

# Verordnung über die Reduktion der CO<sub>2</sub>-Emissionen (CO<sub>2</sub>-Verordnung)

vom 30. November 2012 (Stand am 1. Juni 2013)

---

*Der Schweizerische Bundesrat,*  
gestützt auf das CO<sub>2</sub>-Gesetz vom 23. Dezember 2011<sup>1</sup> (CO<sub>2</sub>-Gesetz),  
*verordnet:*

## 1. Kapitel: Allgemeine Bestimmungen

### 1. Abschnitt: Treibhausgase

#### Art. 1

<sup>1</sup> Diese Verordnung regelt die Verminderung der Emission folgender Treibhausgase:

- a. Kohlendioxid (CO<sub>2</sub>);
- b. Methan (CH<sub>4</sub>);
- c. Distickstoffmonoxid (N<sub>2</sub>O, Lachgas);
- d. Fluorkohlenwasserstoffe (HFCs);
- e. perfluorierte Kohlenwasserstoffe (PFCs);
- f. Schwefelhexafluorid (SF<sub>6</sub>);
- g. Stickstofftrifluorid (NF<sub>3</sub>).

<sup>2</sup> Die erwärmende Wirkung der Treibhausgase auf das Klima wird in CO<sub>2</sub>-Äquivalente (CO<sub>2</sub>eq) umgerechnet. Die Werte sind in Anhang 1 aufgeführt.

### 2. Abschnitt: Begriffe

#### Art. 2

Im Sinne dieser Verordnung bedeuten:

- a. *Personenwagen*: Personenwagen nach Artikel 11 Absatz 2 Buchstabe a der Verordnung vom 19. Juni 1995<sup>2</sup> über die technischen Anforderungen an Strassenfahrzeuge (VTS), wobei der Zustand bei der definitiven Zulassung zum Verkehr massgebend ist; nicht als Personenwagen gelten:

AS 2012 7005

<sup>1</sup> SR 641.71

<sup>2</sup> SR 741.41

1. beschussgeschützte Fahrzeuge nach Anlage 2 von Anhang XI der Richtlinie 2007/46/EG<sup>3</sup>, und
  2. Fahrzeuge mit bewilligten Plätzen für den Transport von Personen in Behindertenfahrstühlen;
- b. *Unternehmen*: Betreiber von ortsfesten Anlagen an einem Standort;
  - c. *Feuerungswärmeleistung*: einer ortsfesten Anlage maximal zufühbare Wärmeenergie pro Zeiteinheit;
  - d. *Gesamtfeuerungswärmeleistung*: Summe der Feuerungswärmeleistungen der ortsfesten Anlagen eines Unternehmens, die im Emissionshandelssystem berücksichtigt werden;
  - e. *Gesamtleistung*: Summe der abgegebenen elektrischen und thermischen Nennleistungen eines fossil-thermischen Kraftwerks;
  - f. *Gesamtwirkungsgrad*: Verhältnis der Gesamtleistung zur Feuerungswärmeleistung eines fossil-thermischen Kraftwerks gemäss Herstellerangaben.

### 3. Abschnitt: Sektorielle Zwischenziele

#### Art. 3

<sup>1</sup> Die Zwischenziele für das Jahr 2015 betragen:

- a. im Sektor Gebäude: höchstens 78 Prozent der Emissionen des Jahres 1990;
- b. im Sektor Verkehr: höchstens 100 Prozent der Emissionen des Jahres 1990;
- c. im Sektor Industrie: höchstens 93 Prozent der Emissionen des Jahres 1990.

<sup>2</sup> Wird ein sektorielles Zwischenziel nach Absatz 1 nicht erreicht, so beantragt das Eidgenössische Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation (UVEK) nach Anhörung der Kantone und der betroffenen Kreise dem Bundesrat weitere Massnahmen.

### 4. Abschnitt: Anrechnung von Emissionsverminderungen im Ausland

#### Art. 4

<sup>1</sup> Emissionsverminderungen im Ausland können sich nur die nach dieser Verordnung berechtigten Unternehmen und Personen anrechnen lassen.

<sup>2</sup> Emissionsverminderungen im Ausland sind anrechenbar, wenn:

<sup>3</sup> Richtlinie 2007/46/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 5. Sept. 2007 zur Schaffung eines Rahmens für die Genehmigung von Kraftfahrzeugen und Kraftfahrzeuganhängern sowie von Systemen, Bauteilen und selbstständigen technischen Einheiten für diese Fahrzeuge (Rahmenrichtlinie), ABl. L 263 vom 9.10.2007, S. 1; zuletzt geändert durch Verordnung (EU) Nr. 678/2011, ABl. L 185 vom 15.7.2011, S. 30.

