

# Jurnalul Oficial

## al Uniunii Europene

# L 118



Ediția în limba română

## Legislație

Anul 60

6 mai 2017

Cuprins

### II Acte fără caracter legislativ

#### REGULAMENTE

- ★ **Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/781 al Comisiei din 5 mai 2017 de retragere a autorizației acordate pentru substanța activă metil-nonil-cetonă, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 1107/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind introducerea pe piață a produselor fitosanitare, și de modificare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011 al Comisiei<sup>(1)</sup> .....** 1
- Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/782 al Comisiei din 5 mai 2017 de stabilire a valorilor forfetare de import pentru fixarea prețului de intrare pentru anumite fructe și legume ..... 4

#### DECIZII

- ★ **Decizia (UE) 2017/783 a Consiliului din 25 aprilie 2017 referitoare la poziția care urmează să fie adoptată, în numele Uniunii Europene, în Comitetul mixt al SEE în legătură cu modificarea anexei IV (Energie) la Acordul privind SEE (Al treilea Pachet privind Energia) .....** 6
- ★ **Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/784 a Consiliului din 25 aprilie 2017 de autorizare a Republicii Italiene pentru aplicarea unei măsuri speciale de derogare de la articolele 206 și 226 din Directiva 2006/112/CE privind sistemul comun al taxei pe valoarea adăugată și de abrogare a Deciziei de punere în aplicare (UE) 2015/1401 .....** 17
- ★ **Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/785 a Comisiei din 5 mai 2017 privind aprobarea starter-alternatoarelor de 12 V de înalt randament, utilizate la autoturismele cu motor cu ardere internă convențional, ca tehnologie inovatoare de reducere a emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului<sup>(1)</sup> .....** 20

<sup>(1)</sup> Text cu relevanță pentru SEE.

# RO

Actele ale căror titluri sunt tipărite cu caractere drepte sunt acte de gestionare curentă adoptate în cadrul politicii agricole și care au, în general, o perioadă de valabilitate limitată.

Titlurile celorlalte acte sunt tipărite cu caractere aldine și sunt precedate de un asterisc.

## Rectificări

- ★ Rectificare la Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/754 al Comisiei din 28 aprilie 2017 privind deschiderea și modul de gestionare a unor contingente tarifare ale Uniunii pentru anumite produse agricole și produse agricole prelucrate originare din Ecuador (JO L 113, 29.4.2017) ..... 30

## II

(Acte fără caracter legislativ)

## REGULAMENTE

## REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/781 AL COMISIEI

din 5 mai 2017

**de retragere a autorizației acordate pentru substanța activă metil-nonil-cetonă, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 1107/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind introducerea pe piață a produselor fitosanitare, și de modificare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011 al Comisiei**

(Text cu relevanță pentru SEE)

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (CE) nr. 1107/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 21 octombrie 2009 privind introducerea pe piață a produselor fitosanitare și de abrogare a Directivelor 79/117/CEE și 91/414/CEE ale Consiliului <sup>(1)</sup>, în special al doilea caz prevăzut la articolul 21 alineatul (3), precum și articolul 78 alineatul (2),

întrucât:

- (1) Prin Directiva 2008/127/CE a Comisiei <sup>(2)</sup>, metil-nonil-cetona a fost inclusă ca substanță activă în anexa I la Directiva 91/414/CEE a Consiliului <sup>(3)</sup>. Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 608/2012 al Comisiei <sup>(4)</sup> prevede că notificatorul la cererea căruia metil-nonil-cetona a fost inclusă trebuie să furnizeze informații de confirmare suplimentare cu privire la: (a) specificațiile materialului testat în studii de toxicologie la mamifere și studii ecotoxicologice; (b) specificația cu un lot de date justificatoare și metode de analiză validate; (c) o evaluare corespunzătoare a evoluției și a comportamentului substanței respective și ale produselor cu potențial de transformare în mediu; și (d) riscul pentru organismele acvatice și din sol. Aceste informații trebuiau furnizate înainte de 30 aprilie 2013 pentru literele (a) și (b) și până la 31 decembrie 2015 pentru literele (c) și (d).
- (2) Substanțele active incluse în anexa I la Directiva 91/414/CEE se consideră a fi fost aprobate în temeiul Regulamentului (CE) nr. 1107/2009 și sunt enumerate în partea A a anexei la Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011 al Comisiei <sup>(5)</sup>.
- (3) Notificatorul nu a prezentat informațiile de confirmare cerute la literele (c) și (d) de la considerentul 1 înainte de 31 decembrie 2015. De asemenea, notificatorul nu a oferit un răspuns la scrisoarea din partea Comisiei prin care i se oferea posibilitatea de a-și explica poziția înainte de luarea deciziei de retragere a substanței.
- (4) În consecință, este oportun să se retragă aprobarea pentru substanța metil-nonil-cetonă.

<sup>(1)</sup> JO L 309, 24.11.2009, p. 1.

<sup>(2)</sup> Directiva 2008/127/CE a Comisiei din 18 decembrie 2008 de modificare a Directivei 91/414/CEE a Consiliului în vederea includerii mai multor substanțe active (JO L 344, 20.12.2008, p. 89).

<sup>(3)</sup> Directiva 91/414/CEE a Consiliului din 15 iulie 1991 privind introducerea pe piață a produselor de uz fitosanitar (JO L 230, 19.8.1991, p. 1).

<sup>(4)</sup> Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 608/2012 al Comisiei din 6 iulie 2012 de modificare a Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011 în ceea ce privește condițiile de aprobare a substanțelor active benzoat de denatoniu, metil-nonil-cetonă și uleiuri vegetale/ulei de mentă verde (JO L 177, 7.7.2012, p. 19).

<sup>(5)</sup> Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011 al Comisiei din 25 mai 2011 de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 1107/2009 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește lista substanțelor active autorizate (JO L 153, 11.6.2011, p. 1).

- (5) Prin urmare, anexa la Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011 ar trebui modificată în consecință.
- (6) Statelor membre ar trebui să li se acorde timp pentru a retrage autorizațiile pentru produsele de protecție a plantelor care conțin respectiva substanță activă. Este oportun să se limiteze durata maximă a perioadei de grație care poate fi acordată de către statele membre în conformitate cu articolul 46 din Regulamentul (CE) nr. 1107/2009 pentru produsele de protecție a plantelor care conțin substanța activă.
- (7) Măsurile prevăzute în prezentul regulament sunt conforme cu avizul Comitetului permanent pentru plante, animale, produse alimentare și hrană pentru animale,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

#### *Articolul 1*

### **Retragerea aprobării**

Aprobarea substanței active metil-nonil-cetonă este retrasă.

#### *Articolul 2*

### **Modificarea Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011**

În partea A a anexei la Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 540/2011, se elimină rândul 238 referitor la metil-nonil-cetonă.

#### *Articolul 3*

### **Măsuri tranzitorii**

Statele membre retrag autorizațiile acordate pentru produsele de protecție a plantelor care conțin metil-nonil-cetonă ca substanță activă până cel târziu la 26 august 2017.

#### *Articolul 4*

### **Perioada de grație**

Perioada de grație acordată de statele membre în conformitate cu articolul 46 din Regulamentul (CE) nr. 1107/2009 trebuie să fie cât mai scurtă posibil și expiră cel târziu la 26 august 2018.

#### *Articolul 5*

### **Intrarea în vigoare**

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

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 5 mai 2017.

*Pentru Comisie*  
*Președintele*  
Jean-Claude JUNCKER

---

**REGULAMENTUL DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/782 AL COMISIEI****din 5 mai 2017****de stabilire a valorilor forfetare de import pentru fixarea prețului de intrare pentru anumite fructe și legume**

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (UE) nr. 1308/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de instituire a unei organizări comune a piețelor produselor agricole și de abrogare a Regulamentelor (CEE) nr. 922/72, (CEE) nr. 234/79, (CE) nr. 1037/2001 și (CE) nr. 1234/2007 ale Consiliului <sup>(1)</sup>,având în vedere Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011 al Comisiei din 7 iunie 2011 de stabilire a normelor de aplicare a Regulamentului (CE) nr. 1234/2007 al Consiliului în ceea ce privește sectorul fructelor și legumelor și sectorul fructelor și legumelor prelucrate <sup>(2)</sup>, în special articolul 136 alineatul (1),

întrucât:

- (1) Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011 prevede, ca urmare a rezultatelor negocierilor comerciale multilaterale din cadrul Rundei Uruguay, criteriile pentru stabilirea de către Comisie a valorilor forfetare de import din țări terțe pentru produsele și perioadele menționate în partea A din anexa XVI la regulamentul respectiv.
- (2) Valoarea forfetară de import se calculează în fiecare zi lucrătoare, în conformitate cu articolul 136 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011, ținând seama de datele zilnice variabile. Prin urmare, prezentul regulament trebuie să intre în vigoare la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

*Articolul 1*

Valorile forfetare de import prevăzute la articolul 136 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 543/2011 sunt stabilite în anexa la prezentul regulament.

*Articolul 2*Prezentul regulament intră în vigoare la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 5 mai 2017.

*Pentru Comisie,  
pentru președinte  
Jerzy PLEWA  
Director general*

*Direcția Generală Agricultură și Dezvoltare Rurală*

<sup>(1)</sup> JO L 347, 20.12.2013, p. 671.

<sup>(2)</sup> JO L 157, 15.6.2011, p. 1.

## ANEXĂ

## Valorile forfetare de import pentru fixarea prețului de intrare pentru anumite fructe și legume

(EUR/100 kg)		
Codul NC	Codul țării terțe <sup>(1)</sup>	Valoarea forfetară de import
0702 00 00	EG	176,8
	MA	94,9
	TR	97,0
	ZZ	122,9
0707 00 05	MA	79,4
	TR	116,3
	ZZ	97,9
0709 93 10	TR	139,1
	ZZ	139,1
0805 10 22, 0805 10 24, 0805 10 28	EG	49,8
	IL	80,7
	MA	56,0
	TR	65,5
	ZZ	63,0
0805 50 10	TR	61,0
	ZZ	61,0
0808 10 80	AR	313,7
	BR	116,8
	CL	119,2
	CN	145,5
	NZ	127,6
	US	112,5
	ZA	101,8
	ZZ	148,2

<sup>(1)</sup> Nomenclatura țărilor stabilită prin Regulamentul (UE) nr. 1106/2012 al Comisiei din 27 noiembrie 2012 de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 471/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind statisticile comunitare privind comerțul exterior cu țările terțe, în ceea ce privește actualizarea nomenclatorului țărilor și teritoriilor (JO L 328, 28.11.2012, p. 7). Codul „ZZ” desemnează „alte origini”.

