2014 are ca obiectiv, în plus față de transpunerea prevederilor Directivei UE 2018/2002 și rezolvarea problemelor sesizate în cadrul cauzei 2018/2253 anterior menționate conform răspunsului oficial transmis de autoritățile române în anul 2018 către COM, răspuns elaborat în urma discuțiilor din cadrul grupului de lucru interinstituțional constituit în acest sens. Totodată, nu s-a preluat completarea textului și cu referirea la sursele regenerabile de energie, acestea făcând obiectul unei directive separate și nefiind indicate în cadrul Directivei (UE) 2018/2002.

- **La art. 10 alin. (1)** s-a preluat modificarea textului în forma propusă de AMR referitoare la accesul digitalizat al consumatorilor la datele de consum de energie.

- **La art. 11 alin. (1)**, nu s-a preluat întrucât acest articol se referă strict la facturarea gazelor naturale iar punctele suplimentare c), d), e), f) propuse de AMR se referă și la energie electrică și termică, pe alocuri apărând și termenul de energie la modul general. În acest sens, precizăm că prevederile legate de contorizarea inteligentă a energiei electrice introduse prin art. 9 alin. a) de Directiva 2018/2002/CE au fost modificate ulterior prin art. 70 pct. 1 litera a) din Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, prin această modificare fiind eliminată din directiva de eficiență energetică contorizarea energiei electrice, fiind astfel păstrate doar prevederile referitoare la contorizarea gazelor naturale și a energiei termice.



	- La art. 11 alin. (3) accesul consumatorilor la datele de facturare a consumului de gaze naturale este explicat la literele a) și b), condițiile de acces fiind conforme cu prevederile directivei europene. - La art. 15 alin. (1) s-a preluat propunerea AMR, însă s-a utilizat în text sintagma "<i>consum dispecerizabil</i>" în loc de "<i>de răspuns la cerere</i>", termen conform directivei UE 2019/944 – norme comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE. - La anexa 5a s-a preluat propunerea AMR prin indicarea facturării lunare pentru consumul pentru încălzire, răcire și apă caldă menajeră.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile HG nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Legislativ prin avizul nr. 1053/2022. Proiectul prezentului act normativ a fost avizat de Consiliul Economic și Social prin avizul nr. 6073/2022. S-a obținut avizul de oportunitate din partea Secretariatului General al Guvernului prin adresa nr 246A/12.09.2022. S-a obținut punct de vedere favorabil din partea Consiliului Concurenței transmis prin adresa RG nr. 5884/11.05.2022, și ANRE transmis prin adresa nr. 120857/21.07.2022. ANPC a transmis adresa nr. 6841/27.08.2022 conținând observații care nu au putut fi preluate întrucât condițiile și obligațiile consumatorilor care își doresc debranșarea de la SACET-uri precum și condițiile de siguranță privind amplasarea centralelor de cartier/bloc nu fac obiectul transpunerii directivei de eficiență energetică. Referitor la propunerea de introducere la punctul 30 la art. 11¹ după alin. (3) a unui nou paragraf referitor la impunerea unui model unic la nivel național pentru contorizarea energiei termice, conținând o rubrică care marchează pentru fiecare consumator depășirile față de necesarul stabilit, astfel încât consumatorul să poată identifica cu ușurință depășirea acestuia, considerăm că acest lucru nu este fezabil, întrucât pentru condominii, consumatorii nu au contract direct cu furnizorul de energie termică, primindu-se o singură factură la nivel de bloc. În plus directiva europeană nu conține o astfel de prevedere.



Sectiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost îndeplinite procedurile de transparență instituite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată. Proiectul de act normativ a fost publicat în data de 20.04.2022 pe pagina oficială a Ministerului Energiei, în cadrul secțiunii Transparență Decizională.
2. Informarea societății civile cu privire la eventulul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor și diversității biologice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Alte informații	Nu au fost identificate
Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale – înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Alte informații	Nu au fost identificate



Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.

PRIM-MINISTRU

NICOLAE IONEL CIUCA



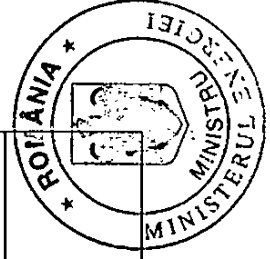
TABEL COMPARATIV

Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările

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

Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările		Proiect de Ordonanță de urgență pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică	
1	2	3	4
Art./ Alin.	Prevederi	Art./ Alin.	Prevederi
Art. 1. Alin. (1)	(1) Scopul prezentei legi îl constituie crearea cadrului legal pentru elaborarea și aplicarea politicii naționale în domeniul eficienței energetice în vederea atingerii obiectivului național de creștere a eficienței energetice.		
Art. 1. Alin. (2)	(2) Măsurile de politică în domeniul eficienței energetice se aplică pe întreg lanțul: resurse primare, producere, distribuție, furnizare, transport și consum final.		
Art. 1. Alin. (3)	(3) Până în anul 2020 se stabilește o țintă națională indicativă de reducere a consumului de energie cu 19%.		
		Art. 1	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	1. La articolul 1, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (4) cu 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 Hotărârea Guvernului nr. 1076/04.10.2021 pentru aprobarea Planului național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice 2021-2030 cu modificările și completările ulterioare.”
Art. 2 Alin. (1)	(1) Îmbunătățirea eficienței energetice este un obiectiv strategic al politicii energetice naționale, datorită contribuției majore pe care o are la realizarea siguranței alimentare cu energie, dezvoltării durabile și competitivității, la economisirea resurselor energetice primare și la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.			
Art. 2 Alin. (2)	(2) Politica națională de eficiență energetică este parte integrantă a politicii energetice a statului și urmărește: a) eliminarea barierelor în calea promovării eficienței energetice; b) promovarea mecanismelor de eficiență energetică și a instrumentelor financiare pentru economia de energie; c) educarea și conștientizarea consumatorilor finali asupra importanței și beneficiilor aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice; d) cooperarea dintre consumatorii finali, producătorii, furnizorii, distribuitorii de energie și organismele publice în vederea atingerii obiectivelor stabilite de politica națională de eficiență energetică; e) promovarea cercetării fundamentale și aplicative în domeniul utilizării eficiente a energiei.			
Art. 2 Alin. (3)	(3) Politica națională de eficiență energetică definește obiectivele privind îmbunătățirea eficienței energetice, țintele indicative de economisire a energiei, măsurile de îmbunătățire a			



	eficienței energetice aferente, în toate sectoarele economiei naționale, cu referiri speciale privind: a) introducerea tehnologiilor cu eficiență energetică ridicată, a sistemelor moderne de măsură și control, precum și a sistemelor de gestiune a energiei, pentru monitorizarea, evaluarea continuă a eficienței energetice și previzionarea consumurilor energetice; b) promovarea utilizării la consumatorii finali a echipamentelor și aparaturii eficiente din punct de vedere energetic, precum și a surselor regenerabile de energie; c) reducerea impactului asupra mediului al activităților industriale și de producere, transport, distribuție și consum al tuturor formelor de energie; d) aplicarea principiilor moderne de management energetic; e) acordarea de stimulente financiare și fiscale, în condițiile legii; f) dezvoltarea pieței pentru serviciile energetice		
Art. 3 Alin. (1)	(1) În vederea aplicării prevederilor prezentei legi, Ministerul Energiei acționează prin Direcția eficiență energetică, structură organizatorică la nivelul autorității publice centrale, cu atribuții privind elaborarea și aprobarea politicilor și legislației primare și secundare în domeniul eficienței energetice la nivelul consumatorilor finali de energie.		
Art. 3 Alin. (2)	(2) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei se organizează și funcționează cu următoarele atribuții și responsabilități: a) participarea la elaborarea politicilor și legislației primare în domeniul eficienței energetice;	Art. 1 pct. 2	La art. 3 alin.(2) litera d) se modifică și va avea următorul cuprins: d) elaborarea, publicarea pe site-ul Ministerului Energiei și transmiterea către Comisia Europeană a rapoartelor

	elaborarea legislației secundare în domeniul eficienței energetice; b) monitorizarea stadiului implementării Planului național de acțiune în domeniul eficienței energetice IV, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 203/2019, și a programelor aferente de îmbunătățire a eficienței energetice, la nivel național, precum și a economiilor de energie rezultate în urma prestării de servicii energetice și a altor măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice; c) elaborarea și implementarea măsurilor de eficiență energetică, în vederea realizării de noi economii de energie, în perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030, conform obiectivelor prevăzute în cadrul Planului național integrat pentru energie și schimbări climatice; d) elaborarea și transmiterea către Comisia Europeană a rapoartelor privind monitorizarea progresului înregistrat în îndeplinirea obiectivelor naționale de eficiență energetică, întocmite în conformitate cu anexa nr. 11, partea I; e) elaborarea, dezvoltarea și monitorizarea implementării unei strategii integrate de eficiență energetică, la nivel național, în acord cu domeniile complementare pe care politicile de eficiență energetică le impunează, cu sprijinul și implicarea directă a tuturor segmentelor interesate; f) cooperarea cu instituțiile abilitate la realizarea unor evaluări privind domeniul eficienței energetice și a calculului indicatorilor de eficiență energetică la nivel național; g) coordonarea aplicării reglementărilor Comisiei Europene privind cerințele referitoare la etichetarea		privind monitorizarea progresului înregistrat în îndeplinirea obiectivelor naționale de eficiență energetică
--	---	--	---



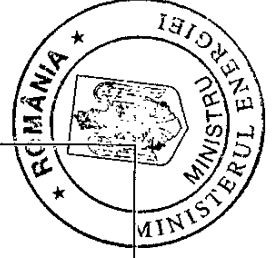
	și eficiența energetică a unor categorii de produse - regulamentele emise de Comisia Europeană privind etichetarea energetică în anul 2019, în calitate de autoritate națională competentă; h) autorizarea auditorilor energetici din industrie și atestarea managerilor energetici; i) gestionarea procesului de evaluare tehnică, avizare și monitorizare a proiectelor de investiții în domeniul eficienței energetice, încadrate în domeniul de competență al Ministerului Energiei pentru care se cere finanțare de la bugetul de stat sau din alte surse legal constituite; j) promovarea programelor de eficiență energetică la consumatori, prin acțiuni complementare, organizarea, inclusiv din surse externe, dar și de la bugetul de stat, de campanii de informare și de motivare, de interes național, a consumatorilor mici de energie, inclusiv casnici, pentru a utiliza eficient energia; k) elaborarea de studii, din surse de la bugetul de stat sau din fonduri externe, de promovare a cogenerării de înaltă eficiență sau a încălzirii și răcirii centralizate, pentru fundamentarea programelor naționale de eficiență energetică, precum și participarea la proiecte declarate eligibile, în cadrul programelor de eficiență energetică și energii regenerabile, inițiate de organisme internaționale; l) elaborarea cadrului legal privind aprobarea și implementarea Contractului-cadru de performanță energetică și a cadrului legal de reglementare a societăților de servicii energetice de tip ESCO.		
Art. 3 Alin. (3)	(3) Ministerul Energiei are calitatea de autoritate națională competentă pentru coordonarea aplicării		

	regulamentelor Comisiei Europene emise în anul 2019 privind cerințele referitoare la etichetarea și eficiența energetică a unor categorii de produse și supravegherea pieței de echipamente și aparate pentru care există reglementări specifice privind eficiența energetică și proiectarea ecologică, precum și aplicarea legislației specifice.		
Art. 3 Alin. (4)	(4) Finanțarea programelor de eficiență energetică derulate la nivelul Ministerului Energiei se asigură astfel: a) de la bugetul de stat, prin Ministerul Energiei; b) din sumele transferate Ministerului Energiei în temeiul art. XVII din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 1/2020 privind unele măsuri fiscale bugetare și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 11 din 9 ianuarie 2020, cu modificările și completările ulterioare; c) din fonduri externe nerambursabile; d) din fondul specializat pentru investiții în eficiență energetică.		
Art. 3 Alin. (5)	(5) Fondul specializat în eficiență energetică se înființează ca activitate finanțată integral din venituri proprii, pe lângă Ministerul Energiei în domeniul de activitate prevăzut în prezenta lege, conform art. 67 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, fiind gestionat de Direcția eficiență energetică.		
Art. 3 Alin. (6)	(6) Sumele transferate Ministerului Energiei în temeiul art. XVII din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 1/2020, cu modificările și completările ulterioare, sunt destinate îndeplinirii		



		următoarelor activități multianuale desfășurate de către Ministerul Energiei, respectiv Direcția eficiență energetică: a) monitorizare a stadiului implementării și continuității măsurilor de creștere a eficienței energetice prevăzute în cadrul Planului național de acțiune în domeniul eficienței energetice IV, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 203/2019, respectiv în cadrul Planului național integrat pentru energie și schimbări climatice, în vederea raportării integrate în conformitate cu prevederile art. 21 și 27 din Regulamentul (UE) 2018/1.999 privind guvernanța energetică; b) monitorizare și implementare a programelor de îmbunătățire a eficienței energetice, la nivel național; c) finanțarea proiectelor de eficiență energetică și producerea de energie din surse regenerabile, în cadrul fondurilor specializate pentru finanțarea proiectelor de eficiență energetică sau a proiectelor de producere de energie din surse regenerabile, gestionate la nivelul Ministerului Energiei , prin Direcția eficiență energetică, cu respectarea legislației în domeniul ajutorului de stat; d) promovarea programelor de eficiență energetică la consumatori, organizarea de campanii de informare și de motivare de interes național a consumatorilor de energie, inclusiv casnici, pentru a utiliza eficient energia; e) activități curente pentru consolidarea Direcției eficiență energetică, și anume dezvoltarea și susținerea operațiunilor specifice de eficiență energetică.	
--	--	---	--

Art. 3 Alin. (7)	(7) Autorizarea persoanelor fizice, persoanelor fizice autorizate sau a persoanelor juridice care efectuează audituri energetice industriale sau de procese de consum energetic din categoriile electroenergetic, termoelectric sau complex se realizează de către Ministerul Energiei, cu suportul logistic al Centrului de Pregătire pentru Personalul din Industrie - Bușteni.		
Art. 3 Alin. (8)	(8) Atestarea managerilor energetici pentru industrie, a managerilor energetici pentru localități și atestarea societăților prestatoare de servicii energetice se realizează de către Ministerul Energiei, cu suportul logistic al Centrului de Pregătire pentru Personalul din Industrie - Bușteni.		
Art. 3 Alin. (9)	(9) Regulamentele care stabilesc procedurile specifice pentru autorizarea auditorilor energetici pentru industrie și procese, persoane fizice, persoane fizice autorizate și persoane juridice, atestarea societăților prestatoare de servicii energetice și atestarea managerilor energetici pentru industrie, respectiv pentru localități, inclusiv condițiile de autorizare sau atestare, după caz, se aprobă prin ordin al ministrului energiei, la propunerea Direcției eficiență energetică, și vor cuprinde cel puțin următoarele specificații: a) condițiile care trebuie îndeplinite la solicitarea autorizării/atestării de către persoanele fizice și juridice solicitante, și anume depunerea dovezilor de identificare în termen de valabilitate, pregătirea profesională sau obiectul de activitate în domeniul științelor ingineresti; b) procedura de autorizare sau atestare, după caz, prelungire a valabilității atestatelor sau a		



	autorizațiilor emise, respectiv eliberarea duplicatelor; c) obligații ale furnizorilor de formare profesională pentru organizarea cursurilor de specialitate; d) criterii minime pentru auditurile energetice depuse în cadrul proiectelor evaluate, clase și tipuri de audituri; e) dovada continuității activității în domeniul specific științelor ingineresti.		
Art. 3 Alin. (10)	(10) Cuantumul tarifelor pentru autorizarea auditorilor energetici persoane fizice, persoane fizice autorizate sau persoane juridice, pentru prelungirea valabilității autorizației existente, pentru eliberarea duplicatului autorizației de auditor energetic sau al deciziei de prelungire a autorizației de auditor energetic se aprobă prin ordin al ministrului energiei, la propunerea Direcției eficiență energetică.		
Art. 3 Alin. (11)	(11) Cuantumul tarifelor pentru atestarea managerilor energetici și a societăților prestatoare de servicii, pentru prelungirea valabilității atestatelor existente, eliberarea duplicatelor atestatelor existente sau a deciziilor de prelungire a atestatelor existente de manageri energetici și societăți prestatoare de servicii se aprobă prin ordin al ministrului energiei, la propunerea Direcției eficiență energetică.		
Art. 3 Alin. (12) ...	(12) Sumele reprezentând contravaloarea tarifelor prevăzute la alin. (10) și (11) se încasează de către Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie - Bușteni, aflat în subordinea Ministerului Energiei, și reprezintă venituri proprii ale centrului de pregătire.		