## DECIZII

### DECIZIA (UE) 2017/783 A CONSILIULUI

din 25 aprilie 2017

**referitoare la poziția care urmează să fie adoptată, în numele Uniunii Europene, în Comitetul mixt al SEE în legătură cu modificarea anexei IV (Energie) la Acordul privind SEE**

**(Al treilea Pachet privind Energia)**

CONSILIUL UNIUNII EUROPENE,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, în special articolul 53 alineatul (1) și articolele 62 și 114, coroborate cu articolul 218 alineatul (9),

având în vedere Regulamentul (CE) nr. 2894/94 al Consiliului din 28 noiembrie 1994 privind normele de punere în aplicare a Acordului privind Spațiul Economic European <sup>(1)</sup>, în special articolul 1 alineatul (3),

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

întrucât:

- (1) Acordul privind Spațiul Economic European <sup>(2)</sup> (denumit în continuare „Acordul privind SEE”) a intrat în vigoare la 1 ianuarie 1994.
- (2) În temeiul articolului 98 din Acordul privind SEE, Comitetul mixt al SEE poate decide să modifice, printre altele, anexa IV (Energie) la Acordul privind SEE.
- (3) Regulamentul (CE) nr. 713/2009 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(3)</sup> urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (4) Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(4)</sup> urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (5) Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(5)</sup> urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (6) Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei <sup>(6)</sup> urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (7) Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(7)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.
- (8) Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(8)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.
- (9) Decizia 2010/685/UE a Comisiei <sup>(9)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.

<sup>(1)</sup> JO L 305, 30.11.1994, p. 6.

<sup>(2)</sup> JO L 1, 3.1.1994, p. 3.

<sup>(3)</sup> Regulamentul (CE) nr. 713/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 de instituire a Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (JO L 211, 14.8.2009, p. 1).

<sup>(4)</sup> 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. 1228/2003 (JO L 211, 14.8.2009, p. 15).

<sup>(5)</sup> Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1775/2005 (JO L 211, 14.8.2009, p. 36).

<sup>(6)</sup> Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 163, 15.6.2013, p. 1).

<sup>(7)</sup> 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 (JO L 211, 14.8.2009, p. 55).

<sup>(8)</sup> Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE (JO L 211, 14.8.2009, p. 94).

<sup>(9)</sup> Decizia 2010/685/UE a Comisiei din 10 noiembrie 2010 de modificare a secțiunii 3 din anexa I la Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale (JO L 293, 11.11.2010, p. 67).



- (10) Decizia 2012/490/UE a Comisiei <sup>(1)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.
- (11) Regulamentul (CE) nr. 714/2009 abrogă Regulamentul (CE) nr. 1228/2003 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(2)</sup>, care este încorporat în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminat din acest acord.
- (12) Regulamentul (CE) nr. 715/2009 abrogă Regulamentul (CE) nr. 1775/2005 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(3)</sup>, care este încorporat în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminat din acest acord.
- (13) Directiva 2009/72/CE abrogă Directiva 2003/54/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(4)</sup>, care este încorporată în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminată din acest acord.
- (14) Directiva 2009/73/CE abrogă Directiva 2003/55/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(5)</sup>, care este încorporată în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminată din acest acord.
- (15) Decizia 2011/280/UE a Comisiei <sup>(6)</sup> abrogă Decizia 2003/796/CE a Comisiei <sup>(7)</sup>, care este încorporată în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminată din acest acord.
- (16) Prin urmare, anexa IX (Energie) la Acordul privind SEE ar trebui modificată în mod corespunzător.
- (17) În consecință, poziția Uniunii în Comitetul mixt al SEE ar trebui să se bazeze pe proiectul de decizie atașat,

ADOPTĂ PREZENTA DECIZIE:

#### Articolul 1

Poziția care urmează să fie adoptată, în numele Uniunii, în cadrul Comitetului mixt al SEE în legătură cu propunerea de modificare a anexei IV (Energie) la Acordul privind SEE se bazează pe proiectul de decizie a Comitetului mixt al SEE atașat la prezenta decizie.

#### Articolul 2

Prezenta decizie intră în vigoare la data adoptării.

Adoptată la Luxemburg, 25 aprilie 2017.

Pentru Consiliu

Președintele

I. BORG

<sup>(1)</sup> Decizia 2012/490/UE a Comisiei din 24 august 2012 referitoare la modificarea anexei I la Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale (JO L 231, 28.8.2012, p. 16).

<sup>(2)</sup> Regulamentul (CE) nr. 1228/2003 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 iunie 2003 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică (JO L 176, 15.7.2003, p. 1).

<sup>(3)</sup> Regulamentul (CE) nr. 1775/2005 al Parlamentului European și al Consiliului din 28 septembrie 2005 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale (JO L 289, 3.11.2005, p. 1).

<sup>(4)</sup> Directiva 2003/54/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 iunie 2003 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de abrogare a Directivei 96/92/CE (JO L 176, 15.7.2003, p. 37).

<sup>(5)</sup> Directiva 2003/55/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 iunie 2003 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 98/30/CE (JO L 176, 15.7.2003, p. 57).

<sup>(6)</sup> Decizia 2011/280/UE a Comisiei din 16 mai 2011 de abrogare a Deciziei 2003/796/CE privind înființarea grupului european de reglementare în domeniul energiei electrice și al gazelor (JO L 129, 17.5.2011, p. 14).

<sup>(7)</sup> Decizia 2003/796/CE a Comisiei din 11 noiembrie 2003 privind înființarea grupului european de reglementare în domeniul energiei electrice și al gazelor (JO L 296, 14.11.2003, p. 34).

## PROIECT

**DECIZIA NR. ... A COMITETULUI MIXT AL SEE****din ...****de modificare a anexei IV (Energie) la Acordul privind SEE**

COMITETUL MIXT AL SEE,

având în vedere Acordul privind Spațiul Economic European (denumit în continuare „Acordul privind SEE”), în special articolul 98,

întrucât:

- (1) Regulamentul (CE) nr. 713/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 de instituire a Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei <sup>(1)</sup> urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (2) 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. 1228/2003 <sup>(2)</sup> urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (3) Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1775/2005 <sup>(3)</sup>, rectificat în JO L 229, 1.9.2009, p. 29 și în JO L 309, 24.11.2009, p. 87, urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (4) Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(4)</sup> urmează să fie încorporat în Acordul privind SEE.
- (5) 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 <sup>(5)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.
- (6) Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE <sup>(6)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.
- (7) Decizia 2010/685/UE a Comisiei din 10 noiembrie 2010 de modificare a secțiunii 3 din anexa I la Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale <sup>(7)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.
- (8) Decizia 2012/490/UE a Comisiei din 24 august 2012 referitoare la modificarea anexei I la Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale <sup>(8)</sup> urmează să fie încorporată în Acordul privind SEE.
- (9) Regulamentul (CE) nr. 714/2009 abrogă Regulamentul (CE) nr. 1228/2003 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(9)</sup>, care este încorporat în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminat din acest acord.

<sup>(1)</sup> JO L 211, 14.8.2009, p. 1.

<sup>(2)</sup> JO L 211, 14.8.2009, p. 15.

<sup>(3)</sup> JO L 211, 14.8.2009, p. 36.

<sup>(4)</sup> JO L 163, 15.6.2013, p. 1.

<sup>(5)</sup> JO L 211, 14.8.2009, p. 55.

<sup>(6)</sup> JO L 211, 14.8.2009, p. 94.

<sup>(7)</sup> JO L 293, 11.11.2010, p. 67.

<sup>(8)</sup> JO L 231, 28.8.2012, p. 16.

<sup>(9)</sup> JO L 176, 15.7.2003, p. 1.

- (10) Regulamentul (CE) nr. 715/2009 abrogă Regulamentul (CE) nr. 1775/2005 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(1)</sup>, care este încorporat în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminat din acest acord.
- (11) Directiva 2009/72/CE abrogă Directiva 2003/54/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(2)</sup>, care este încorporată în Acordul privind SEE și care, prin urmare, trebuie eliminată din acest acord.
- (12) Directiva 2009/73/CE abrogă Directiva 2003/55/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(3)</sup>, care este încorporată în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminată din acest acord.
- (13) Decizia 2011/280/UE a Comisiei <sup>(4)</sup> abrogă Decizia 2003/796/CE a Comisiei <sup>(5)</sup>, care este încorporată în Acordul privind SEE și care, prin urmare, urmează să fie eliminată din acest acord.
- (14) Operatorii de transport din statele AELS nu ar trebui să fie considerați operatori din țări terțe în sensul Rețelei europene a operatorilor de transport al energiei electrice și al Rețelei europene a operatorilor de transport al gazelor naturale.
- (15) Prin urmare, anexa IV la Acordul privind SEE ar trebui modificată în consecință,

ADOPTĂ PREZENTA DECIZIE:

#### Articolul 1

Anexa IV la Acordul privind SEE se modifică după cum urmează:

1. Textul de la punctul 20 [Regulamentul (CE) nr. 1228/2003 al Parlamentului European și al Consiliului] se înlocuiește cu următorul text:

„**32009 R 0714**: 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. 1228/2003 (JO L 211, 14.8.2009, p. 15), astfel cum a fost modificat prin:

— **32013 R 0543**: Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 (JO L 163, 15.6.2013, p. 1).

În sensul prezentului acord, dispozițiile regulamentului se citesc cu următoarele adaptări:

- (a) La articolul 3 alineatul (3) și la articolul 15 alineatul (6), în cazul statelor AELS, în loc de «Comisia/Comisiei» se citește «Autoritatea/Autorității AELS de Supraveghere».
- (b) Dispozițiile privind deciziile obligatorii ale Agenției, menționate la articolul 17 alineatul (5), se înlocuiesc, în cazurile în care este implicat un stat AELS, cu următoarele dispoziții:
- «(i) În cazurile în care sunt implicate unul sau mai multe state AELS, Autoritatea AELS de Supraveghere adoptă o decizie adresată autorităților naționale de reglementare din statul (statele) AELS respective.
- (ii) Agenția are dreptul de a participa pe deplin la activitatea Autorității AELS de Supraveghere și a organismelor sale pregătitoare, atunci când Autoritatea AELS de Supraveghere îndeplinește, în ceea ce privește statele AELS, atribuțiile Agenției, astfel cum sunt prevăzute de prezentul acord, însă nu are drept de vot.
- (iii) Autoritatea AELS de Supraveghere are dreptul de a participa pe deplin la activitatea Agenției și a organismelor sale pregătitoare, însă nu are drept de vot.
- (iv) Agenția și Autoritatea AELS de Supraveghere cooperează îndeaproape atunci când adoptă decizii, avize și recomandări.

Deciziile Autorității AELS de Supraveghere se adoptă, fără întârzieri nejustificate, pe baza proiectelor elaborate de Agenție din proprie inițiativă sau la cererea Autorității AELS de Supraveghere.

<sup>(1)</sup> JO L 289, 3.11.2005, p. 1.

<sup>(2)</sup> JO L 176, 15.7.2003, p. 37.

<sup>(3)</sup> JO L 176, 15.7.2003, p. 57.

<sup>(4)</sup> JO L 129, 17.5.2011, p. 14.

<sup>(5)</sup> JO L 296, 14.11.2003, p. 34.

Agenția informează Autoritatea AELS de Supraveghere atunci când, în conformitate cu prezentul regulament, elaborează un proiect pentru aceasta. Autoritatea AELS de Supraveghere stabilește un termen limită în care autoritățile naționale de reglementare din statele AELS sunt autorizate să își exprime opiniile cu privire la chestiunea respectivă, ținând seama pe deplin de urgența, complexitatea și posibilele consecințe ale acesteia.

Autoritățile naționale de reglementare din statele AELS pot solicita Autorității AELS de Supraveghere să își reexamineze decizia. Autoritatea AELS de Supraveghere transmite solicitarea respectivă Agenției. În acest caz, Agenția ia în considerare elaborarea unui nou proiect pentru Autoritatea AELS de Supraveghere și răspunde fără întârzieri nejustificate.

Dacă modifică, suspendă sau retrage o decizie paralelă cu decizia adoptată de Autoritatea AELS de Supraveghere, Agenția elaborează, fără întârzieri nejustificate, un proiect pentru Autoritatea AELS de Supraveghere, care are același efect.

- (v) În caz de dezacord între Agenție și Autoritatea AELS de Supraveghere în ceea ce privește aplicarea prezentelor dispoziții, directorul Agenției și Colegiul Autorității AELS de Supraveghere convoacă, ținând seama de urgența chestiunii și fără întârzieri nejustificate, o reuniune pentru a ajunge la un consens. Dacă nu se ajunge la un consens, directorul Agenției sau Colegiul Autorității AELS de Supraveghere poate solicita părților contractante să supună chestiunea atenției Comitetului mixt al SEE care o tratează în conformitate cu articolul 111 din acord, care se aplică *mutatis mutandis*. În conformitate cu articolul 2 din Decizia nr. 1/94 a Comitetului mixt al SEE din 8 februarie 1994 de adoptare a regulamentului de procedură al Comitetului mixt al SEE <sup>(1)</sup>, în cazuri urgente, o parte contractantă poate solicita organizarea imediată a unei reuniuni. În pofida prezentului punct, o parte contractantă poate oricând, din proprie inițiativă, să supună chestiunea atenției Comitetului mixt al SEE, în conformitate cu articolul 5 sau cu articolul 111 din prezentul acord.
- (vi) Statele AELS sau orice persoană fizică sau juridică pot introduce la Curtea de Justiție a AELS, în conformitate cu articolele 36 și 37 din Acordul privind Autoritatea de Supraveghere și Curtea de Justiție, acțiuni împotriva Autorității AELS de Supraveghere.»

(c) La articolul 20 se adaugă următorul text:

«Solicitarea Comisiei legată de informațiile menționate la articolul 20 alineatele (2) și (5) se efectuează, pentru statele AELS, de către Autoritatea AELS de Supraveghere către întreprinderea în cauză.»

(d) La articolul 22 alineatul (2) se adaugă următorul text:

«Sarcinile prevăzute la articolul 22 alineatul (2) se efectuează, pentru întreprinderile în cauză din statele AELS, de către Autoritatea AELS de Supraveghere.»

(e) La articolul 23 se adaugă următorul text:

«Reprezentanții statelor AELS participă pe deplin la activitatea comitetului menționat la articolul 23, dar nu au drept de vot.»

2. Textul de la punctul 22 (Directiva 2003/54/CE a Parlamentului European și a Consiliului) se înlocuiește cu următorul text:

„**32009 L 0072:** 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 (JO L 211, 14.8.2009, p. 55).

În sensul prezentului acord, dispozițiile directivei se citesc cu următoarele adaptări:

- (a) Trimiterile la dispozițiile tratatului se interpretează ca trimiteri la dispozițiile corespondente din acord.
- (b) Directiva nu se aplică în cazul cablurilor electrice și al instalațiilor conexe dintre un punct de racordare de pe uscat și instalațiile de extracție a petrolului.
- (c) Articolul 7 alineatul (2) litera (j) nu se aplică statelor AELS.

<sup>(1)</sup> JO L 85, 30.3.1994, p. 60.

- (d) Articolul 9 alineatul (1) se aplică statelor AELS după un an de la intrarea în vigoare a Deciziei [prezenta decizie] a Comitetului mixt al SEE din [data].
- (e) La articolul 10 alineatul (7), în cazul statelor AELS, în loc de «Comisia» se citește «Autoritatea AELS de Supraveghere».
- (f) Articolul 11 alineatul (3) litera (b), articolul 11 alineatul (5) litera (b) și articolul 11 alineatul (7) nu se aplică statelor AELS.
- (g) La articolul 37 alineatul (1) litera (d), cuvântul «Agenția» se înlocuiește cu «Autoritatea AELS de Supraveghere».
- (h) Articolul 37 alineatul (1) litera (s) nu se aplică statelor AELS.
- (i) La articolul 40 alineatul (1), în cazul statelor AELS, în loc de «Comisiei» se citește «Autorității AELS de Supraveghere».
- (j) Articolul 44 alineatul (2) se înlocuiește cu următorul text:
- «Articolul 9 nu se aplică Ciprului, Luxemburgului, Maltei, Liechtensteinului și/sau Islandei. De asemenea, articolele 26, 32 și 33 nu se aplică Maltei.
- Dacă poate demonstra, după intrarea în vigoare a prezentei decizii, că se confruntă cu probleme substanțiale în operarea rețelei sale, Islanda poate solicita derogări de la articolele 26, 32 și 33, care pot fi acordate de către Autoritatea AELS de Supraveghere. Înainte de a lua o decizie, Autoritatea AELS de Supraveghere informează statele AELS și Comisia cu privire la aceste solicitări, ținând seama de cerința de respectare a confidențialității. Decizia respectivă se publică în suplimentul SEE al *Jurnalului Oficial al Uniunii Europene*».

- (ii) Agenția are dreptul de a participa pe deplin la activitatea Autorității AELS de Supraveghere și a organismelor sale pregătitoare, atunci când Autoritatea AELS de Supraveghere îndeplinește, în ceea ce privește statele AELS, atribuțiile Agenției, astfel cum sunt prevăzute de prezentul acord, însă nu are drept de vot.
- (iii) Autoritatea AELS de Supraveghere are dreptul de a participa pe deplin la activitatea Agenției și a organismelor sale pregătitoare, însă nu are drept de vot.
- (iv) Agenția și Autoritatea AELS de Supraveghere cooperează îndeaproape atunci când adoptă decizii, avize și recomandări.

Deciziile Autorității AELS de Supraveghere se adoptă, fără întârzieri nejustificate, pe baza proiectelor elaborate de Agenție din proprie inițiativă sau la cererea Autorității AELS de Supraveghere.

Agenția informează Autoritatea AELS de Supraveghere atunci când, în conformitate cu prezenta directivă, elaborează un proiect pentru aceasta. Autoritatea AELS de Supraveghere stabilește un termen limită în care autoritățile naționale de reglementare din statele AELS sunt autorizate să își exprime opiniile cu privire la chestiunea respectivă, ținând seama pe deplin de urgența, complexitatea și posibilele consecințe ale acesteia.

Autoritățile naționale de reglementare din statele AELS pot solicita Autorității AELS de Supraveghere să își reexamineze decizia. Autoritatea AELS de Supraveghere transmite solicitarea respectivă Agenției. În acest caz, Agenția ia în considerare elaborarea unui nou proiect pentru Autoritatea AELS de Supraveghere și răspunde fără întârzieri nejustificate.

Dacă modifică, suspendă sau retrage o decizie paralelă cu decizia adoptată de Autoritatea AELS de Supraveghere, Agenția elaborează, fără întârzieri nejustificate, un proiect pentru Autoritatea AELS de Supraveghere, care are același efect.

- (v) În caz de dezacord între Agenție și Autoritatea AELS de Supraveghere în ceea ce privește aplicarea prezentelor dispoziții, directorul Agenției și Colegiul Autorității AELS de Supraveghere convoacă, ținând seama de urgența chestiunii și fără întârzieri nejustificate, o reuniune pentru a ajunge la un consens. Dacă nu se ajunge la un consens, directorul Agenției sau Colegiul Autorității AELS de Supraveghere poate solicita părților contractante să supună chestiunea atenției Comitetului mixt al SEE care o tratează în conformitate cu articolul 111 din acord, care se aplică *mutatis mutandis*. În conformitate cu articolul 2 din Decizia nr. 1/94 a Comitetului mixt al SEE din 8 februarie 1994 de adoptare a regulamentului de procedură al Comitetului mixt al SEE <sup>(1)</sup>, în cazuri urgente, o parte contractantă poate solicita organizarea imediată a unei reuniuni. În pofida prezentului punct, o parte contractantă poate oricând, din proprie inițiativă, să supună chestiunea atenției Comitetului mixt al SEE, în conformitate cu articolul 5 sau cu articolul 111 din prezentul acord.
  - (vi) Statele AELS sau orice persoană fizică sau juridică pot introduce la Curtea de Justiție a AELS, în conformitate cu articolele 36 și 37 din Acordul privind Autoritatea de Supraveghere și Curtea de Justiție, acțiuni împotriva Autorității AELS de Supraveghere.»
- (i) La articolul 36 alineatele (8) și (9), în cazul statelor AELS, în loc de «Comisia/Comisiei» se citește «Autoritatea/Autorității AELS de Supraveghere».
  - (j) La articolul 41 alineatul (1) litera (d), cuvântul «Agenția» se înlocuiește cu «Autoritatea AELS de Supraveghere».
  - (k) La articolul 44 alineatul (1) și la articolul 49 alineatele (4) și (5), în cazul statelor AELS, în loc de «Comisia/Comisiei» se citește «Autoritatea/Autorității AELS de Supraveghere».
  - (l) La articolul 49 alineatul (5) se adaugă următorul text:

«Următoarele zone limitate din punct de vedere geografic din Norvegia sunt exceptate de la aplicarea articolelor 24, 31 și 2, pentru o perioadă de cel mult 20 de ani de la data intrării în vigoare a Deciziei nr. [prezenta decizie] a Comitetului mixt al SEE din [data]:

- (i) Jæren și Ryfylke,
- (ii) Hordaland.

<sup>(1)</sup> JO L 85, 30.3.1994, p. 60.

Necesitatea menținerii derogării este decisă de autoritatea de reglementare din Norvegia la fiecare cinci ani de la data intrării în vigoare a Deciziei nr. [prezenta decizie] a Comitetului mixt al SEE din [data], ținând seama de criteriile prevăzute de prezentul articol. Autoritatea de reglementare din Norvegia notifică decizia sa și evaluarea care stă la baza acesteia Comitetului Mixt al SEE și Autorității AELS de Supraveghere. În termen de două luni de la data care urmează primirii deciziei, Autoritatea AELS de Supraveghere poate adopta o decizie prin care solicită autorității de reglementare din Norvegia să își modifice sau să își retragă decizia. Această perioadă poate fi prelungită cu acordul Autorității AELS de Supraveghere și al autorității de reglementare din Norvegia. Autoritatea de reglementare din Norvegia se conformează deciziei Autorității AELS de Supraveghere în termen de o lună și informează Comitetul mixt al SEE și Autoritatea AELS de Supraveghere în acest sens.»

(m) Articolul 49 alineatul (6) se înlocuiește cu următorul text:

«Articolul 9 nu se aplică Ciprului, Luxemburgului, Maltei și/sau Liechtensteinului.»

(n) Reprezentanții statelor AELS participă pe deplin la activitatea comitetului instituit în temeiul articolului 51, dar nu au drept de vot.»