Art. 3 Alin. (13)	(13) Sumele reprezentând contravaloarea tarifelor prevăzute la alin. (10) și (11) se utilizează, în cuantum de 80%, pentru acoperirea cheltuielilor necesare în realizarea activităților prevăzute la alin. (6) și (7), inclusiv suportul logistic și de resurse umane al Centrului de Pregătire pentru Personalul din Industrie - Bușteni, reprezentând cheltuieli ale acestei instituții.		
Art. 3 Alin. (14)	(14) Sumele reprezentând contravaloarea tarifelor prevăzute la alin. (10) și (11) se utilizează, în cuantum de 20%, pentru acoperirea cheltuielilor necesare activităților CPPJ de întreținere și uzură, aferente acțiunilor prevăzute la alin. (6) și (7), reprezentând cheltuieli ale acestei instituții.		
Art. 4	În sensul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următorul înțeles:	Art. 1 Pct. 3	2. La articolul 4 punctele 3, 5, 11, 16, 19¹, 24 și 38 se modifică și vor avea următorul cuprins:
	1. acțiune individuală - acțiune care duce la îmbunătățiri verificabile și măsurabile sau care pot fi estimate ale eficienței energetice și care este efectuată ca rezultat al unei măsuri de politică;		
	2. administrația publică centrală - departament administrativ de specialitate a cărui competență acoperă întregul teritoriu; în conformitate cu art. 116 din Constituția României, republicată, cuprinde: ministere, alte organe de specialitate organizate în subordinea Guvernului ori a ministerelor și autorități administrative autonome;		
	3. agregator - furnizor de servicii care însumează pe termen scurt curbe de sarcină ale unor consumatori în vederea participării acestora la piețele centralizate de energie electrică;		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 gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare



	4. audit energetic - procedură sistematică al cărei scop este obținerea unor date/informații corespunzătoare despre profilul consumului energetic existent al unei clădiri sau al unui grup de clădiri, al unei operațiuni sau instalații industriale sau comerciale sau al unui serviciu privat sau public, identificarea și cuantificarea oportunităților rentabile de economisire a energiei și raportarea rezultatelor;		
	5. auditor energetic - persoana fizică sau juridică atestată/autorizată în condițiile legii care are dreptul să realizeze audit energetic la consumatori; auditorii energetici persoane fizice își desfășoară activitatea ca persoane fizice autorizate sau angajați ai unor persoane juridice, conform legislației în vigoare;		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;
	6. autoritate competentă - autoritate cu atribuții în domeniu conform legislației în vigoare;		
	7. autoritate publică de punere în aplicare - organism de drept public, responsabil cu realizarea sau monitorizarea impozitării/taxării energiei sau a carbonului, a sistemelor și instrumentelor financiare, a stimulentele fiscale, a standardelor și normelor, a schemelor de etichetare energetică, a formării și educației în acest scop;		
	8. client final/consumator - persoană fizică sau juridică care utilizează energie pentru propriul consum final;		

	9. cogenerare de înaltă eficiență - cogenerarea care îndeplinește criteriile stabilite prin hotărâre a Guvernului;		
	10. consum de energie primară - consumul intern brut, cu excepția utilizărilor neenergetice;		
	11. consum final de energie - 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;	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	
	12. contract de performanță energetică - acord contractual între beneficiarul și furnizorul unei măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice, verificată și monitorizată pe toată perioada contractului, prin care cheltuielile cu investițiile referitoare la măsura respectivă sunt plătite proporțional cu un nivel al îmbunătățirii eficienței energetice convenit prin contract sau cu alte criterii convenite privind performanța energetică, cum ar fi economiile financiare;		
	13. distribuitor de energie - persoană fizică sau juridică, inclusiv un operator de distribuție, responsabilă de transportul energiei, în vederea livrării acesteia la consumatorii finali sau la stațiile de distribuție care vând energie consumatorilor finali în condiții de eficiență;		
	14. energie - toate formele de produse energetice, combustibili, energie termică, energie din surse regenerabile, energie electrică sau orice altă formă de energie, astfel cum sunt definite în art. 2 lit. (d) din Regulamentul (CE) nr. 1.099/2008 al		



12

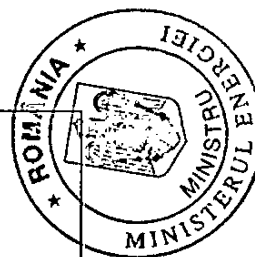
	Parlamentului European și al Consiliului din 22 octombrie 2008 privind statisticile în domeniul energiei;		
	15. eficiență energetică - raportul dintre valoarea rezultatului performant obținut, aferentă serviciilor, bunurilor sau energiei rezultate, și valoarea energiei utilizate în acest scop;		
	16. economie de energie - cantitatea de energie economisită determinată prin măsurarea și/sau estimarea consumului înainte și după punerea în aplicare a oricărui tip de măsuri, inclusiv a unei măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice, asigurând în același timp normalizarea condițiilor externe care afectează consumul de energie;		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;
	17. furnizor de energie - persoană fizică și/sau juridică ce desfășoară activitatea de furnizare de energie;		
	18. furnizor de servicii energetice - persoană fizică sau juridică care furnizează servicii energetice sau alte măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice în instalația sau la sediul consumatorului final;		
	19. instrumente financiare pentru economii de energie - orice instrument financiar, precum fonduri, subvenții, reduceri de taxe, împrumuturi, finanțare de către terți, contracte de performanță energetică, contracte de garantare a economiilor de energie, contracte de externalizare și alte contracte de aceeași natură care sunt disponibile pe piață, de către instituțiile publice sau organismele private pentru a acoperi, parțial sau integral, costul inițial al măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice;		
	19 ¹ . interoperabilitate - capacitatea a două sau mai multe rețele, echipamente, aplicații sau componente		19 ¹ . interoperabilitate - în contextul măsurării inteligente, așa cum este definită la pct. 54 al art. 3, din

	de rețea de a schimba informații cu ușurință, într-un mod sigur, eficient, cu inconveniente minime sau nule pentru utilizatori; o rețea inteligentă este un exemplu de sistem cuprinzând componente interoperabile;		Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.
	20. îmbunătățire a eficienței energetice - creșterea eficienței energetice ca rezultat al schimbărilor tehnologice, comportamentale și/sau economice;		
	21. încălzire și răcire eficientă - opțiune de încălzire și răcire care, comparativ cu un scenariu de bază care reflectă situația normală, reduce măsurabil consumul de energie primară necesar pentru a furniza o unitate de energie livrată, în cadrul unei limite de sistem relevante, într-un mod eficient din punct de vedere al costurilor, după cum a fost evaluat în analiza costuri-beneficii, ținând seama de energia necesară pentru extracție, conversie, transport și distribuție;		
	22. încălzire și răcire individuală eficientă - opțiune privind furnizarea de încălzire și răcire individuală care, comparativ cu termoficarea și răcirea centralizată eficientă, reduce măsurabil consumul de energie primară din surse neregenerabile necesar pentru a furniza o unitate de energie livrată în cadrul unei limite de sistem relevante sau necesită același consum de energie primară din surse neregenerabile, dar la un cost inferior, ținând seama de energia necesară pentru extracție, conversie, transport și distribuție;		
	23. întreprinderi mici și mijlocii, denumite în continuare IMM-uri - întreprinderi în sensul celor definite în titlul I din anexa la Recomandarea 2003/361/CE a Comisiei din 6 mai		



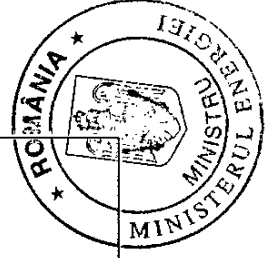
	2003 privind definirea microîntreprinderilor și a întreprinderilor mici și mijlocii; categoria microîntreprinderilor și întreprinderilor mici și mijlocii este formată din întreprinderi care au sub 250 de angajați și a căror cifră de afaceri anuală nu depășește 50 milioane euro și/sau al căror bilanț anual nu depășește 43 milioane euro;		
	24. manager energetic - persoană fizică sau juridică prestatoare de servicii energetice atestată în condițiile legii, al cărei obiect de activitate este organizarea, conducerea și gestionarea proceselor energetice ale unui consumator;	24. manager energetic - persoană fizică, persoană fizică autorizată sau persoană juridică prestatoare de servicii energetice, fiecare din acestea 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;	
	25. măsură de politică - instrument de reglementare, financiar, fiscal, voluntar sau de furnizare a informațiilor pentru a crea un cadru favorabil, o cerință sau un stimul pentru ca actorii de pe piață să furnizeze și să achiziționeze servicii energetice și să întreprindă alte măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice;		
	26. operator de distribuție - orice persoană fizică sau juridică ce deține, sub orice titlu, o rețea de distribuție și care răspunde de exploatarea, de întreținerea și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, după caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei		

	de a satisfacă un nivel rezonabil al cererii de distribuție de energie în condiții de eficiență;		
	27. operator de transport și de sistem - orice persoană juridică ce realizează activitatea de transport și care răspunde de operarea, asigurarea întreinerii și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de transport de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei;		
	28. organism public - autoritate contractantă astfel cum este definită în Directiva 2004/18/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 31 martie 2004 privind coordonarea procedurilor de atribuire a contractelor de achiziții publice de lucrări, de bunuri și de servicii;		
	29. parte mandatată - entitate juridică căreia i-au fost delegate competențe de către administrația publică sau de un alt organism public pentru a dezvolta, gestiona sau exploata un sistem de finanțare în numele administrației publice sau al altui organism public;		
	30. parte obligată - distribuitor de energie sau furnizor de energie pentru care sunt obligatorii schemele naționale de obligații în ceea ce privește eficiența energetică;		
	31. parte participantă - întreprindere sau organism public care s-a angajat să atingă anumite obiective în cadrul unui acord voluntar sau căruia i se aplică un instrument național de politică de reglementare;		



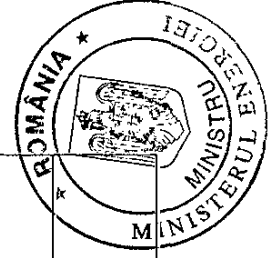
	32. raport al suprafețelor - raportul dintre suprafața totală a clădirilor și suprafața terenului într-un anumit teritoriu;		
	33. reabilitare substanțială - reabilitarea ale cărei costuri depășesc 50% din costurile de investiții pentru o nouă unitate comparabilă;		
	34. renovare complexă - lucrări efectuate la anvelopa clădirii și/sau la sistemele tehnice ale acesteia, ale căror costuri depășesc 50% din valoarea de impozitare/inventar a clădirii, după caz, exclusiv valoarea terenului pe care este situată clădirea;		
	34 ¹ . rețea inteligentă - rețea de electricitate, care poate integra eficient, din punctul de vedere al costurilor, modalitatea de a acționa a tuturor utilizatorilor conectați la rețea - producători, consumatori și autoproducători - printr-o circulație bidirecțională a fluxurilor de puteri și a informațiilor, în scopul de a asigura un sistem energetic eficient economic, sustenabil, cu pierderi de energie reduse și un nivel ridicat de calitate și securitate în continuitatea și siguranța alimentării cu energie electrică; 29/07/2016 - punctul a fost introdus prin Lege 160/2016.		
	35. serviciu energetic - activitatea care conduce la un beneficiu fizic, o utilitate sau un bun obținut prin utilizarea eficientă a energiei cu o tehnologie și/sau o acțiune eficientă din punct de vedere energetic care poate include activitățile de exploatare, întreținere și control necesare pentru prestarea serviciului, care este furnizat pe bază contractuală și care, în condiții normale, conduce la o îmbunătățire a eficienței energetice și/sau a economiilor de energie primară verificabilă și care poate fi măsurată sau estimată;		

	36. sistem eficient de termoficare centralizat și de răcire - sistem de termoficare sau răcire care utilizează cel puțin: 50% energie din surse regenerabile, 50% căldură reziduală, 75% energie termică produsă în cogenerare sau 50% dintr-o combinație de tipul celor sus-menționate;		
	37. sistem de management al energiei - un set de elemente interconectate sau care interacționează între ele aparținând unui plan care stabilește obiectivul de eficiență energetică și strategia de atingere a acestui obiectiv;		
	38. sistem de măsurare inteligentă - sistem electronic care măsoară consumul de energie electrică, asigură transmiterea bidirecțională securizată a informațiilor la clientul final, furnizează mai multe informații decât un contor convențional, folosind forme de comunicare electronică;	38. sistem de măsurare /contorizare inteligentă – sistem electronic care poate măsura consumul de energie oferind mai multe informații decât un contor traditional si care poate transmite si primi date utilizand o anumita forma de comunicatii electronice	
	39. societate de servicii energetice de tip ESCO - persoană juridică sau fizică autorizată care prestează servicii energetice și/sau alte măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice în cadrul instalației sau incintei consumatorului și care, ca urmare a prestării acestor servicii și/sau măsuri, acceptă un grad de risc financiar; plata pentru serviciile prestate este bazată, integral sau parțial, pe îmbunătățirea eficienței energetice și pe îndeplinirea altor criterii de performanță convenite de părți;		
	40. standard european - standard adoptat de Comitetul European de Standardizare, de Comitetul European de Standardizare Electrotehnică sau de Institutul European de Standardizare în Telecomunicații și pus la dispoziția publicului;		



	41. standard internațional - standard adoptat de Organizația Internațională de Standardizare și pus la dispoziția publicului;		
	42. suprafață utilă totală - suprafața utilă a unei clădiri sau a unei părți de clădire unde se utilizează energie pentru a regla climatul interior prin: încălzire/răcire, ventilație/climatizare, preparare apă caldă menajeră, iluminare, după caz;		
	43. unitate de cogenerare - unitate care poate funcționa în regim de cogenerare;		
	44. unitate de cogenerare de mică putere - unitate de cogenerare cu capacitate instalată mai mică de 1 MW _e ;		
	45. unitate de microcogenerare - unitate de cogenerare cu o capacitate electrică instalată mai mică de 50 kW _e .		

Art. 5 Alin. (1)	Renovarea clădirilor (1) Pentru mobilizarea investițiilor în renovarea clădirilor rezidențiale și comerciale, atât publice cât și private, existente la nivel național, se elaborează o strategie pe termen lung, denumită în continuare performanței energetice a clădirilor și cuprinde: a) prezentarea de ansamblu a fondului imobiliar existent la nivel național, bazată, după caz, pe eșantioane statistice; b) identificarea soluțiilor de renovare eficiente din punct de vedere al costurilor și relevante pentru tipul de clădiri și zona climatică; c) politici și măsuri eficiente din punct de vedere al costurilor pentru stimularea renovării complexe a clădirilor, inclusiv a renovărilor complexe efectuate în etape; d) o perspectivă previzională, în vederea orientării deciziilor de investiții ale diferitelor persoane, ale operatorilor economici din construcții și ale instituțiilor financiare; e) o estimare bazată pe date concrete a economiilor de energie preconizate și a altor beneficii.	Art. I Pct. 4	Articolul 5 se abrogă.
Art. 5 Alin. (2)	(2) O primă versiune a strategiei se publică pe pagina de internet a autorității competente, este actualizată ulterior o dată la 3 ani și este transmisă Comisiei Europene ca parte a planurilor naționale de acțiune în domeniul eficienței energetice.		
Art. 5 Alin. (3)	(3) Strategia prevăzută la alin. (1) se elaborează de autoritatea competentă pe baza datelor și informațiilor cuprinse, după caz, în studii, cercetări,		



Art. 6 Alin. (1)	documentări, proiecte etc., elaborate de instituții de învățământ superior, institute de cercetare, asociații profesionale și/sau organizații independente nonprofit cu atribuții/activități relevante în domeniul eficienței energetice/performancei energetice a clădirilor. În acest scop se pot contracta, în condițiile legii, studii, cercetări, documentări, finanțate din alocații de la bugetul de stat, în limita fondurilor aprobate anual cu această destinație în bugetele autorităților publice competente și/sau din alte surse legal constituite.		
Art. 6 Alin. (1)	(1) În limita bugetelor anuale, 3% din suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, deținute și ocupate de administrația publică centrală se renovează anual pentru a îndeplini cel puțin cerințele minime de performanță energetică prevăzute în cap. IV "Cerințele de performanță energetică a clădirilor" din Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor, republicată.	Art. 1 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.
Art. 6 Alin. (2)	(2) Procentul prevăzut la alin. (1) se calculează la suprafața totală a clădirilor cu suprafețe utile totale de peste 500 mp deținute și ocupate de administrația publică centrală, care, la data de 1 ianuarie a fiecărui an, nu îndeplinesc cerințele minime de performanță energetică stabilite în temeiul art. 4 din Directiva 2010/31/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 mai 2010 privind performanța energetică a clădirilor. După 9 iulie 2015, pragul de 500 mp suprafață utilă totală a clădirii este redus la 250 mp.		