4. Textul de la punctul 27 [Regulamentul (CE) nr. 1775/2005 al Parlamentului European și al Consiliului] se înlocuiește cu următorul text:

„**32009 R 0715**: Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1775/2005 (JO L 211, 14.8.2009, p. 36), rectificat în JO L 229, 1.9.2009, p. 29 și în JO L 309, 24.11.2009, p. 87, astfel cum a fost modificat prin:

— **32010 D 0685**: Decizia 2010/685/UE a Comisiei din 10 noiembrie 2010 (JO L 293, 11.11.2010, p. 67),

— **32012 D 0490**: Decizia 2012/490/UE a Comisiei din 24 august 2012 (JO L 231, 28.8.2012, p. 16).

În sensul prezentului acord, dispozițiile regulamentului se citesc cu următoarele adaptări:

(a) Regulamentul nu se aplică Islandei.

(b) La articolul 3 alineatul (3) și la articolul 20, în cazul statelor AELS, în loc de «Comisia/Comisiei» se citește «Autoritatea/Autorității AELS de Supraveghere».

(c) Reprezentanții statelor AELS participă pe deplin la activitatea comitetului menționat la articolul 28, dar nu au drept de vot.

(d) La articolul 30, în cazul statelor AELS, în loc de «Comisiei» se citește «Autorității AELS de Supraveghere.»

5. După punctul 45 (Decizia 2011/13/UE a Comisiei) se inserează următorul punct:

„46. **32009 R 0713**: Regulamentul (CE) nr. 713/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 de instituire a Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (JO L 211, 14.8.2009, p. 1).

În sensul prezentului acord, dispozițiile regulamentului se citesc cu următoarele adaptări:

(a) Autoritățile naționale de reglementare din statele AELS participă pe deplin la activitățile Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei, denumită în continuare «Agenția» și ale tuturor organismelor pregătitoare, inclusiv ale grupurilor de lucru, comitetelor și grupurilor operative ale Agenției, la activitățile Consiliului de administrație și la activitățile Consiliului autorităților de reglementare, fără a avea drept de vot.

(b) În pofida dispozițiilor Protocolului 1 la acord, se consideră că termenul «stat membru (state membre)» din regulament include și statele AELS, în plus față de înțelesul său din regulament.

(c) În ceea ce privește statele AELS, Agenția asistă, în măsura în care este necesar și atunci când este necesar, Autoritatea AELS de Supraveghere sau Comitetul permanent, după caz, în exercitarea funcțiilor lor.

(d) Dispozițiile privind deciziile obligatorii ale Agenției, menționate la articolele 7, 8 și 9, se înlocuiesc, în cazurile în care este implicat un stat AELS, cu următoarele dispoziții:

«(i) În cazurile în care sunt implicate unul sau mai multe state AELS, Autoritatea AELS de Supraveghere adoptă o decizie adresată autorităților naționale de reglementare din statul (statele) AELS respective.

- (ii) Agenția are dreptul de a participa pe deplin la activitatea Autorității AELS de Supraveghere și a organismelor sale pregătitoare, atunci când Autoritatea AELS de Supraveghere îndeplinește, în ceea ce privește statele AELS, atribuțiile Agenției, astfel cum sunt prevăzute de prezentul acord, însă nu are drept de vot.
- (iii) Autoritatea AELS de Supraveghere are dreptul de a participa pe deplin la activitatea Agenției și a organismelor sale pregătitoare, însă nu are drept de vot.
- (iv) Agenția și Autoritatea AELS de Supraveghere cooperează îndeaproape atunci când adoptă decizii, avize și recomandări.

Deciziile Autorității AELS de Supraveghere se adoptă, fără întârzieri nejustificate, pe baza proiectelor elaborate de Agenție din proprie inițiativă sau la cererea Autorității AELS de Supraveghere.

Agenția informează Autoritatea AELS de Supraveghere atunci când, în conformitate cu prezentul regulament, elaborează un proiect pentru aceasta. Autoritatea AELS de Supraveghere stabilește un termen limită în care autoritățile naționale de reglementare din statele AELS sunt autorizate să își exprime opiniile cu privire la chestiunea respectivă, ținând seama pe deplin de urgența, complexitatea și posibilele consecințe ale acesteia.

Autoritățile naționale de reglementare din statele AELS pot solicita Autorității AELS de Supraveghere să își reexamineze decizia. Autoritatea AELS de Supraveghere transmite solicitarea respectivă Agenției. În acest caz, Agenția ia în considerare elaborarea unui nou proiect pentru Autoritatea AELS de Supraveghere și răspunde fără întârzieri nejustificate.

Dacă modifică, suspendă sau retrage o decizie paralelă cu decizia adoptată de Autoritatea AELS de Supraveghere, Agenția elaborează, fără întârzieri nejustificate, un proiect pentru Autoritatea AELS de Supraveghere, care are același efect.

- (v) În caz de dezacord între Agenție și Autoritatea AELS de Supraveghere în ceea ce privește aplicarea prezentelor dispoziții, directorul Agenției și Colegiul Autorității AELS de Supraveghere convoacă, ținând seama de urgența chestiunii și fără întârzieri nejustificate, o reuniune pentru a se ajunge la un consens. Dacă nu se ajunge la un consens, directorul Agenției sau Colegiul Autorității AELS de Supraveghere poate solicita părților contractante să supună chestiunea atenției Comitetului mixt al SEE care o tratează în conformitate cu articolul 111 din acord, care se aplică *mutatis mutandis*. În conformitate cu articolul 2 din Decizia nr. 1/94 a Comitetului mixt al SEE din 8 februarie 1994 de adoptare a regulamentului de procedură al Comitetului mixt al SEE <sup>(1)</sup>, în cazuri urgente, o parte contractantă poate solicita organizarea imediată a unei reuniuni. În pofida prezentului punct, o parte contractantă poate oricând, din proprie inițiativă, să supună chestiunea atenției Comitetului mixt al SEE, în conformitate cu articolul 5 sau cu articolul 111 din prezentul acord.
- (vi) Statele AELS sau orice persoană fizică sau juridică pot introduce la Curtea de Justiție a AELS, în conformitate cu articolele 36 și 37 din Acordul privind Autoritatea de Supraveghere și Curtea de Justiție, acțiuni împotriva Autorității AELS de Supraveghere.»

- (e) La articolul 12 se adaugă următorul text:

«Autoritățile naționale de reglementare din statele AELS participă pe deplin la activitatea Consiliului de administrație, dar nu au drept de vot. Regulamentul intern de procedură al Consiliului de administrație asigură participarea deplină a autorităților naționale de reglementare din statele AELS.»

- (f) La articolul 14 se adaugă următorul text:

«Autoritățile naționale de reglementare din statele AELS participă pe deplin la activitatea Consiliului autorităților de reglementare și a tuturor organismelor pregătitoare ale Agenției. Acestea nu au drept de vot în Consiliul autorităților de reglementare. Regulamentul intern de procedură al Consiliului autorităților de reglementare asigură participarea deplină a autorităților naționale de reglementare din statele AELS.»

<sup>(1)</sup> JOL 85, 30.3.1994, p. 60.



- (g) Dispozițiile articolului 19 se înlocuiesc cu următorul text:

«Dacă apelul vizează o decizie a Agenției într-un caz în care dezacordul implică și autorități naționale de reglementare din unul sau mai multe state AELS, Comisia de apel invită autoritățile naționale de reglementare din statul (statele) AELS implicat (implicate) să prezinte, într-un termen stabilit, observații privind comunicările părților afectate de apel. Autoritățile naționale de reglementare din statul (statele) AELS implicat (implicate) au dreptul de a susține prezentări verbale. În cazul în care Comisia de apel modifică, suspendă sau revocă o decizie paralelă cu decizia adoptată de Autoritatea AELS de Supraveghere, Agenția elaborează, fără întârzieri nejustificate, un proiect de decizie pentru Autoritatea AELS de Supraveghere, care are același efect.»

- (h) Dispozițiile articolului 20 nu se aplică în cazurile în care sunt implicate unul sau mai multe state AELS.

- (i) La articolul 21 se adaugă următorul text:

«Statele AELS participă la finanțarea Agenției. În acest scop, se aplică procedurile prevăzute la articolul 82 alineatul (1) litera (a) și în Protocolul 32 la acord.»

- (j) La articolul 27 se adaugă următorul text:

«Statele AELS acordă Agenției privilegii și imunități echivalente celor incluse în Protocolul privind privilegiile și imunitățile Uniunii Europene.»

- (k) La articolul 28 se adaugă următorul text:

«Prin derogare de la articolul 12 alineatul (2) litera (a) și de la articolul 82 alineatul (3) litera (a) din Regimul aplicabil celorlalți agenți ai Uniunii Europene, resortisanții statelor AELS care se bucură de toate drepturile lor cetățenești pot fi angajați de directorul Agenției, prin contract.

Prin derogare de la articolul 12 alineatul (2) litera (e), de la articolul 82 alineatul (3) litera (e) și de la articolul 85 alineatul (3) din Regimul aplicabil celorlalți agenți, limbile menționate la articolul 129 alineatul (1) din Acordul privind SEE sunt considerate de către Agenție, în ceea ce privește personalul său, ca limbi ale Uniunii menționate la articolul 55 alineatul (1) din Tratatul privind Uniunea Europeană.»

- (l) La articolul 30 alineatul (1) se adaugă următorul text:

«Regulamentul (CE) nr. 1049/2001 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2001 privind accesul public la documentele Parlamentului European, ale Consiliului și ale Comisiei se aplică, în scopul aplicării prezentului regulament, oricărui document al Agenției care privește și statele AELS.»

- (m) La articolul 32 se adaugă următorul text:

«Reprezentanții statelor AELS participă pe deplin la activitatea comitetului instituit în temeiul articolului 32, însă nu au drept de vot.»

6. După punctul 46 [Regulamentul (CE) nr. 713/2009 al Parlamentului European și al Consiliului], se introduce următorul punct:

„47. **32013 R 0543**: Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 163, 15.6.2013, p. 1).”

7. Textul de la punctul 21 (Decizia 2003/796/CE a Comisiei) se elimină.

## Articolul 2

Textele Regulamentelor (CE) nr. 713/2009 și (CE) nr. 714/2009, al Regulamentului (CE) nr. 715/2009 rectificat în JO L 229, 1.9.2009, p. 29 și în JO L 309, 24.11.2009, p. 87, și al Regulamentului (UE) nr. 543/2013, ale Directivelor 2009/72/CE și 2009/73/CE și ale Deciziilor 2010/685/UE și 2012/490/UE în limbile islandeză și norvegiană, care urmează să fie publicate în suplimentul SEE la Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, sunt autentice.

*Articolul 3*

Prezenta decizie intră în vigoare la sau în ziua următoare ultimei notificări către Comitetul mixt al SEE, prevăzută la articolul 103 alineatul (1) din Acordul privind SEE, dacă această dată este ulterioară primei <sup>(1)</sup>.

*Articolul 4*

Prezenta decizie se publică în secțiunea SEE și în suplimentul SEE ale *Jurnalului Oficial al Uniunii Europene*.

Adoptată la Bruxelles,

*Pentru Comitetul mixt al SEE*

*Președintele*

*Secretarii Comitetului mixt al SEE*

---

<sup>(1)</sup> [Nu au fost semnalate obligații constituționale.] [Au fost semnalate obligații constituționale.]

**DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/784 A CONSILIULUI****din 25 aprilie 2017****de autorizare a Republicii Italiene pentru aplicarea unei măsuri speciale de derogare de la articolele 206 și 226 din Directiva 2006/112/CE privind sistemul comun al taxei pe valoarea adăugată și de abrogare a Deciziei de punere în aplicare (UE) 2015/1401**

CONSILIUL UNIUNII EUROPENE,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Directiva 2006/112/CE a Consiliului din 28 noiembrie 2006 privind sistemul comun al taxei pe valoarea adăugată <sup>(1)</sup>, în special articolul 395 alineatul (1),

având în vedere propunerea Comisiei Europene,

întrucât:

- (1) Prin Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/1401 a Consiliului <sup>(2)</sup>, Italia este autorizată să impună ca taxa pe valoarea adăugată (TVA) datorată pentru prestațiile către autoritățile publice să fie plătită de către respectivele autorități într-un cont bancar separat blocat al administrației fiscale. Măsura reprezintă o derogare de la articolele 206 și 226 din Directiva 2006/112/CE în ceea ce privește plata TVA-ului și regulile de facturare.
- (2) Prin scrisoarea înregistrată de Comisie la 16 februarie 2017, Italia a solicitat prelungirea autorizației respective. În același timp, Italia a solicitat să se extindă domeniul de aplicare al derogării pentru livrările de mărfuri și prestările de servicii astfel încât aceasta să se aplice atât societăților controlate de autoritățile publice centrale și locale, cât și societăților cotate la bursă incluse în indicii bursier Financial Times Stock Exchange Milano Indice di Borsa (FTSE MIB).
- (3) Prin scrisoarea din 15 martie 2017, Comisia a informat celelalte state membre cu privire la cererea depusă de Italia. Printr-o scrisoare din 16 martie 2017, Comisia a înștiințat Italia că dispune de toate informațiile necesare pentru examinarea cererii.
- (4) Italia a introdus măsuri suplimentare de control care permit autorităților fiscale să efectueze verificări încrucișate între diferitele operațiuni declarate de operatori, precum și să monitorizeze sumele plătite cu titlu de TVA în conturile de stat blocate. Cu toate acestea, aceste măsuri de control sunt încă în faza de început și este nevoie de mai mult timp pentru a le evalua eficacitatea în determinarea contribuabililor să își respecte obligațiile fiscale. Prin urmare, Italia nu este în măsură să finalizeze organizarea și punerea în aplicare a măsurilor de politică de control adecvate înainte de expirarea, la 31 decembrie 2017, a Deciziei de punere în aplicare (UE) 2015/1401. Prin urmare, Italia a solicitat prelungirea perioadei de aplicare a respectivei derogări.
- (5) Italia a detectat evaziune în ceea ce privește livrările de mărfuri și prestările de servicii către alte entități controlate de autoritățile publice centrale și locale, precum și către un anumit număr de societăți cotate la bursă incluse în indicii bursier FTSE MIB. Pentru a combate evaziunea fiscală sub forma neplătirii TVA de către furnizorii respectivelor entități, Italia solicită să i se permită derogarea de la articolul 206 din Directiva 2006/112/CE și, de asemenea, solicită ca TVA-ul datorat pentru livrările de mărfuri și prestările de servicii către aceste societăți controlate de autoritățile publice centrale și locale, precum și către societățile cotate la bursă incluse în indicii bursier FTSE MIB, să fie plătit de entitățile respective în contul separat blocat al administrației fiscale. În plus, este de asemenea necesar să se prevadă o derogare de la articolul 226 din Directiva 2006/112/CE, pentru a permite introducerea unei mențiuni speciale pe facturi potrivit căreia TVA-ul trebuie plătit în contul special menționat.
- (6) Unul dintre efectele măsurii este faptul că furnizorii, fiind persoane impozabile, nu sunt în măsură să își compenseze TVA-ul plătit în amonte cu TVA-ul încasat. Ei s-ar putea afla mereu într-o poziție de credit, fiind nevoiți să solicite restituirea TVA de către administrația fiscală. În raportul prezentat în iunie 2016, obligatoriu în conformitate cu articolul 3 alineatul (2) din Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/1401, Italia a demonstrat că sistemul său de restituire de TVA funcționează în mod corespunzător și că perioada medie de restituire a TVA nu depășește trei luni. În plus, Italia a furnizat informații potrivit cărora furnizorilor autorităților publice li se aplică o procedură prioritara în care perioada de restituire este mai scurtă. Italia estimează că noile norme care sunt în vigoare gestionează în mod adecvat orice posibilă creștere a cererilor de restituire de TVA.

<sup>(1)</sup> JO L 347, 11.12.2006, p. 1.

<sup>(2)</sup> Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/1401 a Consiliului din 14 iulie 2015 de autorizare a Italiei să aplice o măsură specială de derogare de la articolele 206 și 226 din Directiva 2006/112/CE privind sistemul comun al taxei pe valoarea adăugată (JO L 217, 18.8.2015, p. 7).

- (7) În 2014, Italia a introdus obligația ca livrările de mărfuri și prestările de servicii către autoritățile publice să fie facturate electronic. Acest lucru ar trebui să permită un control adecvat al sectorului respectiv în viitor, după ce o politică adecvată de control va fi elaborată și implementată pe baza datelor disponibile în format electronic. Începând cu 1 ianuarie 2017, se aplică măsuri de control suplimentare în Italia: sistemul contabil opțional (cunoscut sub denumirea de „facturare electronică”) și raportarea obligatorie către autoritățile fiscale a facturilor emise și primite, care se aplică atât societăților pentru care s-a solicitat derogarea cât și furnizorilor lor. Aceste măsuri au rolul de a permite autorităților fiscale din Italia să efectueze verificări încrucișate între diferitele operațiuni declarate de operatori, precum și să monitorizeze sumele plătite cu titlu de TVA. Odată ce acest sistem va fi pus în aplicare în totalitate, nu ar trebui să mai fie necesară derogarea de la Directiva 2006/112/CE. Prin urmare, Italia a oferit asigurări că nu va solicita reînnoirea derogării.
- (8) Derogarea solicitată ar trebui să fie limitată în timp pentru a se putea evalua dacă măsura specială în cauză este adecvată și eficientă.
- (9) Pentru a garanta continuitatea necesară în cadrul acestei derogări și, în special, impactul asupra restituirilor de TVA către persoanele impozabile care beneficiază de derogare, Italia ar trebui să fie obligată să prezinte un raport Comisiei în termen de 15 luni de la data intrării în vigoare a măsurii de derogare, referitor la situația generală și, în special, la timpul mediu necesar pentru restituirea TVA către persoanele impozabile și la eficacitatea măsurilor de reducere a evaziunii fiscale în sectoarele în cauză. Italia ar trebui să continue reformele menite să asigure o procedură de restituire a TVA-ului armonioasă și în timp util.
- (10) Măsura de derogare este proporțională cu obiectivele urmărite, întrucât este limitată în timp și nu privește decât sectoarele în care există probleme considerabile de evaziune fiscală. În plus, măsura de derogare nu generează riscul reorientării evaziunii către alte sectoare sau către alte state membre.
- (11) Derogarea nu va afecta negativ cuantumul global al încasărilor din impozite colectate în etapa de consum final și nu va avea niciun impact negativ asupra resurselor proprii ale Uniunii care provin din TVA.
- (12) Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/1401 ar trebui să fie abrogată,

ADOPTĂ PREZENTA DECIZIE:

#### Articolul 1

Prin derogare de la articolul 206 din Directiva 2006/112/CE, Italia este autorizată să dispună că TVA-ul datorat pentru livrările de mărfuri și prestările de servicii către următoarele entități trebuie să fie plătit de către destinatar într-un cont bancar separat blocat al administrației fiscale:

- autorități publice;
- societăți controlate de autorități publice în sensul articolului 2359 din Codul civil italian (*Codice Civile*);
- societăți cotate la bursă care sunt incluse în indicele bursier FTSE MIB, a căror listă va fi publicată de către Italia în Jurnalul Oficial al Italiei (*Gazzetta Ufficiale*) după 28 aprilie 2017 și va fi revizuită anual, dacă este necesar.

#### Articolul 2

Prin derogare de la articolul 226 din Directiva 2006/112/CE, Italia este autorizată să impună ca facturile eliberate pentru livrările de mărfuri și prestările de servicii către entitățile enumerate la articolul 1 să includă o mențiune specială potrivit căreia TVA-ul trebuie să fie plătit în respectivul cont bancar separat blocat al administrației fiscale.

#### Articolul 3

Italia notifică Comisiei măsurile naționale menționate la articolele 1 și 2.

În termen de 15 luni de la data intrării în vigoare în Italia a măsurilor menționate la articolele 1 și 2, Italia prezintă Comisiei un raport referitor la situația globală a restituirilor de TVA către persoanele impozabile afectate de aceste măsuri și, în special, referitor la durata medie a procedurii de restituire și la eficacitatea generală a acestei măsuri în reducerea evaziunii privind TVA în sectoarele vizate.

*Articolul 4*

Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/1401 se abrogă începând cu data de 1 iulie 2017.

*Articolul 5*

Prezenta decizie se aplică de la 1 iulie 2017 până la 30 iunie 2020.

*Articolul 6*

Prezenta decizie se adresează Republicii Italiene.

Adoptată la Luxemburg, 25 aprilie 2017.