Art. 6 Alin. (3)	(3) În cazul în care autoritatea competentă extinde obligațiile prevăzute la alin. (1) și la structuri ale administrației publice locale, procentul de 3% se calculează la suprafața totală a clădirilor cu o suprafață utilă totală de peste 500 mp și, începând cu 9 iulie 2015, de peste 250 mp, deținute și ocupate de administrația publică centrală și de aceste structuri ale administrației publice locale, care, la data de 1 ianuarie a fiecărui an, nu îndeplinesc cerințele minime de performanță energetică stabilite în temeiul art. 4 din Directiva 2010/31/UE.		
Art. 6 Alin. (4)	(4) În situația în care, în aplicarea prevederilor alin. (1), se optează pentru măsuri de renovare complexă a clădirilor deținute și ocupate de administrația publică centrală, se ia în considerare renovarea clădirii în ansamblu, inclusiv anvelopa, sistemele tehnice, funcționarea și întreținerea acestora.		
Art. 6 Alin. (5)	(5) Constituie priorități în aplicarea măsurilor de eficiență energetică, clădirile administrației publice centrale cu performanță energetică scăzută determinată prin certificarea energetică a acestora, în măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic și eficient din punct de vedere al costurilor.		
Art. 6 Alin. (6)	(6) Cerințele prevăzute la alin. (1) nu se aplică pentru următoarele categorii de clădiri: a) clădiri protejate oficial ca făcând parte dintr-un sit protejat sau datorită valorii lor arhitecturale ori		



	istorice deosebite, în măsura în care respectarea anumitor cerințe minime de performanță energetică ar modifica în mod inacceptabil caracterul sau aspectul acestora; b) clădiri deținute de forțele armate sau de administrația centrală și care servesc unor obiective de apărare națională, cu excepția spațiilor de locuit individuale sau a clădirilor de birouri ale forțelor armate și ale altor categorii de personal angajat de autoritățile de apărare națională; c) clădiri utilizate ca lăcașuri de cult sau pentru alte activități cu caracter religios.		
Art. 6 Alin. (7)	(7) În cazul în care se renovează mai mult de 3% din suprafața totală a clădirilor administrației publice centrale într-un anumit an, excedentul se poate contabiliza în cadrul ratei de renovare anuală a oricăruia dintre cei 3 ani anteriori sau următori.		
Art. 6 Alin. (8)	(8) În cadrul ratei anuale de renovare a clădirilor administrației publice centrale se pot include clădirile noi ocupate și deținute de aceasta care înlocuiesc clădiri specifice demolate ale administrației publice centrale în oricare din cei 2 ani precedenți, precum și clădiri vândute, demolate sau înstrăinate, sub orice formă și necuprinse în inventarul centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, în oricare din cei 2 ani precedenți ca urmare a utilizării mai intensive a altor clădiri.		
Art. 6 Alin. (9)	(9) Pentru aplicarea prevederilor alin. (1), toate departamentele administrative ale administrației publice centrale identifică din inventarul centralizat al bunurilor din domeniul public al statului clădirile încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, care, la 31 decembrie 2013, au suprafețe		

	utile totale de peste 500 mp și, până la 9 iulie 2015, de peste 250 mp, întocmesc inventarul acestora, îl actualizează anual, răspunzând pentru completitudinea, realitatea și exactitatea datelor, și, cu excepțiile prevăzute la alin. (6), îl pun la dispoziția publicului prin publicarea pe pagina proprie de internet. Inventarul cuprinde următoarele informații: a) suprafața totală, în metri pătrați; b) datele energetice relevante.		
Art. 6 Alin. (10)	(10) Autoritatea competentă centralizează datele și informațiile din inventarele realizate și puse la dispoziție de departamentele administrative ale administrației publice centrale și publică pe pagina proprie de internet centralizatorul inventarului clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, deținute și ocupate de acestea care respectă prevederile alin. (9).		
Art. 6 Alin. (11)	(11) Pentru o abordare alternativă la măsurile prevăzute la alin. (1) - (9) și fără a aduce atingere art. 7 din Directiva 2010/31/UE, se pot adopta măsuri eficiente din punctul de vedere al costurilor, inclusiv renovări aprofundate și măsuri care vizează schimbări în comportamentul ocupanților, pentru a obține, până în 2020, o cantitate de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de administrația publică centrală cel puțin echivalentă cu cea prevăzută la alin. (1), raportată în fiecare an.		
Art. 6 Alin. (12)	(12) În sensul abordării alternative, economiile de energie care ar putea fi realizate prin aplicarea prevederilor alin. (1) - (8) se estimează prin utilizarea unor valori standard adecvate pentru consumul de energie al tipurilor clădirilor de		



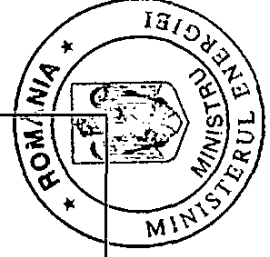
	referință ale administrației publice centrale, înainte și după renovare și în conformitate cu estimările suprafeței totale a clădirilor inventariate. Categoriile de clădiri de referință ale administrației publice centrale sunt reprezentative pentru fondul imobiliar al acesteia.		
Art. 6 Alin. (13)	(13) Anual, până la 31 decembrie, autoritatea competentă identifică măsurile alternative ce urmează a fi adoptate conform prevederilor alin. (11), precum și modul în care se realizează o îmbunătățire echivalentă a performanței energetice a clădirilor deținute și ocupate de administrația publică centrală și le notifică Comisiei Europene.		
Art. 6 Alin. (14)	(14) Organismele publice, inclusiv cele organizate la nivel regional și local, precum și organismele care se ocupă de locuințele sociale reglementate de dreptul public sunt încurajate, potrivit competențelor și structurilor administrative ale acestora: a) să adopte un plan de eficiență energetică, de sine stătător sau ca parte a unui plan general privind clima sau mediul, care să conțină obiective și acțiuni specifice privind economia de energie și eficiența energetică, în vederea respectării rolului de exemplu al clădirilor administrației publice centrale prevăzut la alin. (1), (9) și (11); b) să pună în aplicare un sistem de gestionare a energiei, inclusiv audituri energetice, ca parte din punerea în aplicare a planului prevăzut la lit. a); c) să utilizeze, după caz, societăți de servicii energetice și contracte de performanță energetică pentru a finanța renovările și a implementa planurile de menținere sau de îmbunătățire a eficienței energetice pe termen lung.		

Art. 6 Alin. (15)	(15) În vederea realizării unui consum energetic eficient în clădiri, Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, în calitate a acestuia de autoritate competentă în domeniul construcțiilor, efectuează analize și elaborează strategii, promovează politici publice și legislație specifică, inițiază și monitorizează programe privind creșterea eficienței energetice în clădiri.		
Art. 6 Alin. (16)	(16) Pentru realizarea acțiunilor prevăzute la alin. (15): a) Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației colaborează cu Ministerul Energiei, cu universități tehnice și de arhitectură din România, precum și institute de cercetare și de proiectare, în vederea furnizării de către acestea a datelor și informațiilor pe care le dețin în domeniul eficienței energetice; b) autoritățile administrației publice implementează programe anuale de creștere a eficienței energetice în clădiri.		
Art. 6 Alin. (17)	(17) În vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin. (1) și alin. (16) lit. b), finanțarea activităților/lucrărilor se asigură de la bugetul de stat prin bugetele autorităților administrației publice, în condițiile legii și/sau din fondurile structurale și de coeziune ale Uniunii Europene, în conformitate cu regulamentele și procedurile de accesare a acestor fonduri și în condițiile stabilite prin documentele procedurale specifice implementării programelor operaționale.		
Art. 7 Alin. (1)	(1) Autoritățile administrațiilor publice centrale achiziționează doar produse, servicii, lucrări sau clădiri cu performanțe înalte de eficiență energetică,		



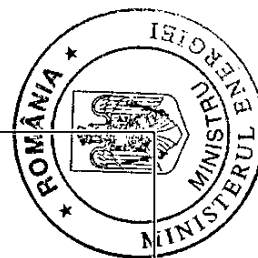
	în măsura în care acestea corespund cerințelor de eficacitate a costurilor, fezabilitate economică, viabilitate sportivă, conformitate tehnică, precum și unui nivel suficient de concurență, astfel cum este prevăzut în anexa nr. 1.		
Art. 7 Alin. (2)	(2) Obligația prevăzută la alin. (1) se aplică contractelor de achiziții de produse, servicii, lucrări sau clădiri de către administrațiile publice centrale.		
Art. 7 Alin. (3)	(3) Obligația menționată la alin. (1) se aplică în cazul contractelor forțelor armate numai în măsura în care aplicarea sa nu generează un conflict cu natura și obiectivul principal ale activităților forțelor armate.		
Art. 7 Alin. (4)	(4) Obligația prevăzută la alin. (1) nu se aplică contractelor de furnizare a echipamentului militar definite în Directiva 2009/81/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind coordonarea procedurilor privind atribuirea anumitor contracte de lucrări, de furnizare de bunuri și de prestare de servicii de către autoritățile sau entitățile contractante în domeniile apărării și securității și de modificare a Directivelor 2004/17/CE și 2004/18/CE.		
Art. 7 Alin. (4¹)	(4 ¹) Autoritățile competente, potrivit atribuțiilor de organizare și funcționare specifice fiecăreia și conform legislației în vigoare, promovează materiale informative, precum și alte măsuri pentru: a) încurajarea organismelor publice, inclusiv a celor de la nivel local și regional, potrivit competențelor și structurii administrației publice centrale să exemplul administrației publice centrale să achiziționeze doar produse, servicii, lucrări sau clădiri cu performanțe ridicate de eficiență		

	energetică, în măsura în care acestea corespund cerințelor de eficacitate a costurilor, fezabilitate economică, viabilitate sporită, conformitate tehnică, precum și unui nivel suficient de concurență; b) încurajarea organismelor publice, inclusiv a celor de la nivel local și regional, ca la achiziționarea de servicii cu un conținut energetic semnificativ să evalueze posibilitatea încheierii de contracte de performanță energetică pe termen lung, care oferă economii de energie pe termen lung.		
Art. 7 Alin. (5)	(5) Prin excepție de la aplicarea prevederilor alin. (1) și (2), atunci când un organism public achiziționează un pachet de produse reglementat în ansamblu de un act delegat adoptat în temeiul Directivei 2010/30/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 mai 2010 privind indicarea, prin etichetare și informații standard despre produs, a consumului de energie și de alte resurse al produselor cu impact energetic, acesta poate solicita ca eficiența energetică totală să aibă prioritate asupra eficienței energetice a produselor individuale din pachetul respectiv prin achiziționarea pachetului de produse care respectă criteriul apartenenței la cea mai înaltă clasă de eficiență energetică.		
Art. 8. Alin. (1)	(1) În vederea realizării de economii de energie în rândul consumatorilor, în perioada 1 ianuarie 2014-31 decembrie 2020 se adoptă măsuri de politică de eficiență energetică care au ca obiectiv obținerea unor economii, în fiecare an, de 1,5% din volumul vânzărilor anuale de energie către consumatorii tuturor distribuitorilor sau tuturor furnizorilor de		



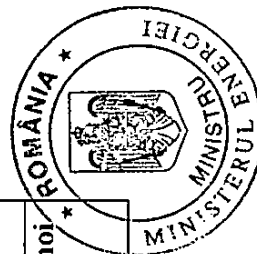
	energie ca volum, calculate ca medie pe perioada de 3 ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2013.		
		Art. I Pct. 6	La articolul 8, după alineatul (1) se introduc șase noi alineate, alineatele (1[^]1)-(1[^]6) cu următorul cuprins: (1[^]1) În vederea realizării de noi economii de energie, în perioada 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, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019. (1[^]2) Cantitatea calculată de economii noi anuale se poate eșalona, cu condiția ca economiile obligatorii cumulate totale de energie la nivelul utilizării finale să fi fost realizate până la 31 decembrie 2030. (1[^]3) 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. (1[^]4) 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. (1[^]5) 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 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.
Art. 8. Alin (2)	(2) Vânzările de energie, ca volum, utilizate în transport, pot fi excluse parțial sau integral din calculul prevăzut la alin. (1).		(1 ⁶) 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. 8. Alin (3)	(3) Măsurile de politică energetică se referă, în principal, la: a) realizare de auditori energetice independente; b) formare de auditori energetici; c) formare și educare, inclusiv programe de consiliere a consumatorilor, care duc la aplicarea tehnologiei sau a tehnicilor eficiente din punct de vedere energetic și care au ca efect reducerea consumului de energie la utilizatorii finali; d) standarde și norme care urmăresc îmbunătățirea eficienței energetice a produselor și a serviciilor, inclusiv a clădirilor și a vehiculelor; e) sisteme de etichetare energetică; f) reglementări sau acorduri voluntare care conduc la aplicarea tehnologiei sau a tehnicilor eficiente din punct de vedere energetic și care au ca efect reducerea consumului de energie la utilizatorii finali; g) susținerea dezvoltării societăților de servicii energetice de tip ESCO;		



	h) constituirea unui fond specializat pentru investiții în eficiență energetică; i) sisteme și instrumente de finanțare sau stimulente fiscale care duc la aplicarea tehnologiei sau a tehnicilor eficiente din punct de vedere energetic și care au ca efect reducerea consumului de energie la utilizatorii finali; arile potențiale de finanțare includ măsurile de eficiență energetică în clădiri publice, comerciale și rezidențiale, cum ar fi: cogenerarea de înaltă eficiență pentru procese de încălzire și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali, sisteme de automatizare a clădirilor pentru eficiență energetică, sisteme informatice de auditare energetică, precum și dezvoltarea de competențe în domeniul eficienței energetice.		
Art. 8. Alin (4)	(4) Măsurile prevăzute la alin. (3) se implementează prin programe naționale de eficiență energetică și trebuie să îndeplinească următoarele criterii: a) economiile de energie sunt determinate într-un mod transparent; b) economiile de energie se exprimă în funcție de consumul de energie primară, conform anexei nr. 2.		
Art. 8. Alin (4¹)	(4¹) Măsurile prevăzute la alin. (3) se implementează prin programe naționale de eficiență energetică și cuprind următoarele: a) perioade intermediare de evaluare, respectiv 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2018, pentru atingerea obiectivului prevăzut la alin. (1); b) responsabilitățile fiecărei părți mandatate, părți participante sau autorități publice, după caz, în funcție de relevanța acestora se regăsesc în cadrul programelor naționale de eficiență energetică,		

	precum și al celor sectoriale; c) calculele economiilor de energie, utilizând metodele și principiile prevăzute în anexa nr. 3 pct. 1 și 2; d) un raport anual privind economiile de energie realizate, cu excepția cazului în care acest lucru nu este posibil, întocmit de părțile participante, iar respectivul raport este pus la dispoziția publicului; e) monitorizarea realizată de către Ministerul Energiei prin Direcția eficiență energetică, conform prevederilor art. 3 alin. (2), și propunerea de măsuri adecvate, în situația în care constată că nu sunt înregistrate progrese în creșterea eficienței energetice la nivel național; f) un sistem de control care include și verificarea independentă a unei părți semnificative din punct de vedere statistic la nivelul fiecărei părți participante, părți mandatate sau autorități publice.		
Art. 8. Alin (4 ²)	(4 ²) Reglementările și acordurile voluntare prevăzute la alin. (3) lit. f) respectă prevederile alin. (4), (4 ¹) și (8).		
Art. 8. Alin (4 ³)	(4 ³) Măsurile de politică menționate la alin. (3) lit. a) - e) și g) - i) respectă prevederile alin. (4), alin. (4 ¹) lit. a), b), d), f) și alin. (8).		
Art. 8. Alin (5)	(5) Cantitatea de economii de energie necesară sau care urmează a fi obținută prin măsura de politică energetică este exprimată în consum de energie primară sau finală, iar economiile de energie sunt calculate utilizând metodele și principiile cuprinse în anexa nr. 3.		
		Art. 1 Pct. 7	La articolul 8, după alineatul (5) se introduc două noi alineate, alineatele (5 ^{^1}) și (5 ^{^2}) cu următorul cuprins:



			(5[^]1) Cu condiția îndeplinirii cel puțin a obligației privind economiile cumulate de energie la nivelul utilizării finale prevăzută la alin. (1[^]1), autoritățile competente pot calcula cantitatea obligatorie de economii de energie printr-unul sau mai multe dintre următoarele mijloace: 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; b) excluderea parțială sau totală din scenariul de referință pentru calcularea energiei utilizate în transporturi; c) utilizarea oricăreia dintre opțiunile prevăzute la alin. (6) și (7). (5[^]2) În cazul în care se utilizează mijloacele prevăzute la alineatul (5[^]1) litera a), b) sau c), acestea stabilesc: 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 b) propriul scenariu de referință pentru calcul, care poate exclude parțial sau total energia utilizată în transporturi.
Art. 8. Alin (6)	(6) Sub rezerva limitării reducerii economiilor de energie prevăzute la alin. (1) la maximum 25%, țintele economiilor de energie rezultate în urma aplicării măsurilor de politică energetică, ca sumă a planului național de eficiență energetică, sunt: a) 1% în 2014 și 2015; b) 1,25% în 2016 și 2017; c) 1,5% în 2018, 2019 și 2020, având ca bază de referință consumul mediu anual de energie primară în cei 3 ani anteriori datei de 1 ianuarie 2013.		