*Pentru Consiliu*

*Președintele*

I. BORG

---

**DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/785 A COMISIEI****din 5 mai 2017****privind aprobarea starter-alternatoarelor de 12 V de înalt randament, utilizate la autoturismele cu motor cu ardere internă convențional, ca tehnologie inovatoare de reducere a emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului****(Text cu relevanță pentru SEE)**

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Regulamentul (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<sub>2</sub> generate de vehiculele ușoare <sup>(1)</sup>, în special articolul 12 alineatul (4),

având în vedere Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011 al Comisiei din 25 iulie 2011 de stabilire a unei proceduri de aprobare și de certificare a tehnologiilor inovatoare care contribuie la reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de automobile, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului <sup>(2)</sup>, în special articolul 10 alineatul (2),

întrucât:

- (1) Cererea de aprobare ca ecoinovație a funcției de generator de înalt randament a starteralternatorului de 12 V iStARS antrenat prin curea, depusă de furnizorul Valeo Electrical Systems la 21 iulie 2016, a fost evaluată în conformitate cu articolul 12 din Regulamentul (CE) nr. 443/2009, cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011 și cu Orientările tehnice pentru elaborarea cererilor de aprobare a tehnologiilor inovatoare în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 și al Regulamentului (UE) nr. 510/2011 <sup>(3)</sup>.
- (2) Informațiile furnizate în cerere demonstrează că au fost îndeplinite condițiile și criteriile menționate la articolul 12 din Regulamentul (CE) nr. 443/2009 și la articolele 2 și 4 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011. În plus, cererea este însoțită de un raport de verificare întocmit de un organism independent și certificat în conformitate cu articolul 7 din regulamentul respectiv. În consecință, funcția de generator de înalt randament a starter-alternatorului de 12 V iStARS antrenat prin curea, propusă de solicitant, ar trebui aprobată ca ecoinovație.
- (3) Pe baza informațiilor furnizate împreună cu actuala cerere și a celor furnizate pentru Decizia de punere în aplicare (UE) 2016/265 a Comisiei <sup>(4)</sup> și ținând seama de experiența dobândită în urma evaluării, în cadrul Deciziilor de punere în aplicare 2013/341/UE <sup>(5)</sup>, 2014/465/UE <sup>(6)</sup>, (UE) 2015/158 <sup>(7)</sup>, (UE) 2015/295 <sup>(8)</sup>, (UE) 2015/2280 <sup>(9)</sup> și (UE) 2016/588 <sup>(10)</sup> ale Comisiei, a cererilor referitoare la tehnologii care contribuie la îmbunătățirea randamentului alternatoarelor, s-a demonstrat în mod satisfăcător și concludent că un starter-alternator de 12 V cu o masă maximă de 7 kg și un randament minim al funcției de generator îndeplinește criteriile menționate la articolul 12 alineatul (2) din Regulamentul (CE) nr. 443/2009 și asigură o reducere a emisiilor de CO<sub>2</sub> de cel puțin 1 g CO<sub>2</sub>/km în conformitate cu articolul 9 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011. În cazul unui starter-alternator de 12 V a cărui masă depășește 7 kg, este necesar să se aplice, în calculul prin care se verifică dacă reducerea atinge pragul de 1 g CO<sub>2</sub>/km, un coeficient de corecție pentru masă.
- (4) Prin urmare, este indicat să se recunoască în general și, în conformitate cu articolul 12 alineatul (4) din Regulamentul (CE) nr. 443/2009, să se ateste capacitatea acestei tehnologii inovatoare de a reduce emisiile de CO<sub>2</sub> și să se furnizeze o metodologie de testare generică pentru certificarea reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea funcției de generator a starter-alternatoarelor de 12 V de înalt randament.

- (5) Pentru ca reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea starter-alternatoarelor de 12 V de înalt randament să fie certificată, producătorul ar trebui să furnizeze, împreună cu cererea de certificare adresată autorității de omologare de tip, un raport de verificare întocmit de un organism independent și certificat, care să confirme că starter-alternatorul îndeplinește condițiile specificate în prezenta decizie.
- (6) Dacă autoritatea de omologare de tip constată că starter-alternatorul prezentat de producător nu îndeplinește condițiile de certificare specificate în prezenta decizie, cererea de certificare a reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> ar trebui respinsă.
- (7) Este indicat să se determine reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea starter-alternatoarelor de 12 V de înalt randament cu ajutorul metodologiei de testare stabilite în anexă.
- (8) Pentru a determina reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> este necesar să se definească tehnologia de referință cu care ar trebui comparat starter-alternatorul de 12 V de înalt randament în conformitate cu articolele 5 și 8 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011. Pe baza experienței dobândite, este indicat să se ia în considerare ca tehnologie de referință un alternator de 12 V cu randamentul de 67 %.
- (9) Reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea starter-alternatorului de 12 V de înalt randament poate fi parțial demonstrată cu ajutorul testului menționat în anexa XII la Regulamentul (CE) nr. 692/2008 al Comisiei <sup>(1)</sup>. Reducerea finală totală necesară pentru certificarea, în conformitate cu articolul 11 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011, a unui vehicul echipat cu tehnologia inovatoare respectivă ar trebui, prin urmare, să se determine în conformitate cu articolul 8 alineatul (2) al doilea paragraf din același regulament de punere în aplicare.
- (10) Pentru a facilita dotarea pe scară largă a noilor vehicule cu starter-alternatoare de 12 V de înalt randament, producătorii ar trebui să aibă, de asemenea, posibilitatea de a solicita certificarea reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea diferitelor starter-alternatoare de 12 V, depunând o singură cerere de certificare. Atunci când se recurge la această posibilitate, este însă indicat să se asigure aplicarea unui mecanism care stimulează utilizarea exclusivă a alternatoarelor cu cel mai înalt randament.
- (11) Pentru stabilirea codului general al ecoinovației care trebuie utilizat în documentația relevantă de omologare de tip în conformitate cu anexele I, VIII și IX la Directiva 2007/46/CE a Parlamentului European și a Consiliului <sup>(12)</sup>, ar trebui să se specifice codul individual care trebuie utilizat pentru această tehnologie inovatoare,

ADOPTĂ PREZENTA DECIZIE:

#### *Articolul 1*

#### **Aprobare**

Se aprobă ca tehnologie inovatoare în sensul articolului 12 din Regulamentul (CE) nr. 443/2009 funcția de generator de înalt randament a starter-alternatorului de 12 V, respectiv a starter-alternatorului iSTARS antrenat prin curea, descris în cererea depusă de Valeo Electrical Systems.

#### *Articolul 2*

#### **Definiții**

În sensul prezentei decizii, prin starter-alternator de 12 V de înalt randament se înțelege funcția de generator de înalt randament a unui starter-alternator de 12 V.

*Articolul 3***Cererea de certificare a reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub>**

(1) Producătorul poate solicita certificarea reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută cu ajutorul unuia sau al mai multor starter-alternatoare de 12 V de înalt randament, destinate utilizării în vehicule din categoria M1 dotate cu motoare cu ardere internă convenționale, cu condiția ca fiecare starter-alternator să îndeplinească următoarele condiții:

(a) dacă masa starter-alternatorului de 12 V de înalt randament nu depășește masa de 7 kg a alternatorului de referință, randamentul funcției de generator, determinat conform anexei, trebuie să fie de cel puțin:

(i) 73,8 % pentru vehiculele alimentate cu benzină;

(ii) 73,4 % pentru vehiculele turbo alimentate cu benzină;

(iii) 74,2 % pentru vehiculele alimentate cu motorină;

sau

(b) dacă masa starter-alternatorului de 12 V depășește masa alternatorului de referință menționată la litera (a), masa suplimentară trebuie luată în calcul cu ajutorul formulei 10 din anexă și trebuie respectat pragul minim de 1 g CO<sub>2</sub>/km stabilit pentru reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> la articolul 9 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011.

Masa suplimentară trebuie verificată și confirmată în raportul de verificare care se transmite autorității de omologare de tip împreună cu cererea de certificare.

(2) Cererea de certificare a reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută cu ajutorul unuia sau al mai multor starter-alternatoare de 12 V de înalt randament este însoțită de un raport de verificare întocmit de un organism independent și certificat, în care se atestă că starter-alternatorul (starter-alternatoarele) de 12 V de înalt randament îndeplinește (îndeplinesc) condițiile stabilite la alineatul (1) și se verifică și confirmă masa acestora.

(3) Autoritatea de omologare de tip respinge cererea de certificare dacă constată că starter-alternatorul (starter-alternatoarele) de 12 V de înalt randament nu îndeplinește (nu îndeplinesc) condițiile stabilite la alineatul (1).

*Articolul 4***Certificarea reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub>**

(1) Reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea starter-alternatoarelor de 12 V de înalt randament menționate la articolul 2 alineatul (1) se determină în conformitate cu metodologia stabilită în anexă.

(2) Dacă un producător solicită certificarea reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea mai multor starter-alternatoare de 12 V de înalt randament la o singură versiune de vehicul, autoritatea de omologare de tip stabilește care dintre starter-alternatoarele testate asigură cea mai scăzută reducere a emisiilor de CO<sub>2</sub> și înscrie valoarea cea mai scăzută în documentația de omologare de tip. Valoarea respectivă se indică în certificatul de conformitate după cum prevede articolul 11 alineatul (2) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011.

*Articolul 5***Codul ecoinovației**

Codul ecoinovației care se înscrie în documentația de omologare de tip atunci când se face trimitere la prezenta decizie în conformitate cu articolul 11 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011 este 22.



## Articolul 6

**Intrare în vigoare**

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

Adoptată la Bruxelles, 5 mai 2017.

Pentru Comisie

Miguel ARIAS CAÑETE

Membru al Comisiei

<sup>(1)</sup> JO L 140, 5.6.2009, p. 1.

<sup>(2)</sup> JO L 194, 26.7.2011, p. 19.

<sup>(3)</sup> <https://circabc.europa.eu/w/browse/f3927eae-29f8-4950-b3b3-d2e700598b52>

<sup>(4)</sup> Decizia de punere în aplicare (UE) 2016/265 a Comisiei din 25 februarie 2016 privind aprobarea motorului-generator MELCO ca tehnologie inovatoare pentru reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 50, 26.2.2016, p. 30).

<sup>(5)</sup> Decizia de punere în aplicare 2013/341/UE a Comisiei din 27 iunie 2013 de aprobare a alternatorului Valeo Efficient Generation Alternator ca tehnologie inovatoare pentru reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 179, 29.6.2013, p. 98).

<sup>(6)</sup> Decizia de punere în aplicare 2014/465/UE a Comisiei din 16 iulie 2014 de aprobare a alternatorului eficient DENSO ca tehnologie inovatoare pentru reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului și de modificare a Deciziei de punere în aplicare 2013/341/UE a Comisiei (JO L 210, 17.7.2014, p. 17).

<sup>(7)</sup> Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/158 a Comisiei din 30 ianuarie 2015 de aprobare a două alternatoare Robert Bosch GmbH de înaltă eficiență ca tehnologii inovatoare pentru reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 26, 31.1.2015, p. 31 [Decizia (UE) 2015/158 se referă la două cereri]).

<sup>(8)</sup> Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/295 a Comisiei din 24 februarie 2015 de aprobare a alternatorului eficient MELCO GXi ca tehnologie inovatoare pentru reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 53, 25.2.2015, p. 11).

<sup>(9)</sup> Decizia de punere în aplicare (UE) 2015/2280 a Comisiei din 7 decembrie 2015 privind aprobarea alternatorului eficient DENSO ca tehnologie inovatoare pentru reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 322, 8.12.2015, p. 64).

<sup>(10)</sup> Decizia de punere în aplicare (UE) 2016/588 a Comisiei din 14 aprilie 2016 privind aprobarea tehnologiei utilizate în alternatoare eficiente de 12 volți ca tehnologie inovatoare care permite reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> generate de autoturisme, în temeiul Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (JO L 101, 16.4.2016, p. 25).

<sup>(11)</sup> Regulamentul (CE) nr. 692/2008 al Comisiei din 18 iulie 2008 de punere în aplicare și modificare a Regulamentului (CE) nr. 715/2007 al Parlamentului European și al Consiliului privind omologarea de tip a autovehiculelor în ceea ce privește emisiile provenind de la vehiculele ușoare pentru pasageri și de la vehiculele ușoare comerciale (Euro 5 și Euro 6) și privind accesul la informațiile referitoare la repararea și întreținerea vehiculelor (JO L 199, 28.7.2008, p. 1).

<sup>(12)</sup> Directiva 2007/46/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 5 septembrie 2007 de stabilire a unui cadru pentru omologarea autovehiculelor și remorcilor acestora, precum și a sistemelor, componentelor și unităților tehnice separate destinate vehiculelor respective (Directivă-cadru) (JO L 263, 9.10.2007, p. 1).

## ANEXĂ

**METODOLOGIE PENTRU DETERMINAREA REDUCERII EMISIILOR DE CO<sub>2</sub> OBȚINUTĂ PRIN UTILIZAREA STARTER-ALTERNATOARELOR DE 12 V DE ÎNALT RANDAMENT PENTRU VEhicULE DIN CATEGORIA M1 CU MOTOR CU ARDERE INTERNĂ CONVENȚIONAL**

### 1. Introducere

Pentru a determina reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> care poate fi atribuită funcției de generator a unui starter-alternator de 12 V, denumit în continuare „starter-alternator de 12 V de înalt randament” sau „starter-alternator”, destinat utilizării în vehicule din categoria M1 cu motor cu ardere internă, este necesar să se stabilească următoarele:

1. condițiile de testare;
2. echipamentul de testare;
3. modul de determinare a puterii maxime de ieșire;
4. modul de calcul al reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub>;
5. modul de calcul al marjei statistice a reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub>.

### 2. Simboluri, parametri și unități

#### Simboluri latine

$C_{CO_2}$	– reducerea emisiilor de CO <sub>2</sub> [g CO <sub>2</sub> /km]
CO <sub>2</sub>	– dioxid de carbon
CF	– factorul de conversie (l/100 km) – (g CO <sub>2</sub> /km) [g CO <sub>2</sub> /l] definit în tabelul 3
h	– frecvența definită în tabelul 1
I	– intensitatea curentului la care se efectuează măsurătoarea [A]
m	– numărul de măsurători din eșantion
M	– cuplul [Nm]
n	– frecvența de rotație [min <sup>-1</sup> ] definită în tabelul 1
P	– puterea [W]
$s_{\eta_{MG}}$	– abaterea standard a randamentului starter-alternatorului [%]
$\overline{s_{\eta_{MG}}}$	– abaterea standard a mediei randamentului starter-alternatorului [%]
$s_{C_{CO_2}}$	– abaterea standard a reducerii totale a emisiilor de CO <sub>2</sub> [g CO <sub>2</sub> /km];
U	– tensiunea de testare la care se efectuează măsurătoarea [V]
v	– viteza medie de conducere conform Noului ciclu de conducere european ( <i>New European Driving Cycle</i> – NEDC) [km/h]
$V_{pe}$	– puterea efectivă consumată [l/kWh], definită în tabelul 2
$\frac{\partial C_{CO_2}}{\partial \eta_{MG}}$	– sensibilitatea reducerii calculate a emisiilor de CO <sub>2</sub> în raport cu randamentul starter-alternatorului

*Simboluri grecești* $\Delta$  – diferență $\eta_B$  – randamentul alternatorului de referință [%] $\eta_{MG}$  – randamentul starter-alternatorului [%] $\overline{\eta_{MG_i}}$  – media randamentului starter-alternatorului la punctul de funcționare  $i$  [%]*Indici*

Indicele (i) se referă la punctul de funcționare

Indicele (j) se referă la măsurătoarea din eșantion

MG – starter-alternator

m – mecanic

RW – condiții reale

TA – condiții de omologare de tip

B – referință

**3. Măsurători și determinarea randamentului**

Randamentul starter-alternatorului de 12 V se determină conform standardului ISO 8854: 2012, cu excepția elementelor specificate la prezentul punct.

Se furnizează autorității de omologare de tip dovezi că plajele de viteză ale starter-alternatorului de 12 V de înalt randament corespund celor indicate în tabelul 1. Măsurătorile se efectuează la diferite puncte de funcționare  $i$ , după cum se indică în tabelul 1. Intensitatea curentului în starter-alternatorul de 12 V se definește ca fiind jumătate din intensitatea nominală a curentului la toate punctele de funcționare. Pentru fiecare viteză, tensiunea și curentul de ieșire din alternator sunt menținute constante (tensiune de 14,3 V).

Tabelul 1

**Puncte de funcționare**

Punctul de funcționare $i$	Durata [s]	Frecvența de rotație $n_i$ [ $\text{min}^{-1}$ ]	Frecvența $h_i$
1	1 200	1 800	0,25
2	1 200	3 000	0,40
3	600	6 000	0,25
4	300	10 000	0,10

Randamentul la fiecare punct de funcționare se calculează cu formula 1:

Formula 1

$$\eta_{MG_i} = \frac{60 \cdot U_i \cdot I_i}{2\pi \cdot M_i \cdot n_i} \cdot 100$$

Toate măsurătorile randamentului se efectuează consecutiv, de cel puțin cinci (5) ori. Se calculează media măsurătorilor la fiecare punct de funcționare ( $\overline{\eta_{MG_i}}$ ).

Randamentul starter-alternatorului ( $\eta_{MG}$ ) se calculează cu formula 2:

Formula 2

$$\eta_{MG} = \sum_{i=1}^4 h_i \cdot \overline{\eta_{MG_i}}$$

Starter-alternatorul conduce la o economie de putere mecanică în condiții reale ( $\Delta P_{mRW}$ ) și la o economie de putere mecanică în condiții de omologare de tip ( $\Delta P_{mTA}$ ), după cum se arată în formula 3.

Formula 3

$$\Delta P_m = \Delta P_{mRW} - \Delta P_{mTA}$$

Economia de putere mecanică în condiții reale ( $\Delta P_{mRW}$ ) se calculează cu formula 4 și economia de putere mecanică în condiții de omologare de tip ( $\Delta P_{mTA}$ ) se calculează cu formula 5.

Formula 4

$$\Delta P_{mRW} = \frac{P_{RW}}{\eta_B} - \frac{P_{RW}}{\eta_{MG}}$$

Formula 5

$$\Delta P_{mTA} = \frac{P_{TA}}{\eta_B} - \frac{P_{TA}}{\eta_{MG}}$$

unde

$P_{RW}$ : cererea de putere în condiții reale [W], care este de 750 W

$P_{TA}$ : cererea de putere în condiții de omologare de tip [W], care este de 350 W

$\eta_B$ : randamentul alternatorului de referință [%], care este de 67 %

#### 4. Calculul reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub>

Reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> obținută prin utilizarea starter-alternatorului de 12V de înalt randament se calculează cu formula 6:

Formula 6

$$C_{CO_2} = \Delta P_m \cdot \frac{V_{pe} \cdot CF}{v}$$

unde

v: viteza medie de conducere conform NEDC [km/h], care este de 33,58 km/h

V<sub>pe</sub>: puterea efectivă consumată, indicată în tabelul 2

Tabelul 2

##### Puterea efectivă consumată

Tipul motorului	Puterea efectivă consumată (V <sub>pe</sub> ) [l/kWh]
pe benzină	0,264
turbo pe benzină	0,280
pe motorină	0,220

CF: factorul de conversie (l/100 km) – (g CO<sub>2</sub>/km) [g CO<sub>2</sub>/l] definit în tabelul 3

Tabelul 3

##### Factorul de conversie pentru combustibil

Tipul de combustibil	Factorul de conversie (l/100 km) – (g CO <sub>2</sub> /km) (CF) [g CO <sub>2</sub> /l]
benzină	2 330
motorină	2 640

#### 5. Calculul erorii statistice

Se cuantifică erorile statistice din rezultatele metodologiei de testare, cauzate de măsurători. Pentru fiecare punct de funcționare, abaterea standard se calculează cu formula 7:

Formula 7

$$s_{\eta_{MG_i}} = \frac{s_{\eta_{MG_i}}}{\sqrt{m}} = \sqrt{\frac{\sum_{j=1}^m (\eta_{MG_j} - \eta_{MG_i})^2}{m(m-1)}}$$

Abateră standard a valorii randamentului starter-alternatorului de 12 V de înalt randament ( $s_{\eta_{MG}}$ ) se calculează cu formula 8:

Formula 8

$$s_{\eta_{MG}} = \sqrt{\sum_{i=1}^4 (h_i \cdot s_{\eta_{MG_i}})^2}$$

Abateră standard a randamentului starter-alternatorului ( $s_{\eta_{MG}}$ ) conduce la o eroare în valoarea reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> ( $s_{C_{CO_2}}$ ). Această eroare se calculează cu formula 9:

Formula 9

$$s_{C_{CO_2}} = \sqrt{\left(\frac{\partial C_{CO_2}}{\partial \eta_{MG}} \cdot s_{\eta_{MG}}\right)^2} = \frac{(P_{RW} - P_{TA})}{\eta_{MG}^2} \cdot \frac{V_{Pe} \cdot CF}{v} \cdot s_{\eta_{MG}}$$

## 6. Semnificația statistică

Pentru fiecare tip, variantă și versiune a unui vehicul echipat cu starter-alternator de 12 V de înalt randament trebuie să se demonstreze că eroarea din valoarea reducerii emisiilor de CO<sub>2</sub> calculată cu formula 9 nu depășește diferența dintre reducerea totală a emisiilor de CO<sub>2</sub> și pragul minim al reducerii specificat la articolul 9 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011 (a se vedea formula 10).

Formula 10

$$MT < C_{CO_2} - s_{C_{CO_2}} - \Delta CO_{2m}$$

unde:

MT: pragul minim (g CO<sub>2</sub>/km)

$C_{CO_2}$ : reducerea totală a emisiilor de CO<sub>2</sub> [g CO<sub>2</sub>/km]

$s_{C_{CO_2}}$ : abaterea standard a reducerii totale a emisiilor de CO<sub>2</sub> [g CO<sub>2</sub>/km]

$\Delta CO_{2m}$ : coeficientul de corecție a emisiilor de CO<sub>2</sub> ca urmare a diferenței pozitive de masă dintre starter-alternatorului de 12 V de înalt randament și alternatorul de referință. Pentru  $\Delta CO_{2m}$  se utilizează datele din tabelul 4.

Tabelul 4

### Coeficientul de corecție a emisiilor de CO<sub>2</sub> ca urmare a masei suplimentare

Tipul de combustibil	Coeficientul de corecție a emisiilor de CO <sub>2</sub> ca urmare a diferenței pozitive de masă ( $\Delta CO_{2m}$ ) [g CO <sub>2</sub> /km]
benzină	0,0277 · $\Delta m$
motorină	0,0383 · $\Delta m$

$\Delta m$  din tabelul 4 este masa suplimentară rezultată ca urmare a instalării starter-alternatorului. Este vorba despre diferența pozitivă dintre masa starter-alternatorului de 12 V de înalt randament și masa alternatorului de referință. Masa alternatorului de referință este de 7 kg. Masa suplimentară trebuie verificată și confirmată în raportul de verificare care se transmite autorității de omologare de tip împreună cu cererea de certificare.