Art. 8. Alin. (7)	(7) La efectuarea calculului economiilor prevăzute la alin. (6) se are în vedere: a) excluderea din calcul a unei părți sau a întregii cantități de energie vândută și utilizată în activitățile industriale enumerate în anexa I la Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului; b) scăderea economiilor de energie realizate în sectoarele producerii, transportului și distribuției de energie, incluzând infrastructura de termoficare centralizată și răcire eficientă, ca urmare a punerii în aplicare a cerințelor prevăzute la art. 14 și 15; c) scăderea economiilor de energie rezultate din acțiunile noi individuale puse în aplicare după 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020 și care pot fi măsurate și verificate.	Art. I Pct. 8	La articolul 8 alineatului (7) se modifică și va avea următorul cuprins: (7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1 [^]) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7 [^] 3) și (7 [^] 4) din prezentul articol, astfel:
Art. 8 Alin. (7) lit. a)	a) excluderea din calcul a unei părți sau a întregii cantități de energie vândută și utilizată în activitățile industriale enumerate în anexa I la Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului;	Art. I Pct. 8	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. (1 [^]), aferente activităților industriale enumerate în Anexa I 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. 8 Alin. (7) lit. b)	b) scăderea economiilor de energie realizate în sectoarele producerii, transportului și distribuției de energie, incluzând infrastructura de termoficare	Art. I Pct. 8	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



Art. 8 Alin. (7) lit. c)	c) scăderea economiilor de energie rezultate din acțiunile noi individuale puse în aplicare după 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact în 2020 și care pot fi măsurate și verificate.	centralizată și răcire eficientă, ca urmare a punerii în aplicare a cerințelor prevăzute la art. 14 și 15;		cerințelor prevăzute la art. 14 alin. (4), (5), (6) lit. b) și art. 15 alin. (1) - (7) și alin. (10) - (13).
			Art. I Pct. 8	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. (1 [^]) și care pot fi măsurate și verificate;
			Art. I Pct. 8	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;
				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;
				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. La articolul 8, după alineatul (7) se introduce 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, aprobat prin hotărâre a Guvernului. b) includ informații cu privire la rezultatele măsurilor de atenuare a sărăciei energetice și de protejare a consumatorilor vulnerabili inclusiv prin masuri de creștere a eficienței energetice și de introducere a surselor locale regenerabile de energie în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2018/1999; 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 ordonanțe de urgență; d) se asigură, fără a aduce atingere art. 8 alin. (6), (7), (7¹) și (7²), că economiile de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1), (1¹), (1²) și (1³) sunt realizate în rândul clienților finali; 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.
	Art. I Pct. 9	



		Măsurarea, controlul și verificarea se realizează în mod independent. (7^2) Impactul măsurilor aplicate după 1 ianuarie 2021 se calculează în conformitate cu Anexa nr. 3 a prezentei ordonanțe de urgență și se include în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice. (7^3) 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 (1^1) 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. (1^1), 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. d) 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. (5^1) și (5^2). (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. (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 prezentul articol și scenariul de referință pentru calcul, precum și modul în care au fost aplicate opțiunile menționate la alin. (7). (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. (7[^]7) Prin adoptarea măsurilor alternative de politică de eficiență energetică se obține cantitatea obligatorie de economii de energie în temeiul alin. (1), (1[^]1), (1[^]2) și (1[^]3) din prezentul articol. (7[^]8) 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. (7^9) 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. 8 Alin. (8)	(8) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei monitorizează realizarea economiilor de energie și întocmește un raport anual, pentru anul anterior, pe baza rapoartelor primite de la instituțiile implicate în implementarea prezentei legi până la data de 30 iunie a anului următor perioadei de raportare. Raportul este publicat anual pe pagina electronică a Ministerului Energiei, domeniul Energie, până la data de 1 septembrie a anului respectiv.			
Art. 8 Alin. (8 ²)	(8 ²) În situația în care impactul măsurilor de politică se suprapune cu cel al acțiunilor individuale, părțile participante, părțile mandatate și autoritățile publice se asigură că nu se va face o contabilizare dublă a economiilor de energie.			
		Art. I Pct. 10	La articolul 8, după alineatul (8^2) se introduce un nou alineat, alineatul (8^3) cu următorul cuprins: (8^3) În scopul mobilizării finanțării private a măsurilor de eficiență energetică și de reabilitare energetică : a) se iau în considerare modalități de îmbunătățire a utilizării auditurilor energetice prevăzute la articolele 8 alin. (3) lit. a) pentru a influența procesul decizional; b) autoritățile publice centrale și locale și agențiile de dezvoltare regională utilizează conform competențelor,	

Art. 8 Alin. (9)	(9) Fondul prevăzut la alin. (3) lit. h) este accesibil furnizorilor de măști pentru îmbunătățirea eficienței energetice, cum ar fi companiile de servicii energetice, consilierii energetici independenți, distribuitorii de energie, operatorii sistemului de distribuție, societățile de vânzare cu amănuntul a energiei și instalatorii, precum și consumatorilor finali. Acest fond nu este în concurență cu măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice finanțate în condiții comerciale.			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. 8 Alin. (10)	(10) Modul de organizare și funcționare a fondului prevăzut la alin. (3) lit. h) se stabilește, în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, prin hotărâre a Guvernului.			
Art. 8'	În scopul identificării consumatorilor noncasnici de energie, având calitatea de persoane juridice care au obligația raportării conform legii, operatorii licențiați ai sistemelor de distribuție de energie electrică și gaze naturale vor transmite către Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei consumul operatorilor economici, respectiv autorităților și instituțiilor publice, aflate în conturul de consum energetic al operatorilor de rețele de electricitate și/sau gaze naturale			
Art. 9 Alin. (1)	(1) Operatorii economici care consumă anual o cantitate de energie de peste 1.000 tone echivalent petrol au obligația: a) să efectueze o dată la 4 ani un audit energetic pe	Art. 1 Pct. 11	I	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

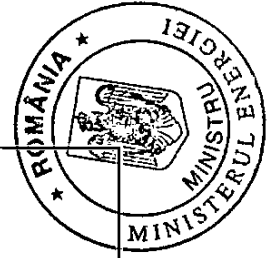
	un contur de consum energetic stabilit de operatorul economic, care să reprezinte cel puțin 50% din consumul energetic total al operatorului economic; auditul este elaborat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice; b) să întocmească programe de îmbunătățire a eficienței energetice care includ măsuri pe termen scurt, mediu și lung; c) să numească un manager energetic, atestat de Ministerul Energiei sau Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în termenul valabilității atestatului, conform legislației în vigoare, sau să încheie un contract de management energetic cu o persoană fizică atestată de Direcția eficiență energetică, care are statut de persoană fizică autorizată, sau cu o persoană juridică prestatoare de servicii energetice, atestată în condițiile legii.		persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice;
Art. 9 Alin. (2)	(2) În cazul operatorilor economici care dețin subunități consumatoare a mai mult de 1.000 tone echivalent petrol (sucursale, puncte de lucru, precum și alte sedii secundare) amplasate în mai multe puncte geografice, care nu sunt legate direct prin funcționalitate sau rețele energetice, fiecare subunitate situată într-un punct geografic diferit de al celorlalte subunități este considerată din punctul de vedere al obligațiilor ce îi revin ca unitate independentă. Acestor unități independente le sunt aplicabile prevederile alin. (1).		
Art. 9 Alin. (3)	(3) Programele de îmbunătățire a eficienței energetice prevăzute la alin. (1) lit. b):		

	a) se elaborează în conformitate cu modelul aprobat de Ministerul Energiei , la propunerea Direcției eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei; b) se transmit anual Direcției eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei până la 30 septembrie a anului în care au fost elaborate.		
Art. 9 Alin. (4)	(4) Operatorii economici care folosesc o cantitate de energie mai mare de 1.000 tep pe an completează și transmit Direcției eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei, până la 30 iunie a fiecărui an, declarația de consum total anual de energie și chestionarul de analiză energetică a consumatorului de energie.		
Art. 9 Alin. (5)	(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 realizat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și care stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice.	Art. 1 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.
Art. 9 Alin. (6)	(6) În cazul operatorilor economici care au în structură subunități care consumă anual o cantitate de energie mai mare de 1.000 tone echivalent petrol, precum și una sau mai multe subunități al căror consum anual de energie este mai mic de 1.000 tone	Art. 1 Pct. 12	(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



	echivalent petrol, auditul energetic se realizează astfel: a) pentru subunitatea independentă se realizează audit energetic conform alin. (2); b) pentru subunitățile al căror consum anual individual de energie este sub 1.000 tone echivalent petrol și însumat consumul anual de energie al subunităților depășește 1.000 tone echivalent petrol se realizează audit energetic luând în considerare un contur de consum energetic înglobând cel puțin 50% din consumul anual de energie al acestor subunități; c) pentru subunitățile al căror consum anual individual de energie este sub 1.000 tone echivalent petrol și însumat consumul anual de energie al subunităților nu depășește 1.000 tone echivalent petrol se realizează audit energetic pe un contur de consum energetic reprezentativ ales de către operatorul economic.		sistemelor de gestionare a energiei conform anexei nr. 4. Auditurile energetice se realizează pentru toate tipurile de purtători de energie care intră în conturul de consum energetic.
Art. 9 Alin. (7)	(7) Operatorii economici care folosesc o cantitate de energie mai mică de 1.000 tep pe an completează și transmit Direcției eficiență energetică, până la data de 30 iunie a fiecărui an, declarația de consum total anual de energie.		
Art. 9 Alin. (8)	(8) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1), (2) și (5) care nu au realizat audituri energetice până la data intrării în vigoare a prezentei legi sunt obligați să le realizeze până la 5 decembrie 2015.		
Art. 9 Alin. (9)	(9) Operatorii economici care au realizat audituri energetice după data de 1 ianuarie 2013 realizează următorul audit energetic, în condițiile legii, în termen de 4 ani de la data realizării acestor audituri.		

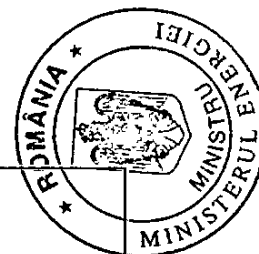
Art. 9 Alin. (10)	(10) Auditul energetic realizat în conformitate cu prevederile Legii nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare, se consideră ca fiind echivalent cu un audit energetic care îndeplinește cerințele prevăzute în anexa nr. 4.		
Art. 9 Alin. (11)	(11) În vederea asigurării calității auditurilor energetice pentru clienții finali, Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei emite criteriile minime pentru auditurile energetice în baza cerințelor prevăzute în anexa nr. 4, precum și un regulament privind atestarea managerilor energetici și a persoanelor juridice prestatoare de servicii energetice, precum și autorizarea auditorilor energetici, cu excepția auditorilor energetici pentru clădiri, aprobate prin ordin al ministrului energiei.		
Art. 9 Alin. (12)	(12) Accesul pe piață al participanților care oferă servicii energetice se bazează pe criterii concurențiale, transparente și nediscriminatorii.		
Art. 9 Alin. (13)	(13) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei încurajează programele de formare pentru calificarea auditorilor energetici, vizând asigurarea unui număr suficient de experți disponibili.		
Art. 9 Alin. (14)	(14) Auditurile energetice nu cuprind clauze care să împiedice transferul rezultatelor auditului către orice furnizor calificat/acreditat de servicii energetice, cu condiția să nu existe obiecții din partea clientului.		
Art. 9 Alin. (15)	(15) Ministerul Energiei dezvoltă programe pentru a încuraja IMM-urile să se supună auditurilor energetice, precum și pentru punerea ulterioară în aplicare a recomandărilor acestor audituri.		



44

Art. 9 Alin. (16)	(16) Ministerul Energiei poate să instituie scheme de sprijin pentru IMM-uri, inclusiv în cazul în care au încheiat acorduri voluntare, pentru a acoperi costurile unui audit energetic și ale punerii în aplicare a recomandărilor rentabile formulate în urma auditurilor energetice, în cazul în care măsurile propuse sunt puse în aplicare, cu respectarea legislației în domeniul ajutorului de stat.		
Art. 9 Alin. (17)	(17) Ministerul Energiei promovează, în condițiile legii, materiale informative referitoare la sistemele de gestionare a energiei, în vederea îmbunătățirii activității IMM-urilor.		
Art. 9 Alin. (18)	(18) Auditurile energetice care rezultă din acordurile voluntare prevăzute la alin. (16) se consideră că îndeplinesc cerințele prevăzute în anexa nr. 4.		
Art. 9 Alin. (19)	(19) Operatorii economici care nu sunt IMM-uri în înțelesul Legii nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, și care pun în aplicare: a) un sistem de management al energiei certificat de către un organism de certificare acreditat de un organism de acreditare conform Regulamentului (CE) nr. 765/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 9 iulie 2008 de stabilire a cerințelor de acreditare și de supraveghere a pieței în ceea ce privește comercializarea produselor și de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 339/93, în conformitate cu standardul de referință SR EN ISO 50001:2011, sunt exceptați de la elaborarea unui audit energetic o dată la 4 ani dacă fac dovada că certificarea sistemului de management s-a făcut având la bază		

	un audit energetic elaborat în condițiile prezentei legi; b) un sistem de management al mediului certificat de către un organism de certificare acreditat de un organism de acreditare conform Regulamentului (CE) nr. 765/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 9 iulie 2008, în conformitate cu standardul de referință SR EN ISO 14001:2005, sunt exceptați de la elaborarea unui audit energetic o dată la 4 ani dacă fac dovada că certificarea sistemului de management s-a făcut având la bază un audit energetic elaborat în condițiile prezentei legi.		
Art. 9 Alin. (20)	(20) Autoritățile administrației publice locale din localitățile cu o populație mai mare de 5.000 de locuitori au obligația să întocmească programe de îmbunătățire a eficienței energetice în care includ măsuri pe termen scurt și măsuri pe termen de 3-6 ani, cu respectarea prevederilor art. 6 alin. (14) lit. a) și b).		
Art. 9 Alin. (21)	(21) Autoritățile administrației publice locale din localitățile cu o populație mai mare de 20.000 de locuitori au obligația: a) să întocmească programe de îmbunătățire a eficienței energetice în care includ măsuri pe termen scurt și măsuri pe termen de 3-6 ani, cu respectarea prevederilor art. 6 alin. (14) lit. a) și b); b) să numească un manager energetic, atestat conform legislației în vigoare, sau să încheie un contract de management energetic cu o persoană fizică autorizată, atestată în condițiile legii, sau cu o persoană juridică prestatoare de servicii energetice agreată în condițiile legii.		



Art. 9 Alin. (22)	(22) Programele de îmbunătățire a eficienței energetice prevăzute la <u>alin. (20)</u> și alin. (21) <u>lit. a)</u> se elaborează în conformitate cu modelul aprobat de Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei și se transmit acestuia până la 30 septembrie a anului în care au fost elaborate, cu excepția celor transmise până în anul 2020 inclusiv, care se elaborează în forma aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și sunt urmate de raportări anuale cu privire la măsurile implementate și reducerile de consumuri finale de energie obținute în anul precedent.		
Art. 10	Contorizarea	Art. 1 Pct. 13	La articolul 10, denumirea marginala a articolului se modifică astfel : ART. 10 Contorizarea, subcontorizarea și repartizarea costurilor pentru energia termică și gaze naturale 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 proporțional în raport cu economiile de energie potențiale, consumatorii finali de energie electrică, gaze naturale, încălzire centralizată, răcire centralizată și apă caldă menajeră sunt dotați cu contoare individuale la prețuri competitive, la care vor avea acces digitalizat care reflectă exact consumul real de energie al consumatorilor finali și care furnizează informații despre nivelul și profilul de consum, timpul efectiv de utilizare.
Art. 10 Alin. (1)	(1) În măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic, rezonabil din punct de vedere financiar și proporțional în raport cu economiile de energie potențiale, consumatorii finali de energie electrică, 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. 14	

Art. 10 Alin. (2)	(2) Astfel de contoare individuale la prețuri competitive se pun totdeauna la dispoziție în cazul în care: a) se înlocuiește un contor existent, cu excepția situației în care acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic sau nu este rentabil în raport cu economiile potențiale estimate pe termen lung; b) se face o nouă conexiune într-o clădire nouă sau atunci când o clădire este supusă unor renovări majore, în conformitate cu dispozițiile Legii nr. 372/2005, republicată.	Art. I Pct. 15	La articolul 10, după litera b) a alineatului (2) se introduce o nouă literă, litera c) cu următorul cuprins: c) se solicită acest lucru de către utilizatorii finali, operatorilor de distribuție de gaze naturale
Art. 10 Alin. (3)	(3) În măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic, rezonabil din punct de vedere financiar și proporțional în raport cu economiile de energie potențiale, operatorii de distribuție implementează sisteme de măsurare inteligentă și montează contoare inteligente de gaze naturale și/sau de energie electrică, în conformitate cu Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în următoarele condiții: a) sistemele de măsurare inteligentă furnizează consumatorilor finali informații privind perioada de utilizare reală, iar obiectivele privind eficiența energetică și beneficiile pentru consumatorii finali sunt luate în considerare pe deplin în momentul stabilirii funcționalităților minime ale contoarelor și a obligațiilor impuse participanților la piață; b) sistemele de măsurare inteligentă asigură securitatea contoarelor inteligente și comunicarea datelor, precum și dreptul la viață privată al consumatorilor finali, în conformitate cu legislația	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:

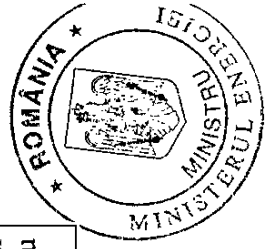
48



	privind protecția datelor și a vieții private, în condițiile Legii nr. 677/2001 pentru protecția persoanelor cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal și libera circulație a acestor date, cu modificările și completările ulterioare;			
	c) la cererea consumatorului final, sistemele de măsurare inteligentă pot măsura energia electrică exportată către rețea de la sediul consumatorului final.	Art. I Pct. 17	La articolul 10, litera c) a alineatului (3) se abrogă.	
Art. 10 Alin. (4)	(4) În cazul în care încălzirea/răcirea sau apa caldă pentru o clădire sunt furnizate din sistemul de alimentare centralizată cu energie termică, 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. 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. 10 Alin. (5)	(5) În imobilele de tip condominiu racordate la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică este obligatorie montarea sistemelor de măsurare 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	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	

	corpurile de încălzire din fiecare apartament sau spațiu cu altă destinație decât cea de locuit.		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. 10 Alin. (6)	(6) În imobilele de tip condominiu racordate la sistemul centralizat sau dotate cu o sursă proprie locală de producere a energiei termice la nivel de scară/bloc, repartizarea consumului de energie termică pentru încălzire/răcire și/sau apă caldă se face în baza normelor tehnice elaborate de autoritatea competentă. Normele includ modalități de repartizare a consumului de energie termică aferent: a) apei calde de consum; b) încălzirii spațiilor comune; c) încălzirii apartamentelor și spațiilor cu altă destinație din condominiu.	Art. I Pct. 20	La articolul 10, alineatul (6) se abrogă
		Art. I Pct. 21	La articolul 10, după alineatul (6) se introduc șapte noi alineate, alineatele (7) - (12) cu 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 hotărâre a 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.

SP



			(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.
			(9) Prin excepție de la prevederile alin. (5), în imobilele noi de tip condominiu 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 apă caldă menajeră sau sunt aprovizionate de la rețele de termoficare, sunt prevăzute contoare individuale pentru apă caldă menajeră.
			(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 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 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.

			(11) În sensul alineatelor (4) – (10) din prezentul articol, contoarele și repartitoarele de costuri pentru energia termică instalate de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență sunt dispozitive care pot fi citite de la distanță. Condițiile de fezabilitate tehnică și de rentabilitate prevăzute la alin. (5) se aplică în continuare.
Art. 11	Informații privind facturarea	Art. I Pct. 22	La articolul 11, denumirea marginală a articolului se modifică astfel: ART. 11 Informații privind facturarea gazelor naturale
Art. 11 Alin. (1) și Alin. (3) lit. a) și b)	(1) În măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic și justificat din punct de vedere economic, atât în ceea ce privește facturarea consumului de energie electrică, cât și facturarea serviciului de distribuție/transport prestat, chiar și în cazul în care clientul final nu dispune de contoare inteligente, datele privind facturarea energiei electrice sunt exacte și au la bază consumul real, în conformitate cu anexa nr. 5, pct. 1.1. 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 emiterie a facturilor de regulă lunar sau de cel mult 3 luni.	Art. I Pct. 23	La articolul 11, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: (1) În cazul în care consumatorii finali nu dispun de contoare inteligente, menționate în Legea nr. 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, furnizorii de gaze naturale se asigură 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 emiterie 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.



		(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 autocitire, 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. I Pct. 24	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 autocitire, 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.
	(2) În cazul în care, conform prevederilor contractuale, citirea contoarelor se realizează la intervale mai mari decât intervalul de facturare, cantitatea de energie electrică facturată între citiri se determină pe baza indexului transmis furnizorului de către clientul final prin autocitire, cu periodicitatea prevăzută în contract. Dacă clientul final nu transmite indexul în termenul convenit, furnizorul stabilește cantitatea de energie electrică facturată pe baza unui consum estimat de energie electrică, de preferință stabilit de comun acord cu clientul final.	Art. I Pct. 25	La articolul 11, partea introductivă a alineatului (3) se modifică și va avea următorul cuprins: (3) Clientilor 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 verifica corectitudinea facturilor, prin accesarea cu ușurință a următoarelor tipuri de informații suplimentare privind consumurile anterioare de gaze naturale:	La articolul 11, partea introductivă a alineatului (3) se modifică și va avea următorul cuprins: (3) Clientilor 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 verifica corectitudinea facturilor, prin accesarea cu ușurință a următoarelor tipuri de informații suplimentare privind consumurile anterioare de gaze naturale:

	contoarelor inteligente, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 3 ani; 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 conform prevederilor contractuale 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 sau de la data montării contoarelor de furnizare, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 24 de luni.			
	(4) Indiferent dacă au sau nu instalate contoare inteligente, clienților finali li se asigură: a) informații privind conținutul facturilor de energie electrică, la solicitarea acestora; b) informații privind consumurile de energie electrică realizate anterior care să fie puse la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de către clientul final, în măsura în care aceste informații sunt disponibile, pe baza și în acord cu solicitarea scrisă primită de la consumatorul final.	Art. I Pct. 26	La articolul 11, literele a) și b) ale alineatului (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: a) informații privind conținutul facturilor privind consumul de gaze naturale, la solicitarea acestora; b) informații privind consumurile de gaze naturale realizate anterior care să fie puse la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de către clientul final, în măsura în care aceste informații sunt disponibile, pe baza și în acord cu solicitarea scrisă primită de la consumatorul final.	
	(5) Indiferent dacă au fost instalate sau nu contoare inteligente, furnizorii de energie au obligația: a) în baza acordului scris al clientului final, să pună la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de către clientul final informații privind consumurile anterioare facturate, în măsura în care aceste informații sunt disponibile; b) să pună la dispoziția clientului final mai multe opțiuni privind modul de transmitere a facturilor și a			



	informațiilor privind facturarea, printre care și transmiterea pe cale electronică; de asemenea, la cererea clienților finali, acestora li se asigură o explicație clară și ușor de înțeles a modului de stabilire a sumelor de plată cuprinse în factură, în special în cazul în care facturile nu sunt bazate pe consumul real determinat prin citirea contorului; în factura emisă clientului final se va specifica modul de determinare a consumului facturat prin citire periodică contor, autocitire sau estimare consum; c) să pună la dispoziție datele privind consumul de energie electrică și prețurile aferente perioadei de consum la care se referă datele incluse în facturi, în conformitate cu anexa nr. 5; d) să pună la dispoziție, cel puțin o dată pe an, într-o factură sau într-o anexă a acesteia a următoarelor date: (i) comparații între consumul actual de energie al consumatorului final și consumul din anul anterior, preferabil sub formă grafică; (ii) datele de contact (adresele de site-uri de internet) ale unor instituții cu atribuții în domeniul energiei, de unde consumatorii pot obține informații privind măsurile disponibile de îmbunătățire a eficienței energetice, profiluri comparative ale utilizatorilor finali și specificații tehnice obiective privind echipamentele energetice; (iii) adresa de site în care se găsesc, într-o formă clară și ușor de înțeles, consumurile de energie electrică ale clienților finali etalon, pe categorii de consum, în cazul în care astfel de site-uri există;	Art. I Pct. 27	La articolul 11, litera c) a alineatului (5) se modifică și va avea următorul cuprins: c) să pună la dispoziție datele privind consumul de gaze naturale și prețurile aferente perioadei de consum la care se referă datele incluse în facturi, în conformitate cu anexa nr. 5;
		Art. I Pct. 28	La articolul 11, alineatul (5), litera d), punctul iii) se modifică și va avea următorul cuprins: (iii) adresa de site în care se găsesc, într-o formă clară și ușor de înțeles, consumurile de gaze naturale ale clienților finali etalon, pe categorii de consum, în cazul în care astfel de site-uri există;

5

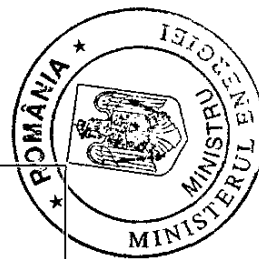
	e) să nu perceapă plăți suplimentare pentru informațiile solicitate de clienții finali legate de facturile de energie; f) să transmită, la cererea clienților finali, informațiile privind costul actual și cel estimat al energiei electrice, în timp util și într-un format ușor de înțeles, care să le permită acestora să compare diferite oferte pentru condiții identice/similare.	Art. I Pct. 29	La articolul 11, litera f) a alineatului (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. I Pct. 30	După articolul 11 se introduce un nou articol, articolul 11[^]1 și va avea următorul cuprins: ART. 11[^]1 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 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 alin. (1), cu excepția consumului subcontorizat bazat pe repartitoare de costuri pentru



		energia termică conform art. 10, trebuie să fie îndeplinită printr-un sistem de autocitire 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. (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 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 acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor), cu modificările și completările ulterioare.
--	--	---

Art. 12	Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea (1) Clienții finali primesc în mod gratuit toate facturile și toate informațiile privind facturarea consumului de energie, precum și datele privind propriul consum. (2) Prin excepție de la alin. (1), repartizarea costurilor în vederea stabilirii obligațiilor de plată ce revin clienților finali pentru consumul individual de energie pentru încălzire și răcire se face de către administratorii imobilelor de tip condominiu fără a genera profit. În cazul în care aceste servicii sunt atribuite unei terțe persoane, precum un prestator de servicii sau furnizorul de energie termică, costurile aferente citirii, exploatării și repartizării consumurilor sunt suportate de către clienții finali.	Art. I Pct. 31	(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. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins: ART. 12 Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea gazelor naturale (1) Clienții finali primesc, în mod gratuit, toate facturile și toate informațiile privind facturarea consumului de gaze naturale și au un acces adecvat și gratuit la datele privind propriul consum.
		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, facturarea și consumul pentru energie termică, răcire și apa caldă menajeră

58



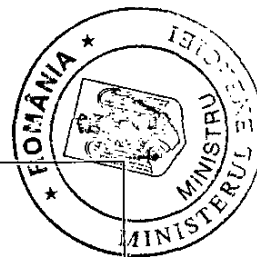
			(1) Clienții finali primesc în mod gratuit toate facturile și toate informațiile privind facturarea consumului de energie, precum și datele privind propriul consum. (2) Prin excepție de la alin. (1), repartizarea costurilor aferente informațiilor privind facturarea pentru consumul individual de încălzire, 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 alin (10), 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 clienții finali.
Art. 13 Alin (1)	(1) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei coordonează elaborarea programelor de informare și de motivare a consumatorilor de energie, inclusiv casnici, pentru a utiliza eficient energia.		
Art. 13 Alin (2)	(2) Programele prevăzute la alin. (1) cuprind, în principal, următoarele măsuri: a) o serie de instrumente și politici de promovare a schimbării comportamentale, care pot include: (i) stimulente financiare; (ii) acces la finanțare, împrumuturi nerambursabile sau subvenții; (iii) furnizarea de informații; (iv) proiecte exemplare; (v) activități la locul de muncă;		

	b) căi și mijloace de implicare a consumatorilor și a organizațiilor de consumatori în timpul posibilei instalări a contoarelor inteligente prin comunicarea următoarelor elemente: (i) schimbările eficiente din punct de vedere energetic și ușor de realizat cu privire la utilizarea energiei; (ii) informații cu privire la măsurile de eficiență energetică.		
Art. 14 Alin. (1)	(1) Până la 31 decembrie 2015, autoritatea administrației publice centrale, pe baza evaluărilor întocmite la nivel local de autoritățile administrației publice locale, întocmește și transmite Comisiei Europene o evaluare cuprinzătoare a potențialului de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente pe întreg teritoriul național, care să conțină informațiile prevăzute în anexa nr. 6.		
Art. 14 Alin. (1 ¹)	(1¹) Evaluarea prevăzută la alin. (1) va ține pe deplin seama de analiza potențialului național de cogenerare de înaltă eficiență realizat în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare.		
		Art. 1 Pct. 33	La articolul 14, după alineatul (1¹) se introduce un nou alineat, alineatul (1²) cu 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



Art. 14 Alin. (2)	(2) Autoritățile administrației publice locale și centrale adoptă politici care promovează, la nivel local și regional, dezvoltarea și utilizarea integrată a sistemelor eficiente de încălzire și răcire, în special a celor care folosesc cogenerarea de înaltă eficiență, atât pentru procese de încălzire, cât și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali, având în vedere potențialul de dezvoltare al unor piețe locale și regionale ale energiei termice.		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. 14 Alin. (3)	(3) Pentru realizarea evaluării prevăzute la alin. (1), autoritățile administrației publice locale efectuează, sub coordonarea autorității administrației publice centrale, o analiză costuri-beneficii la nivelul întregului teritoriu național, pe baza condițiilor climatice, a fezabilității economice și a nivelului de dotare tehnică, în conformitate cu anexa nr. 7. Analiza costuri-beneficii trebuie să faciliteze identificarea soluțiilor celor mai eficiente din punct de vedere al costurilor și al resurselor, în vederea satisfacerii cerințelor de încălzire și răcire și poate face parte dintr-o evaluare de mediu, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1.076/2004 privind stabilirea procedurii de realizare a evaluării de mediu pentru planuri și programe, cu modificările ulterioare.		
		Art. I Pct. 34	La articolul 14, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹) cu următorul cuprins: (3 ¹) Actualizarea analizei costuri-beneficii care stă la baza evaluării cuprinzătoare a potențialului de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării

Art. 14 Alin. (4)	(4) În cazul în care evaluarea prevăzută la alin. (1) și analiza prevăzută la alin. (3) identifică un potențial pentru aplicarea cogenerării de înaltă eficiență atât pentru procese de încălzire, cât și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali, ale cărui 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 răcire pentru utilizatorii finali și surse regenerabile de energie, în conformitate cu alin. (1), (6) și (10).	Art. 1 Pct. 35	și răcirii centralizate eficiente pe întregul teritoriu național prevăzută la alin. (1 ²) se va realiza pe baza principiilor prevăzute în Anexa 7 a prezentei ordonanțe de urgențe. La articolul 14, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: (4) În cazul în care evaluarea prevăzută la alin. (1) sau (1 ²) și analiza prevăzută la alin. (3) sau (3 ¹) 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 răcire pentru utilizatorii finali și a utilizării sistemelor de încălzire și răcire cu căldură reziduală și surse regenerabile de energie, în conformitate cu alin. (1), (6) și (10).
Art. 14 Alin. (5)	(5) În cazul în care evaluarea prevăzută la alin. (1) și analiza prevăzută la alin. (3) nu depășească costurile, potențial ale cărui beneficii să depășească costurile, inclusiv costurile administrative de realizare a analizei costuri-beneficii menționate la alin. (6), se scutesc instalațiile de la aplicarea cerințelor prevăzute la alin. (6).		
Art. 14 Alin. (6)	(6) Operatorii economici realizează o analiză costuri-beneficii în conformitate cu anexa nr. 7 partea a 2-a atunci când: a) se planifică o nouă instalație termoelectrică cu o putere termică totală mai mare de 20 MW _t , în vederea evaluării costurilor și beneficiilor legate de		



	exploatarea instalației ca instalație de cogenerare de înaltă eficiență; b) se reabilitează substanțial o instalație termoelectrică existentă cu o putere termică totală mai mare de 20 MW, în vederea evaluării costurilor și beneficiilor conștientizate într-o instalație de cogenerare de înaltă eficiență; c) se planifică sau se reabilitează substanțial o instalație industrială cu o putere termică totală mai mare de 20 MW, care produce căldură reziduală la un nivel de temperatură utilă, în vederea evaluării costului și beneficiilor de utilizare a căldurii reziduale pentru a acoperi o cerere justificată din punct de vedere economic, inclusiv prin cogenerare, și de conectare a respectivei instalații la o rețea de termoficare și răcire centralizată; d) se planifică fie o nouă rețea de termoficare și răcire centralizată, fie o nouă instalație de producere a energiei cu o putere termică totală mai mare de 20 MW, în cadrul unei rețele existente de termoficare sau răcire centralizată, fie reabilitarea substanțială a unei astfel de instalații existente, în vederea evaluării costurilor și beneficiilor utilizării căldurii reziduale din instalațiile industriale din apropiere.		
Art. 14 Alin. (7)	(7) Montarea echipamentelor de captare a dioxidului de carbon produs de o instalație de ardere în vederea stocării sale geologice, astfel cum este prevăzut în Directiva 2009/31/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon și de modificare a Directivei 85/337/CEE a Consiliului, precum și a Directivelor 2000/60/CE, 2001/80/CE, 2004/35/CE, 2006/12/CE, 2008/1/CE și a Regulamentului (CE)		

	nr. 1.013/2006 ale Parlamentului European și ale Consiliului, nu este considerată reabilitare în sensul alin. (6) lit. b) -d).		
Art. 14 Alin. (8)	(8) Autoritățile competente pot solicita efectuarea analizei costuri-beneficii menționate la alin. (6) lit. c) și d) în colaborare cu societățile responsabile de operarea rețelelor de termoficare și răcire centralizată.		
Art. 14 Alin. (9)	(9) Prevederile alin. (6) nu se aplică în cazul: a) centralelor nucleare; b) instalațiilor care trebuie amplasate în apropierea unui sit de stocare geologică autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE.		
Art. 14 Alin. (10)	(10) ANRE adoptă criterii de autorizare, conform prevederilor art. 8 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, sau criterii echivalente pentru acordarea autorizației, după 31 decembrie 2015, pentru: a) a lua în considerare rezultatele evaluării cuprinzătoare prevăzute la alin. (1); b) a asigura îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (6), (7) și (9); c) a lua în considerare rezultatele analizei costuri-beneficii prevăzute la alin. (6).		
Art. 14 Alin. (10 ¹)	(10 ¹) Prin excepție de la prevederile alin. (10), în cazul instalațiilor care nu intră în sfera de autorizare a ANRE stabilită prin Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, criteriile de autorizare sau criteriile echivalente pentru acordarea autorizației prevăzute la alin. (10) se stabilesc de către autoritățile competente pentru reglementarea		

	acestor tipuri de instalații sau pentru reglementarea serviciilor prestate prin intermediul acestora.			
Art. 14 Alin. (11)	(11) Pot fi scutite anumite instalații individuale, pe baza criteriilor prevăzute la <u>alin. (10)</u> , de la aplicarea cerinței de implementare a opțiunilor ale căror beneficii depășesc costurile, dacă există motive imperative juridice, de proprietate sau financiare pentru acest lucru. În aceste situații, se înaintează Comisiei Europene o notificare motivată a deciziei sale, în termen de 3 luni de la data luării respectivei decizii.			
Art. 15 Alin.(1)	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. 1 Pct. 36	La articolul 15 alin. (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 și de livrare energie în rețea în conformitate cu prevederile Legii 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, pe măsura dezvoltării rețelelor inteligente, care să le permită acestora creșterea eficienței energetice, stocarea și/sau livrarea de energie, crearea unor piete locale de energie și a unor comunități energetice în funcție de costurile și beneficiile acestora.	
Art. 15 Alin.(2)	(2) Serviciile de sistem prevăzute la <u>alin. (1)</u> 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. 1 Pct. 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă	
Art. 15 Alin.(3)	(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	Art. 1 Pct. 38	La articolul 15 alin. (3) se modifică și va avea următorul cuprins:	

Art. 15 Alin.(4)	nr. 8, luându-se în considerare orientările și codurile de rețea elaborate în conformitate cu 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.		(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. 15 Alin.(4)	(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 1 pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă
Art. 15 Alin.(4 ¹)	(4 ¹) Începând cu 1 ianuarie 2021 se revizuiesc de către operatorii și se transmit la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, o dată la 2 ani, raportul de evaluare a potențialului de creștere a eficienței energetice a rețelelor de energie electrică și gaze naturale și programul de măsuri și investiții anuale pentru îmbunătățirea eficienței energetice a rețelelor.		

Art. 15 Alin.(5)	(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.	Art. I Pct. 39	La articolul 15 alineatele (5), (6) și (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 proporționale în raport cu obiectivul social.
Art. 15 Alin.(6)	(6) ANRE analizează metodologiile de stabilire a tarifelor de transport și distribuție și, dacă este cazul, ia măsuri de eliminare a acelor prevederi stimulative care ar putea împiedica îmbunătățirea eficienței globale, inclusiv a eficienței producției, nivelului energetic și furnizării de energie electrică și gaze naturale sau a acelor stimulente care ar putea împiedica participarea clienților finali, direct sau prin agregatori, la piața de echilibrare sau la piața serviciilor de sistem.		(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 clienților finali, direct sau prin agregatori, la consumului dispecerizabil, direct sau prin agregatori, la piața de echilibrare sau la piața serviciilor de sistem.
Art. 15 Alin.(7)	(7) ANRE include în metodologiile de stabilire a tarifelor de transport și distribuție reguli prin care 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 răspunsul		(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

Art. 15 Alin.(8)	la cerere, conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.		dispecerizabil, conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.
	(8) Fără a aduce atingere art. 16 alin. (2) din Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE și ținând seama de art. 15 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE și de necesitatea de a asigura continuitatea furnizării de energie termică, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție, atunci când asigură dispecerizarea producătorilor de energie electrică din rețeaua proprie, au următoarele obligații, sub rezerva cerințelor stabilite de ANRE referitoare la menținerea fiabilității și siguranței rețelei: a) garantează transportul și distribuția energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență; b) asigură acces prioritar sau garantat energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, conform reglementărilor în vigoare; c) dispecerizează cu prioritate energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, în condiții de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic național.	Art I pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă
Art. 15 Alin.(9)	(9) ANRE aprobă prin ordin reguli privind stabilirea ordinii de merit a producătorilor de energie electrică ce beneficiază de acces prioritar. La acordarea accesului prioritar pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență sau la	Art I pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă

68



	dispecerizarea acesteia, ANRE poate stabili ierarhii între diferitele tehnologii de producere a energiei electrice din surse regenerabile și cogenerare de înaltă eficiență, precum și între producătorii care utilizează aceeași tehnologie din aceste surse, fără a fi împiedicat accesul prioritar al energiei produse din diferite surse regenerabile.		
Art. 15 Alin.(10)	(10) Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție respectă cerințele prevăzute în anexa nr. 9.		
Art. 15 Alin.(11)	(11) Producătorii care dețin unități de cogenerare de înaltă eficiență de mică putere sau unități de microcogenerare au dreptul la aplicarea unor proceduri simplificate de racordare la rețeaua de energie electrică.		
Art. 15 Alin.(12)	(12) Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție sunt obligați să elaboreze și să aplice proceduri simplificate în conformitate cu reglementările ANRE de tip "instalează și informează", prin care să faciliteze racordarea la rețea de unități de microcogenerare, conform legislației în vigoare.		
Art. 15 Alin.(13)	(13) În cazul în care este fezabil din punct de vedere tehnic și economic pentru unitățile de cogenerare de înaltă eficiență și sub rezerva asigurării fiabilității și siguranței rețelei, ANRE stabilește reguli care să permită producătorilor de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență să ofere servicii de echilibrare și alte servicii operaționale operatorului de transport și de sistem și operatorilor de distribuție. Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție achiziționează aceste		

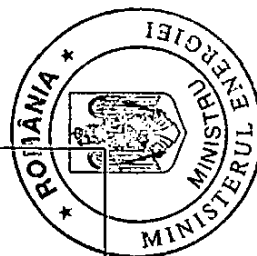
	servicii în regim concurențial, transparent, nediscriminatoriu și ușor de verificat.		
Art. 15 Alin.(14)	(14) Lucrările de racordare la rețea a unităților de producere în cogenerare de înaltă eficiență se realizează de executorii selectați de deținătorii acestora, conform legislației în vigoare.	Art I pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă
Art. 15 Alin.(15)	(15) ANRE aprobă reguli de participare a clienților finali la piața angro și cu amănuntul de energie electrică, similare cu cele aferente furnizorilor de energie electrică.	Art I pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă
Art. 15 Alin.(16)	(16) ANRE stabilește, în reglementările tehnice și comerciale, reguli prin care operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție achiziționează în mod nediscriminatoriu servicii de sistem și servicii de echilibrare de la clienții finali, inclusiv prin agregatorii energetici, în funcție de capacitatea tehnică a clienților respectivi, cu menținerea siguranței în funcționare a rețelelor electrice.	Art I pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă
Art. 15 Alin.(17)	(17) Pentru a promova participarea clienților finali la piețele de servicii de sistem, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție au obligația de a stabili modalitățile tehnice privind participarea acestora la respectivele piețe, pe baza capacităților de răspuns la cerere, pe care le supun avizării ANRE. La elaborarea regulilor tehnice menționate, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție colaborează cu clienții finali și cu agregatorii energetici.	Art I pct 37	La articolul 15 alineatele (2), (4), (8), (9) și (14)-(17) se abrogă
Art. 16 Alin. (1)	(1) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei monitorizează modul în care informațiile privind mecanismele de eficiență energetică, financiare și juridice sunt transparente și		

70



	diseminate pe scară largă și în mod activ tuturor actorilor relevanți de pe piață.		
Art. 16 Alin. (2)	(2) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei asigură informarea instituțiilor financiar-bancare, în vederea stimulării finanțării programelor de eficiență energetică.		
Art. 16 Alin. (3)	(3) Operatorii pieței furnizează informații adecvate, specifice și de consiliere privind eficiența energetică consumatorilor finali.		
Art. 16 Alin. (4)	(4) Autoritățile competente, cu participarea părților interesate, inclusiv a autorităților locale și regionale, promovează inițiative de informare, de sensibilizare și de formare adecvate pentru a informa cetățenii cu privire la avantajele și la aspectele practice ale adoptării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice.		
Art. 17 Alin. (1)	(1) Ministerul Energiei, în colaborare cu celelalte autorități competente, promovează dezvoltarea pieței serviciilor energetice și reglementează accesul la aceasta prin: a) diseminarea de informații clare și ușor accesibile privind: (i) contractele disponibile de servicii energetice și clauzele care trebuie incluse în aceste contracte, conform anexei nr. 10, pentru a se garanta economiile de energie și drepturile consumatorilor finali; (ii) instrumentele financiare, stimulentele, granturile, facilitarea împrumuturilor de la instituțiile financiar-bancare, după caz, menite să susțină proiectele de eficiență energetică și activitatea societăților de servicii energetice de tip ESCO;		

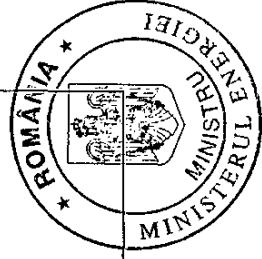
	b) încurajarea utilizării sistemului de etichetare de calitate, inclusiv de către asociații profesionale; c) punerea la dispoziția publicului prin publicarea pe <i>pagina proprie de internet</i> și actualizarea permanentă a listei cu furnizorii disponibili de servicii energetice care sunt calificați și/sau certificați și a calificărilor și/sau a certificărilor acestora sau utilizarea unei interfețe cu ajutorul căreia furnizorii de servicii energetice să poată furniza informații; d) sprijinirea sectorului public în ceea ce privește solicitarea de oferte de servicii energetice, prin furnizarea de informații privind cele mai bune practici pentru contractele de performanță energetică; e) realizarea analizei calitative, împreună cu autoritățile competente, privind evoluțiile actuale și viitoare ale pieței serviciilor energetice, conform obiectivelor prevăzute în Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice și continuității obiectivelor Planului național de acțiune pentru eficiență energetică.		
Art. 17 Alin. (2)	(2) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei și autoritățile competente sprijină funcționarea adecvată a pieței de servicii energetice, după caz, prin: a) identificarea și publicarea punctului/punctelor de contact de unde consumatorii finali pot obține informațiile menționate la alin. (1); b) adoptarea de măsuri vizând eliminarea barierelor legislative care împiedică încheierea de contracte de performanță energetică și adoptarea altor modele de servicii de eficiență energetică în vederea identificării și/sau punerii în aplicare a măsurilor		



	destinate economisirii de energie; c) soluționarea extrajudiciară a litigiilor privind probleme din domeniul eficienței energetice, gestionate de Ministerul Energiei conform prevederilor art. 3 alin. (2).		
Art. 17 Alin. (3)	(3) Este interzisă orice activitate a distribuitorilor și furnizorilor de energie care ar putea împiedica cererea și furnizarea de servicii energetice ori alte măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice sau care ar putea împiedica dezvoltarea piețelor pentru astfel de servicii ori măsuri, inclusiv blocarea piețelor pentru concurenți sau abuzul de poziție dominantă.		
Art. 18 Alin. (1)	(1) Constituie contravenții următoarele fapte: a) nerespectarea de către instituțiile publice a prevederilor art. 6 alin. (9) privind realizarea și afișarea inventarului clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior; b) netransmiterea rapoartelor prevăzute la art. 8 alin. (8) de către instituțiile implicate în implementarea prezentei legi referitoare la aplicarea prevederilor art. 6 alin. (1); c) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. a); d) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. b); e) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. c); f) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (3) lit. b); g) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (4);	Art. I Pct. 40	I.a articolul 18 alineatul (1), literele m), n) și p) se abrogă.