#### **7. Starter-alternatorul de 12 V de înalt randament cu care urmează să fie echipate vehiculele**

Autoritatea de omologare de tip trebuie să certifice reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> pe baza măsurărilor efectuate pentru starter-alternatorul de 12 V și pentru alternatorul de referință utilizând metodologia de testare stabilită în prezenta anexă. Dacă reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> este inferioară pragului specificat la articolul 9 alineatul (1) din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 725/2011, se aplică articolul 11 alineatul (2) al doilea paragraf din regulamentul respectiv.

---

## RECTIFICĂRI

**Rectificare la Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2017/754 al Comisiei din 28 aprilie 2017 privind deschiderea și modul de gestionare a unor contingente tarifare ale Uniunii pentru anumite produse agricole și produse agricole prelucrate originare din Ecuador**

(Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 113 din 29 aprilie 2017)

La pagina 30, anexa se citește astfel:

„ANEXĂ

În pofida normelor de interpretare a Nomenclaturii combinate, formularea descrierii produselor din a cincea coloană din tabel este considerată ca având doar o valoare orientativă.

Regimul preferențial este determinat, în contextul prezentei anexe, de încadrarea în codurile NC din a treia coloană din tabel, în forma lor de la momentul adoptării prezentului regulament. În cazurile în care în fața codului NC figurează un «ex», regimul preferențial se stabilește prin aplicarea în același timp a codului NC și a descrierii corespunzătoare din a cincea coloană din tabel.

Nr. de ordine	Codul NC	Subdiviziune TARIC	Descrierea produselor	Perioada contingentară	Volum contingentar (în tone de greutate netă, cu excepția cazului în care se specifică altfel)	Taxe contingentare
09.7525	0703 20 00		Usturoi, în stare proaspătă sau refrigerată	1.1-31.12	500	0
09.7526	0710 40 00 2004 90 10 2005 80 00		Porumb dulce, nefiert sau fiert în apă sau în abur, congelat Porumb dulce ( <i>Zea mays</i> var. <i>Saccharata</i> ), preparat sau conservat altfel decât în oțet sau acid acetic	1.1-31.12	300	0
09.7527	0711 51 00 2003 10 20 2003 10 30		Ciuperci din genul <i>Agaricus</i> conservate provizoriu, de exemplu, cu gaz sulfuros, în saramură, în apă sulfuroasă sau în alte soluții care asigură provizoriu conservarea lor, dar improprii consumului alimentar în această stare Ciuperci din genul <i>Agaricus</i> , preparate sau conservate altfel decât în oțet sau acid acetic	1.1-31.12	100	0
09.7528	0711 90 30 2001 90 30 2008 99 85		Porumb dulce conservat provizoriu, de exemplu, cu gaz sulfuros, în saramură, în apă sulfuroasă sau în alte soluții care asigură provizoriu conservarea, dar impropriu consumului alimentar în această stare Porumb dulce ( <i>Zea mays</i> var. <i>Saccharata</i> ), preparat sau conservat în oțet sau acid acetic Porumb, preparat sau conservat, fără adaos de alcool sau adaos de zahăr [cu excepția porumbului dulce ( <i>Zea mays</i> var. <i>Saccharata</i> )]	1.1-31.12	400	0



Nr. de ordine	Codul NC	Subdiviziune TARIC	Descrierea produselor	Perioada contingentară	Volum contingentar (în tone de greutate netă, cu excepția cazului în care se specifică altfel)	Taxe contingentare	
09.7529	1005 90 00		Porumb (cu excepția porumbului destinat însămânțării)	1.1-31.12	37 000 <sup>(1)</sup>	0	
	1102 20		Făină de porumb				
09.7530	1006 10 30		Orez (cu excepția orezului nedecorticat, destinat însămânțării)	1.1-31.12	5 000	0	
	1006 10 50						
	1006 10 71						
	1006 10 79						
	1006 20						
	1006 30						
	1006 40						
09.7531	1108 14 00		Fecule de manioc	1.1-31.12	3 000	0	
09.7532	1701 13		Zahăr brut din trestie de zahăr fără adaos de aromatizanți sau coloranți	1.1-31.12	15 000 <sup>(2)</sup>	0	
	1701 14						
09.7533	1701 91		Zahăr din trestie sau din sfeclă și zaharoză chimic pură, în stare solidă, altele decât zahărul brut, fără adaos de aromatizanți sau coloranți	1.1-31.12	10 000 de tone exprimate în echivalent de zahăr brut <sup>(3)</sup>	0	
	1701 99						
	1702 30		Glucoză în stare solidă și sirop de glucoză, care nu conțin fructoză sau cu un conținut de fructoză sub 20 % din greutate, în stare uscată				
	1702 40 90		Glucoză în stare solidă și sirop de glucoză, fără adaos de aromatizanți sau coloranți și cu un conținut de fructoză de minimum 20 %, dar sub 50 % din greutate, în stare uscată (cu excepția izoglucozei și a zahărului invertit)				
	1702 50		Fructoză chimic pură în stare solidă				
	1702 90 30		Alte zaharuri (cu excepția lactozei și a siropurilor de lactoză, a zahărului de arțar și a siropului de arțar, a glucozei și a siropului de glucoză, a fructozei și a siropurilor de fructoză și a maltozei chimic pure), inclusiv zahărul invertit și alte zaharuri și amestecuri de sirop de zahăr care conțin fructoză 50 % din greutate în stare uscată				
	1702 90 50						
	1702 90 71						
	1702 90 75						
	1702 90 79						
	1702 90 80						
	1702 90 95						
	ex 1704 90 99	91 99					Alte produse zaharoase fără cacao, cu un conținut de zaharoză de minimum 70 % din greutate (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză)
	1806 10 30						Pudră de cacao, cu un conținut de minimum 65 % din greutate de zaharoză (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză), sau izoglucoză calculată în zaharoză
	1806 10 90						

Nr. de ordine	Codul NC	Subdiviziune TARIC	Descrierea produselor	Perioada contingentară	Volum contingentar (în tone de greutate netă, cu excepția cazului în care se specifică altfel)	Taxe contingentare
ex	1806 20 95	90	Ciocolată și alte preparate alimentare care conțin cacao, prezentate fie sub formă de blocuri sau bare, în greutate de peste 2 kg, fie sub formă de lichid, de pastă, de pudră, de granule sau forme similare, ambalate în recipiente sau ambalaje directe, cu un conținut de peste 2 kg, cu un conținut de unt de cacao de minimum 18 % din greutate (cu excepția pudrei de cacao, a glazurii de cacao și a preparatelor numite «chocolate milk crumb»), cu un conținut de zaharoză de minimum 70 % din greutate (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză)			
ex	1901 90 99	36	Alte preparate alimentare, cu un conținut de zaharoză de minimum 70 % din greutate (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză)			
ex	2006 00 31	90	Cireșe confiate (uscate, glasate sau cristalizate), cu un conținut de zaharoză de minimum 70 % din greutate (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză)			
ex	2006 00 38	19 89	Legume, fructe, fructe cu coajă, coji de fructe și alte părți de plante (cu excepția ghimbirului, a cireșelor, fructelor tropicale și nucilor tropicale), confiate (uscate, glasate sau cristalizate), cu un conținut de zaharoză minimum 70 % din greutate (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză)			
ex	2007 91 10	90	Dulcețuri, jeleuri, marmelade, paste și piureuri de fructe, obținute prin fierbere, cu sau fără adaos de zahăr sau de alți îndulcitori (cu excepția preparatelor omogenizate), cu un conținut de zaharoză minimum 70 % din greutate (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză)			
ex	2007 99 20	90				
ex	2007 99 31	95 99				
ex	2007 99 33	95 99				
ex	2007 99 35	95 99				
ex	2007 99 39	02 04 06 17 19 24 27 30				

Nr. de ordine	Codul NC	Subdiviziune TARIC	Descrierea produselor	Perioada contingentară	Volum contingentar (în tone de greutate netă, cu excepția cazului în care se specifică altfel)	Taxe contingente
		34				
		37				
		40				
		44				
		47				
		52				
		56				
		75				
		85				
ex	2009 11 11	19	Suc de fructe sau legume, cu o valoare de maximum 30 EUR per 100 kg greutate netă, cu un conținut de zahăr adăugat de peste 30 % din greutate			
	2009 11 91	99				
ex	2009 19 11	29				
		39				
		59				
		79				
	2009 19 91					
ex	2009 29 11	19				
		99				
	2009 29 91					
ex	2009 39 11	19				
		99				
	2009 39 51					
	2009 39 91					
ex	2009 49 11	19				
		99				
	2009 49 91					
ex	2009 81 11	90				
	2009 81 51					
ex	2009 89 11	19				
		99				
ex	2009 89 35	29				
		39				
		59				
		79				
	2009 89 61					
	2009 89 86					
ex	2009 90 11	90	Amestecuri de sucuri, cu o valoare de maximum 30 EUR per 100 kg greutate netă, cu un conținut de zahăr adăugat de peste 30 % din greutate			
ex	2009 90 21	19				
		99				
	2009 90 31					
	2009 90 71					
	2009 90 94					

Nr. de ordine		Codul NC	Subdiviziune TARIC	Descrierea produselor	Perioada contingentară	Volum contingentar (în tone de greutate netă, cu excepția cazului în care se specifică altfel)	Taxe contingentare
	ex	2101 12 98	92	Preparate pe bază de cafea, ceai sau maté, cu un conținut de minimum 70 % din greutate de zaharoză (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză), sau izoglucoză calculată în zaharoză			
	ex	2101 20 98	85				
	ex	2106 90 98	26				
			33				
			34				
			38				
	ex	3302 10 29	10	Preparate pe bază de substanțe odoriferante, conținând toți agenții aromatizanți care caracterizează o băutură, de tipul celor utilizate în industria băuturilor, cu o concentrație de alcool de peste 0,5 % din volum care conțin minimum 1,5 % din greutate grăsimi provenite din lapte, minimum 5 % glucoză sau amidon, minimum 70 % zaharoză (inclusiv zahăr invertit calculat în zaharoză) sau izoglucoză calculată în zaharoză			
09.7534		2208 40 51		Rom cu un conținut de substanțe volatile altele decât alcool etilic și metilic egal sau mai mare de 225 g per hectolitrul de alcool pur (cu o toleranță de 10 %), în recipiente cu un conținut de peste 2 litri	1.1-31.12	250 hectolitri <sup>(4)</sup>	0
		2208 40 99		Rom în recipiente cu un conținut de peste 2 litri, cu o valoare sub 2 EUR per litru de alcool pur			

<sup>(1)</sup> Începând cu 1.1.2018, volumul crește cu 1 110 tone metrice pe an.

<sup>(2)</sup> Începând cu 1.1.2018, volumul crește cu 450 de tone metrice pe an.

<sup>(3)</sup> Începând cu 1.1.2018, volumul crește cu 150 de tone metrice pe an exprimate în echivalent de zahăr brut.

<sup>(4)</sup> Începând cu 1.1.2018, volumul crește cu 10 hectolitri pe an.”







ISSN 1977-0782 (ediție electronică)  
ISSN 1830-3625 (ediție tipărită)



**Oficiul pentru Publicații al Uniunii Europene**  
2985 Luxemburg  
LUXEMBURG

**RO**