- | | | |
|---|--|--|
| <p>h) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (5);</p> <p>i) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (7);</p> <p>k) nerespectarea de către operatorii de distribuție a prevederilor art. 10 alin. (3);</p> <p>l) nerespectarea de către furnizorii de energie electrică a prevederilor art. 11 alin. (1) și (3);</p> <p>m) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 11 alin. (2) și (4);</p> <p>n) nerespectarea de către furnizorii de energie electrică a prevederilor art. 11 alin. (5);</p> <p>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. (4) și (4¹);</p> <p>p) nerespectarea de către operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a prevederilor art. 15 alin. (8);</p> <p>q) nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a prevederilor art. 15 alin. (10);</p> <p>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), (13) și (17).</p> <p>s) nerespectarea de către operatorii licențiați de energie electrică și de gaze naturale a cerințelor prevăzute la art. 8¹;</p> <p>t) nerespectarea de către autoritățile administrației publice locale a prevederilor art. 9 alin. (20) și (21).</p> | | |
|---|--|--|

74



			Art. I Pct. 41	La articolul 18 alineatul (1), literele l), o) și r) se modifică și vor avea următorul cuprins: 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. (4)¹); 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. 18 Alin.(2)		(1) Constituie contravenții următoarele fapte: [...] l) nerespectarea de către furnizorii de energie electrică a prevederilor art. 11 alin. (1) și (3); 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. (4) și (4)¹); 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), (13) și (17).	Art. I Pct. 42	La articolul 18 alineatul (2), litera h) se modifică și va avea următorul cuprins: h) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit., k), l), și r) cu amendă de la 10.000 lei la 15.000 lei;

	f) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. f), cu amendă de la 5.000 lei la 15.000 lei; g) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. g) și h), cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei; h) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. k), l), m), n), p) și r), cu amendă de la 10.000 lei la 15.000 lei; i) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. o) și q), cu amendă de la 50.000 lei la 100.000 lei; j) contravenția prevăzută la alin. (1) lit. s), cu amendă de la 15.000 lei la 30.000 lei; k) contravenția prevăzută la alin. (1) lit. t), cu amendă de la 15.000 lei la 30.000 lei.		
Art. 18 Alin.(3)	(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor prevăzute la alin. (1) lit. <u>k</u>), <u>l</u>), <u>m</u>), <u>n</u>), <u>o</u>), <u>p</u>), <u>q</u>) și <u>r</u>) se realizează de către personalul împuternicit din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.	Art. I Pct. 43	La articolul 18, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: (3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor prevăzute la alin. (1) lit. k), l), o), q) și r) se realizează de către personalul împuternicit din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei.
Art. 18 Alin.(3 ¹)	(3 ¹) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor prevăzute la alin. (1) lit. a), b), c), d), e), f), g), h), i), j), s) și t) se realizează de către personalul împuternicit de Ministerul Energiei.		
Art. 18 Alin.(4)	(4) Prevederile prezentului articol se completează cu dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.		
Art. 19 Alin. (1)	Planul național de acțiune în domeniul eficienței energetice se actualizează în termen de 120 de zile	Art. I Pct. 44	La articolul 19, alineatele (1) și (5) se abrogă.

76



	de la intrarea în vigoare a prezentei legi și la fiecare 3 ani, fiind aprobat prin hotărâre a Guvernului.		
Art. 19 Alin. (2)	(2) Pentru aplicarea unitară a prevederilor prezentei legi, Departamentul pentru Energie și Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice pot emite instrucțiuni, pentru domeniile specifice, care se aprobă prin ordine ale miniștrilor și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
Art. 19 Alin. (3)	(3) Prevederile prezentei legi se completează cu prevederile Legii nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor, republicată, și ale Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă.		
Art. 19 Alin. (5)	(5) În primul Plan național de acțiune în domeniul eficienței energetice se notifică Comisiei Europene evaluarea măsurilor luate sau care se vor lua, dacă este cazul, pentru eliminarea barierelor de reglementare ori de altă natură apărute în calea eficienței energetice. Măsurile de eliminare pot include: furnizarea de stimulente, abrogarea sau modificarea dispozițiilor juridice ori de reglementare, simplificarea procedurilor administrative, asigurarea educării și/sau formării profesionale sau asistența tehnică în materie de eficiență energetică.	Art I pct 44	La articolul 19, alineatele (1) și (5) se abrogă.
Art. 20	Art. 20. - (1) Anexele 1-11 fac parte integrantă din prezenta lege. (2) La data intrării în vigoare a prezentei legi se abrogă Ordonanța Guvernului nr. 22/2008 privind eficiența energetică și promovarea utilizării la consumatorii finali a surselor regenerabile de	Art I pct 45	La articolul 20 textul alineatului (1) se modifică și va avea următorul cuprins: (1) Anexele nr 1-10 fac parte integrantă din prezenta lege.

77

	energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 628 din 29 august 2008, cu modificările ulterioare. Prezenta lege transpune Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivei 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivei 2004/8/CE și 2006/32/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 315 din 14 noiembrie 2012. Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.		
Anexa 2	*3) Aplicabil în cazul în care economiile de energie sunt calculate ca energie primară prin intermediul unei abordări ascendente bazate pe consumul energetic final. Pentru economiile de energie electrică în kWh, se poate aplica un coeficient implicit de 2,5 sau se poate aplica un alt coeficient, cu condiția de a putea justifica valoarea acestuia.	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

78



Anexa 3	METODE ȘI PRINCIPII COMUNE de calcul al impactului schemelor de obligații în materie de eficiență energetică și al altor măsuri de politică în temeiul art. 9 și 14 din lege 1. Metodele de calcul ale economiilor de energie în sensul art. 9 și 14 din lege Părțile obligate, participante sau mandatate ori autoritățile publice de punere în aplicare pot utiliza una sau mai multe dintre următoarele metode de calcul ale 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 care economiile din instalarea măsurii sau a pachetului de măsuri sunt stabilite prin înregistrarea reducerii propriu-zise a energiei utilizate, ținând seama de factori precum	Art. I Pct. 47	se poate decide să se stabilească un coeficient diferit, cu condiția să poată justifica acest lucru. Atunci când se procedează astfel, se ia în considerare mixul lor energetic inclus în PNIESC, care trebuie notificat Comisiei în conformitate cu Regulamentul (UE) 2018/1999. Până la 25 decembrie 2022 și, ulterior, la fiecare patru ani, Comisia revizuește 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. Anexa 3 se modifică și va avea următorul cuprins: 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 aditionalitatea, ocuparea,
---------	---	-------------------	---

	aditionalitatea, 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 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 metodelor și standardelor de referință stabilite la nivel național de experți calificați sau acreditați care sunt independenți față de părțile obligate, participante sau mandate 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 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	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 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 metodelor și standardelor de referință stabilite la nivel național de experți calificați sau acreditați care sunt independenți față de părțile obligate, participante sau mandate 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 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
	aditionalitatea, ocuparea, nivelurile de producție și condițiile meteorologice care pot afecta consumul. Abordarea generică este denumită ex post; c) economii de energie gradate, prin care sunt utilizate estimările tehnice. Această abordare poate fi 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 ori 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 acestea se desfășoară pe baza metodelor și standardelor de referință stabilite la nivel național de experți calificați ori acreditați care sunt independenți față de părțile obligate, participante sau mandate implicate; d) economii de energie monitorizate, în care este stabilit răspunsul consumatorilor la recomandări, campanii de informare, etichetare sau sisteme de certificare ori contoare inteligente. Această abordare poate fi utilizată doar pentru economiile de energie rezultate din schimbările privind comportamentul consumatorilor. Aceasta nu poate fi utilizată pentru economii rezultate din introducerea unor măsuri concrete. 2. În stabilirea economiilor de energie pentru o măsură de eficiență energetică se aplică următoarele principii: a) poate fi acordat credit doar pentru 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 Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 aprilie 2009 de stabilire a standardelor de performanță privind emisiile pentru autoturismele noi, ca parte a abordării integrate a Comunității de a reduce emisiile de CO(2) generate de vehiculele ușoare și, respectiv, a Regulamentului (UE) nr. 510/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 mai 2011 de stabilire a unor standarde de performanță pentru vehiculele utilitare ușoare noi, ca parte a abordării integrate a Uniunii de reducere a emisiilor de CO(2) generate de vehiculele ușoare; (ii) cerințele Uniunii privind eliminarea de pe piață a anumitor produse cu impact energetic în urma punerii în aplicare a măsurilor de punere în aplicare în temeiul Directivei 2009/125/CE; și b) pentru a ține seama de variațiile climatice dintre regiuni, se pot ajusta economiile la o valoare standard sau se stabilesc diferite economii de energie în funcție de variațiile de temperatură dintre regiuni; c) trebuie să se poată demonstra că activitățile părții obligate, participante sau mandatate sunt pertinente pentru realizarea economiilor de energie preconizate; d) economiile de energie dintr-o acțiune individuală pot fi revendicate doar de o parte; e) calcularea economiilor de energie ține seama de durata de viață a economiilor. Acest lucru poate fi obținut prin calcularea economiilor pe care fiecare acțiune individuală o va realiza între data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020. Alternativ, se	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 (1[^]) – (1[^]6). 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 (1[^]) – (1[^]6), cu condiția îndeplinirii cerinței menționate la punctul 3 litera (h) din prezenta anexă. Economiiile care rezultă din implementarea cerințelor naționale minime stabilite pentru clădirile noi înainte de transpunerea Directivei 2010/31/UE pot fi declarate ca 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 conform Hotărârii Guvernului nr. 55/2011 privind stabilirea
--	--	---

	poate adopta o altă metodă decât cea preconizată pentru a obține cel puțin aceeași cantitate totală de economii. Atunci când se utilizează alte metode, trebuie ca valoarea totală a economiilor de energie calculate pe baza acestor alte metode să nu depășească valoarea economiilor de energie care ar fi rezultat din calcul în momentul calculării economiilor pe care fiecare acțiune individuală le va realiza între data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020. În primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică în conformitate cu anexa nr. 11 la lege, se descriu în detaliu celelalte metode pe care le-au folosit și ce dispoziții au fost aplicate pentru a asigura îndeplinirea prezentei cerințe obligatorii de calculare; f) sunt permise acțiunile părților obligate, participante sau mandatate, fie individual, fie împreună, care vizează o transformare de durată a produselor, echipamentelor sau a piețelor către un nivel superior de eficiență energetică; și g) în vederea promovării adoptării măsurilor în materie de eficiență energetică, trebuie respectate standardele de calitate pentru produse, servicii și aplicarea măsurilor. În cazul în care nu există astfel de standarde, autoritățile publice de punere în aplicare acționează împreună cu părțile obligate, participante sau mandatate pentru a le introduce. 3. În stabilirea economiilor de energie din măsuri de politică, se aplică următoarele principii: a) se acordă credit doar pentru economiile de energie din măsuri de impozitare care depășesc nivelurile minime de impozitare aplicabile combustibililor după cum prevede Directiva 2003/96/CE a	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 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 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 (1[^]) – (1[^]6), 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 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;
--	---	--

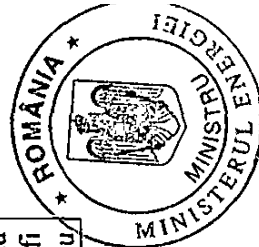
	Consiliului din 27 octombrie 2003 privind restructurarea cadrului comunitar de impozitare a produselor energetice și a electricității sau Directiva 2006/112/CE a Consiliului din 28 noiembrie 2006 privind sistemul comun al taxei pe valoarea adăugată; b) datele oficiale recente și reprezentative privind elasticitatea prețurilor sunt utilizate pentru calcularea impactului; și c) economiile de energie din instrumentele însoțitoare de politică în materie de impozitare, inclusiv stimulentele fiscale sau plata către un fond, sunt contabilizate separat. 4. Notificarea metodologiei Cu excepția cazului impozitelor, notificarea include detalii privind: a) părțile obligate, participante sau mandatate ori autoritățile publice de punere în aplicare; b) sectoarele-țintă; c) nivelul obiectivului de economisire a energiei sau al economiilor preconizate a fi realizate în întreaga perioadă și în perioadele intermediare; d) durata perioadei de obligație și a perioadelor intermediare; e) categoriile de măsuri eligibile; f) metodologia de calcul, inclusiv modalitățile de stabilire a adiționalității și a pertinentei și metodologiile și standardele de referință care sunt folosite pentru estimările tehnice; g) durata de viață a măsurilor; h) abordarea aleasă pentru abordarea variațiilor climatice; i) standardele de calitate;	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 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 PNIESC 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;
--	---	---

	j) protocoalele de monitorizare și de verificare și modul în care este asigurată independența acestora față de părțile obligate, participante sau mandatate; k) protocoalele de audit; și l) modul în care este luată în considerare necesitatea îndeplinirii cerinței prevăzute la art. 8 alin. (1) din lege. În cazul impozitelor, notificarea include detalii privind: a) sectoarele-țintă și segmentul de contribuabili; b) autoritatea publică de punere în aplicare; c) economiile preconizate a fi realizate; d) durata măsurii de impozitare și perioadele intermediare; și e) metodologia de calcul, inclusiv elasticitatea prețului utilizat.	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 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 țin 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 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 Comisia, în conformitate Regulamentul (UE) 2018/1999, metodologia lor detaliată propusă pentru măsurile alternative de eficiență energetică. Cu excepția cazului impozitării, notificarea include detalii privind: a) nivelul economiilor de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1[^]1) - (1[^]6) 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; 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 adăugării 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:
--	--	--

Anexa 5	CERINȚE MINIME pentru facturare și informațiile facturarea pe baza consumului real	Art. I Pct. 48	(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.” La Anexa nr. 5, titlul se modifică și va avea următorul cuprins: ”ANEXA Nr. 5 CERINȚE MINIME <i>Cerințe minime privind facturarea și informațiile referitoare la facturare pe baza consumului real de gaze naturale ”</i>
		Art. I Pct. 49	După Anexa 5 se introduce o nouă anexă, Anexa nr. 5a, cu următorul cuprins: ANEXA Nr. 5a 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 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 ordonanțe de urgență, 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

86



		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 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 tarife aplicate. Autoritățile competente pot limita domeniul de aplicare al cerinței de a oferi informații privind emisiile de gaze cu efect de seră
--	--	---

Anexa 6	Potențialul eficienței energetice în ceea ce privește serviciile de încălzire și răcire	Art. I Pct. 50	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 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). Anexa 6 se abrogă.
---------	---	-------------------	--

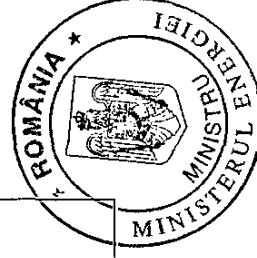
		1. Evaluarea cuprinzătoare a potențialelor naționale de încălzire și răcire menționate la art. 14 alin. (1) din lege include: a) o descriere a cererii de încălzire și răcire; b) o prognoză privind modul în care această cerere se va modifica în următorii 10 ani, luându-se în considerare în special evoluția cererii de încălzire și răcire a clădirilor și diferitele sectoare industriale; c) o hartă a teritoriului național, în care sunt identificate, protejând totodată informațiile comerciale sensibile: (i) punctele cu cerere de încălzire și răcire, inclusiv: - municipalitățile și conurbațiile cu un raport al suprafețelor de cel puțin 0,3; și - zonele industriale cu un consum anual total pentru încălzire și răcire de peste 20 GWh; (ii) infrastructura existentă și planificată de termoficare și răcire centralizată; (iii) punctele potențiale cu surse de încălzire și răcire, inclusiv: - instalațiile de producere a energiei electrice cu o producție energetică anuală totală de peste 20 GWh; - instalațiile de incinerare a deșeurilor; și - instalațiile de cogenerare existente și planificate, care utilizează tehnologiile de cogenerare prevăzute în hotărâre a Guvernului și instalațiile de termoficare; d) identificarea cererii de încălzire și răcire care poate fi satisfăcută prin cogenerare de înaltă eficiență, inclusiv prin microcogenerare rezidențială, și prin intermediul rețelei de termoficare și răcire centralizate;
--	--	--

	e) identificarea potențialului de cogenerare suplimentară de înaltă eficiență, inclusiv în urma reabilitării instalațiilor industriale și de producere existente și a construirii de noi astfel de instalații sau a altor facilități care produc căldură reziduală; f) identificarea potențialului de eficiență energetică al infrastructurii de termoficare și răcire centralizată; g) strategii, politici și măsuri care ar putea să fie adoptate până în anii 2020 și 2030 cu scopul de a se realiza potențialul menționat la lit. e) și de a se îndeplini cererea de la lit. d), inclusiv, după caz, propuneri pentru: (i) creșterea ponderii cogenerării în ceea ce privește sistemele de încălzire și răcire și producția de energie electrică; (ii) dezvoltarea infrastructurii de termoficare și răcire centralizată eficientă pentru a se permite dezvoltarea cogenerării de înaltă eficiență și utilizarea serviciilor de încălzire și răcire rezultate din căldura reziduală și sursele regenerabile de energie; (iii) încurajarea noilor instalații termoelectrice și a instalațiilor industriale care produc căldură reziduală să fie amplasate în situri unde se recuperează cantitatea maximă de căldură reziduală disponibilă pentru a se îndeplini cererea existentă sau preconizată de încălzire și răcire; (iv) încurajarea noilor zone rezidențiale sau a noilor instalații industriale care consumă căldură în cadrul proceselor de producție să fie amplasate acolo unde este disponibilă căldură reziduală, astfel cum prevede evaluarea cuprinzătoare, să poată contribui la realizarea cererii de încălzire și răcire. Această ar	
--	---	--

Anexa 7 Partea 1	putea include propuneri care sprijină concentrarea unui număr de instalații individuale în același amplasament în vederea asigurării unei corespundențe optime între cererea și oferta de servicii de încălzire și răcire; (v) încurajarea instalațiilor termoelectrice, instalațiilor industriale care produc căldură reziduală, instalațiilor de incinerare a deșeurilor și a altor instalații de transformare a deșeurilor în energie să fie conectate la rețeaua locală de termoficare sau răcire centralizată; (vi) încurajarea zonelor rezidențiale și instalațiilor industriale care consumă căldură în procesele de producție să fie conectate la rețeaua locală de termoficare sau răcire centralizată; h) ponderea cogenerării de înaltă eficiență și a potențialului stabilit, precum și a progresului înregistrat în temeiul Directivei 2004/8/CE; i) o estimare a energiei primare care urmează să fie economisită; j) o estimare a măsurilor de susținere publică pentru serviciile de încălzire și răcire, dacă acestea există, cu menționarea bugetului anual și identificarea potențialului element de sprijin. Aceasta nu aduce atingere unei notificări separate a sistemelor de sprijin public pentru evaluarea ajutoarelor de stat. 2. În mod corespunzător, evaluarea cuprinzătoare poate fi alcătuită dintr-un ansamblu de planuri și strategii regionale sau locale.	Art. I Pct. 51	La Anexa nr.7, Partea 1 se abrogă.
Anexa 7 Partea 1	ANALIZA COSTURI-BENEFICIU PARTEA I Principiile generale ale analizei costuri-beneficii	Art. I Pct. 51	La Anexa nr.7, Partea 1 se abrogă.

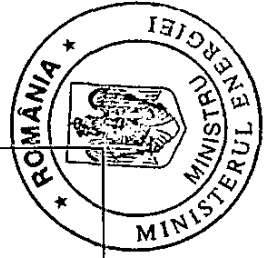
	Obiectivul pregătirii analizelor costuri-beneficii - în raport cu măsurile de promovare a eficienței energetice în ceea ce privește serviciile de încălzire și răcire prevăzute la art. 14 alin. (3) din lege - este de a oferi un temei decizional pentru prioritizarea calificată a resurselor limitate la nivelul societății. Analiza costuri-beneficii poate acoperi o evaluare a unui proiect sau evaluarea unui grup de proiecte pentru o evaluare locală, regională ori națională mai largă în scopul stabilirii opțiunii de încălzire sau răcire celei mai eficiente din punct de vedere al costurilor și benefice pentru o zonă geografică dată, în scopul planificării energiei termice. Analizele costuri-beneficii în temeiul art. 14 alin. (3) din lege includ o analiză economică acoperind factori socioeconomiici și de mediu. Analizele costuri-beneficii includ următoarele etape și considerente: a) Instituirea unei limite de sistem și a unei limite geografice Sfera analizelor costuri-beneficii respective determină sistemul energetic relevant. Limita geografică acoperă o zonă geografică corespunzătoare bine definită, de exemplu, o regiune dată sau o zonă metropolitană, pentru a evita selectarea unor soluții care să nu fie optime, pe baza examinării fiecărui proiect în parte. b) Abordarea integrată pentru opțiunile de cerere și ofertă Analiza costuri-beneficii ține seama de toate resursele de aprovizionare relevante din sistem și de limita geografică, folosind datele disponibile, inclusiv căldura reziduală din producerea energiei		
--	---	--	--

92



	electrice și instalații industriale și energia din surse regenerabile, și de caracteristicile și tendințele cererii de încălzire și răcire. c) Constituirea unui scenariu de referință Scopul scenariului de referință este de a servi drept punct de referință față de care sunt evaluate scenariile alternative. d) Identificarea scenariilor alternative Toate alternativele relevante pentru scenariul de referință sunt luate în considerare. Scenariile care nu sunt fezabile din motive tehnice, financiare, de reglementare națională sau din cauza constrângerilor de timp pot fi excluse într-o etapă timpurie a analizei costuri-beneficii în cazul în care acest lucru se justifică pe baza unor considerente documentate cu grijă, explicit și temeinic. Numai opțiunile de cogenerare de înaltă eficiență, de termoficare și răcire centralizată eficientă sau de furnizare de încălzire și de răcire individuală eficientă ar trebui luate în considerare în analiza costuri-beneficii ca scenarii alternative față de scenariul de referință. e) Metoda de calcul al surplusului de costuri-beneficii (i) Costurile și beneficiile totale pe termen lung ale opțiunilor privind furnizarea de încălzire sau răcire sunt evaluate și comparate. (ii) Criteriul de evaluare este criteriul valorii nete actualizate (VNA). (iii) Orizontul de timp este ales în așa fel încât să fie incluse toate costurile și beneficiile relevante ale scenariilor. De exemplu, un orizont de timp adecvat ar putea fi de 25 de ani pentru o centrală electrică pe	
--	---	--

	bază de gaz, de 30 de ani pentru un sistem de termoficare sau de 20 de ani pentru echipamentele de încălzire de tipul cazanelor. f) Calculul și prognoza prețurilor și alte ipoteze pentru analiza economică (i) Se formulează ipoteze, în scopul analizelor costuri-beneficii, cu privire la prețurile factorilor majori de intrare și de ieșire și rata de actualizare. (ii) Rata de actualizare utilizată în analiza economică pentru calculul valorii nete actualizate se alege în conformitate cu orientările europene sau naționale.*1) ----- *1) Rata națională de actualizare aleasă în scopul analizei economice ar trebui să țină seama de datele furnizate de Banca Centrală Europeană. (iii) Se folosesc prognozele naționale, europene sau internaționale pentru evoluția prețurilor la energie dacă acestea corespund contextului național și/sau regional/local propriu. (iv) Prețurile utilizate în analiza economică reflectă costurile și beneficiile socio-economice reale și ar trebui să includă costurile externe, cum ar fi efectele de mediu și cele asupra sănătății, în măsura posibilului, de exemplu atunci când există un preț de piață sau când este deja inclus în reglementările europene ori naționale. g) Analiza economică: inventarul efectelor Analizele economice iau în considerare toate efectele economice relevante. În scenariile analizate, se pot evalua și lua în considerare, în procesul decizional, economiile de energie și de costuri generate de flexibilitatea sporită	
--	--	--

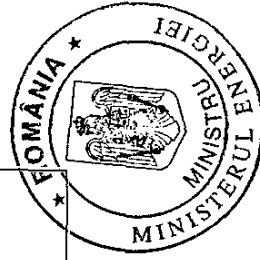


Anexa 9	a furnizării energiei și de o funcționare mai aproape de optim a rețelelor electrice, inclusiv costurile evitate și economiile evitate prin reducerea investiției în infrastructură. Costurile și beneficiile luate în considerare includ cel puțin următoarele: (i) Beneficiile - Valoarea producției livrate consumatorului (energie termică și electrică) - Beneficii externe, cum ar fi beneficii de mediu și de sănătate, în măsura posibilului (ii) Costurile - Costurile de capital ale centralelor și echipamentelor - Costurile de capital ale rețelelor asociate de energie - Costurile de operare variabile și fixe - Costurile de energie - Costurile de mediu și de sănătate, în măsura posibilului h) Analiza sensibilității Analiza sensibilității este inclusă pentru a evalua costurile și beneficiile unui proiect sau grup de proiecte pe baza unor prețuri diferite la energie, rate de actualizare și a altor factori variabili cu impact semnificativ asupra rezultatului calculului. Autoritățile publice locale, sub coordonarea administrației publice centrale, trebuie să realizeze analiza economică și financiară. Acestea furnizează metodologiile detaliate și ipotezele în conformitate cu prezenta anexă și stabilesc și fac publice procedurile pentru analiza economică. a) să stabilească și să facă publice normele standard referitoare la suportarea și partajarea costurilor	Art. 1 Pct. 52	La Anexa 9, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:
---------	--	-------------------	---

95

lit. a)	adaptărilor tehnice, cum ar fi conectările la rețea și consolidările rețelei, exploatarea mai eficientă 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;		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;
Anexa 11	CADRUL GENERAL PENTRU RAPORTARE PARTEA 1 Cadrul general pentru rapoartele anuale Rapoartele anuale constituie baza pentru monitorizarea progresului spre obiectivele naționale pentru anul 2020 și includ următoarele informații minime: a) o estimare a următorilor indicatori pentru anul care precede ultimul an încheiat [anul X*1) - 2]: *1) X - anul curent. (i) consumul de energie primară; (ii) consumul energetic final total; (iii) consumul energetic final în sectorul - industriei; - transporturilor (împărțite între transportul de persoane și de mărfuri, dacă sunt disponibile); - gospodăriilor; - serviciilor; (iv) valoarea adăugată brută în sectorul - industriei; - serviciilor; (v) venitul total disponibil al gospodăriilor;	Art. I Pct. 53	Anexa nr. 11 se abrogă.

96



	(vi) produsul intern brut (PIB); (vii) producerea energiei electrice pe baza producerii de energie termică; (viii) producerea energiei electrice pe baza producerii combinate de energie electrică și energie termică; (ix) producerea căldurii pe baza producerii de energie termică; (x) producerea căldurii pe baza centralelor de producere combinată a energiei electrice și a energiei termice, inclusiv căldura reziduală industrială; (xi) consumul de combustibil pentru producerea energiei termice; (xii) călători-kilometri (pkm), dacă este disponibilă; (xiii) tone-kilometri (tkm), dacă este disponibilă; (xiv) transport-kilometri combinat (pkm + tkm), în cazul în care (x) și (xi) nu sunt disponibile; (xv) populație. În sectoarele în care consumul energetic rămâne stabil sau indică o anumită creștere, se analizează cauzele și se atașează evaluarea la estimări. Cel de-al doilea raport și următoarele includ și lit. b)-e): b) actualizări ale principalelor măsuri legislative și fără caracter legislativ puse în aplicare în anul precedent care contribuie la îndeplinirea obiectivelor naționale generale în materie de eficiență energetică pentru 2020; c) suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 500 m² și de la 9 iulie 2015 de peste 250 m², deținute și ocupate de către administrația centrală, care, la data de 1 ianuarie a anului în care	
--	---	--

trebuie prezentat raportul, nu au respectat cerințele privind performanța energetică menționate la art. 6 alin. (3) din lege;

d) suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite deținute și ocupate de administrația centrală a unui stat membru, care a fost renovată în anul anterior menționat la art. 6 alin. (1) din lege, sau cantitatea de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de către administrația centrală, astfel cum este menționat la art. 6 alin. (11) din lege;

e) economiile de energie obținute prin intermediul schemelor naționale de obligații în materie de eficiență energetică sau măsurile alternative adoptate.

Primul raport trebuie să includă, de asemenea, obiectivul național menționat la art. 1 alin. (3) din lege.

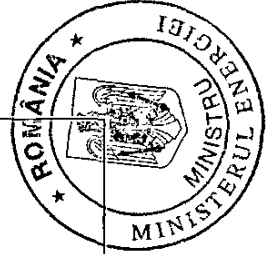
În rapoartele anuale se pot include, de asemenea, obiective naționale suplimentare. Acestea pot viza în special indicatorii statistici enumerați la lit. a) din prezenta parte sau o combinație a acestora, cum ar fi intensitatea energetică primară ori finală sau intensitățile energetice sectoriale.

PARTEA a 2-a

Cadrul general al planurilor naționale de acțiune pentru eficiență energetică

Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să furnizeze un cadru pentru dezvoltarea strategiilor naționale de eficiență energetică.

Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică acoperă măsurile semnificative de îmbunătățire a eficienței energetice și economiile de

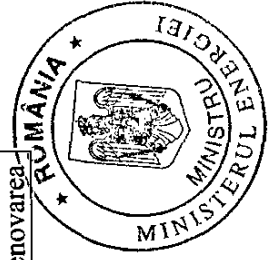


		energie preconizate/înregistrate, inclusiv cele privind aprovizionarea, transportul și distribuția de energie, precum și eficiența energetică la utilizatorii finali. Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică includ următoarele informații minime: 1. Obiective și strategii - Obiectivul indicativ național de eficiență energetică pentru 2020, solicitat în temeiul art. 1 alin. (3) din lege; - Obiectivul indicativ național privind economiile de energie, prevăzut la art. 4 alin. (1) din Directiva 2006/32/CE; - Alte obiective existente în materie de eficiență energetică care vizează întreaga economie sau sectoare specifice. 2. Măsuri și economii de energie Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică furnizează informații referitoare la măsurile adoptate sau care urmează să fie adoptate în vederea punerii în aplicare a principalelor elemente ale prezentei legi și la economiile care au legătură cu acestea. a) Economii de energie primară Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică enumeră măsurile și acțiunile semnificative adoptate în vederea economisirii energiei primare în toate sectoarele economiei. Se furnizează estimările privind măsurile sau pachetele de măsuri/acțiuni privind economiile preconizate pentru 2020 și economiile realizate până la momentul redactării raportului. După caz, ar trebui furnizate informații privind alte impacturi/beneficii ale măsurilor (reducerea
--	--	---

	emisiilor de gaze cu efect de seră, îmbunătățirea calității aerului, crearea de locuri de muncă etc.) și bugetul pentru punerea în aplicare. b) Economii de energie finală Primul și cel de-al doilea plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă rezultatele referitoare la îndeplinirea obiectivului privind economiile de energie finală prevăzute la art. 4 alin. (1) și (2) din Directiva 2006/32/CE. În cazul în care nu este posibilă calcularea/estimarea economiilor pentru fiecare măsură în parte, trebuie precizată reducerea consumului de energie la nivel de sector pe baza (combinării) măsurilor. De asemenea, primul și cel de-al doilea plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă metodologia de măsurare și/sau de calcul necesară pentru calcularea economiilor de energie. Dacă se aplică "metodologia recomandată" * 1), planul național de acțiune pentru eficiență energetică ar trebui să facă trimiteri la aceasta. <u>*1) Recomandări privind metodele de măsurare și verificare din cadrul Directivei 2006/32/CE privind eficiența energetică la utilizatorii finali și serviciile energetice.</u> 3. Informații specifice referitoare la prezenta lege 3.1. Organisme publice (art. 6 din lege) Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă lista organismelor publice care au elaborat un plan de eficiență energetică în conformitate cu art. 6 alin. (14) din lege.	
--	--	--

	3.2. Obligații în materie de eficiență energetică (art. 8 din lege) Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă coeficienții naționali selectați în conformitate cu anexa nr. 2 la lege. Primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă o scurtă descriere a schemei naționale sau măsurile alternative adoptate. 3.3. Auditudini energetice și sisteme de gestionare (art. 9 din lege) Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică cuprind: a) numărul de auditudini energetice desfășurate în perioada anterioară; b) numărul de auditudini energetice desfășurate în întreprinderile mari în perioada anterioară; c) numărul de întreprinderi mari din teritoriul lor, cu indicarea numărului de întreprinderi pentru care se aplică art. 9 din lege. 3.4. Promovarea serviciilor eficiente de încălzire și răcire (art. 14 din lege) Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică includ o evaluare a progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare a evaluării cuprinzătoare prevăzute la art. 14 alin. (1) din lege. 3.5. Transportul și distribuția energiei (art. 15 din lege) Primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică și rapoartele ulterioare care trebuie întocmite la fiecare 10 ani trebuie să includă evaluările făcute, măsurile și investițiile identificate pentru a utiliza potențialul de eficiență energetică al	
--	--	--

	infrastructurii de gaze naturale și energie electrică menționată la art. 15 alin. (4) din lege. 3.6. Ca parte a planurilor naționale de acțiune pentru eficiență energetică, se raportează măsurile întreprinse pentru a permite și a dezvolta răspunsul la cerere, astfel cum figurează la art. 15 din lege. 3.7. Disponibilitatea sistemelor de calificare, acreditare și certificare Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă informații referitoare la sistemele de calificare, de acreditare și de certificare disponibile sau la sistemele echivalente de calificare pentru furnizorii de servicii energetice, auditurile energetice și măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice. 3.8. Servicii energetice (art. 17 din lege) Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă un link către site-ul unde poate fi accesată lista sau interfața furnizorilor de servicii energetice menționate la art. 17 alin. (1) lit. c) din lege. 3.9. Alte măsuri de promovare a eficienței energetice [art. 19 alin. (5) din lege] Primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă o listă a măsurilor prevăzute la art. 19 alin. (5) din lege.		
		Art. II	Art. 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) se 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 și 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 Presedintelui 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 urgenta. (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	Art. III	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, și 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 guvernarea uniunii energetice și a acțiunilor climatice, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 663/2009 și (CE) nr. 715/2009 ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivei 94/22/CE, 2009/31/CE, 2009/73/CE, 2010/31/UE, 2012/27/UE și 2013/30/UE ale Parlamentului European și ale Consiliului, a Directivei 2009/119/CE și (UE) 2015/652 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, 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 eficiente, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L 137 din 23 mai 2019.