- a. sie mit einem Emissionsminderungszertifikat nach dem Rahmenübereinkommen vom 9. Mai 1992<sup>4</sup> der Vereinten Nationen über Klimaänderungen bescheinigt sind; und
- b. ihre Anrechnung nicht nach Anhang 2 ausgeschlossen ist.

## 5. Abschnitt: Bescheinigungen für Emissionsverminderungen im Inland

**Art. 5** Bescheinigungen für Projekte zur Emissionsverminderung im Inland  
Projekten werden Bescheinigungen für Emissionsverminderungen im Inland ausgestellt, wenn:

- a. Anhang 3 dies nicht ausschliesst;
- b. das Projekt:
  1. ohne den Erlös aus dem Verkauf der Bescheinigungen nicht wirtschaftlich wäre, und
  2. mindestens dem Stand der Technik entspricht;
- c. die Emissionsverminderungen:
  1. nachweisbar und quantifizierbar sind, und
  2. nicht in einem EHS-Unternehmen oder einem Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung erzielt wurden; und
- d. der Beginn der Umsetzung des Projekts bei der Einreichung des Gesuchs nach Artikel 7 nicht länger als drei Monate zurückliegt.

**Art. 6** Validierung des Projekts

<sup>1</sup> Wer für ein Projekt zur Emissionsverminderung Bescheinigungen beantragen möchte, muss dieses durch eine vom Bundesamt für Umwelt (BAFU) zugelassene Validierungsstelle auf eigene Kosten validieren lassen.

<sup>2</sup> Die Validierungsstelle prüft, ob das Projekt den Anforderungen nach Artikel 5 entspricht.

<sup>3</sup> Sie fasst die Ergebnisse der Prüfung in einem Validierungsbericht zusammen.

**Art. 7** Gesuch um Ausstellung von Bescheinigungen

<sup>1</sup> Das Gesuch um Ausstellung von Bescheinigungen für ein Projekt zur Emissionsverminderung ist dem BAFU einzureichen.

<sup>2</sup> Es muss den Validierungsbericht sowie Angaben enthalten über:

- a. das Projekt einschliesslich der darin enthaltenen Massnahmen zur Emissionsverminderung;
- b. die eingesetzten Technologien;

<sup>4</sup> SR 0.814.01

- c. die voraussichtlichen Kosten und Erträge des Projekts;
- d. das Monitoringkonzept, das den Beginn des Monitorings festlegt und die Methoden zum Nachweis der Emissionsverminderungen umschreibt;
- e. die Finanzierung des Projekts.

<sup>3</sup> Das BAFU kann weitere Angaben verlangen, soweit es diese für die Beurteilung des Gesuchs benötigt.

#### **Art. 8**            Entscheid über die Eignung des Projekts

<sup>1</sup> Das BAFU entscheidet gestützt auf das Gesuch, ob das Projekt für die Ausstellung von Bescheinigungen geeignet ist.

<sup>2</sup> Der Entscheid gilt für sieben Jahre ab Umsetzung des Projekts. Die Gültigkeit des Entscheids wird jeweils um drei weitere Jahre verlängert, wenn der Gesuchsteller das Projekt erneut validieren lässt. Artikel 11 bleibt vorbehalten.

#### **Art. 9**            Monitoringbericht

<sup>1</sup> Der Gesuchsteller erhebt die Daten, die gemäss dem Monitoringkonzept für den Nachweis der Emissionsverminderungen erforderlich sind, und hält diese in einem Monitoringbericht fest.

<sup>2</sup> Er lässt den Monitoringbericht auf eigene Kosten von einer vom BAFU zugelassenen Verifizierungsstelle verifizieren. Die Verifizierung darf nicht von der Stelle durchgeführt werden, die das Projekt validiert hat.

<sup>3</sup> Der erste verifizierte Monitoringbericht ist dem BAFU sechs Monate nach Ablauf des Jahres einzureichen, das auf den Beginn des Monitorings folgt. Die nachfolgenden Monitoringberichte sind mindestens alle drei Jahre einzureichen.

#### **Art. 10**           Ausstellung der Bescheinigungen

<sup>1</sup> Das BAFU entscheidet gestützt auf den verifizierten Monitoringbericht über die Ausstellung der Bescheinigungen.

<sup>2</sup> Die Bescheinigungen werden im Umfang der nachgewiesenen Emissionsverminderungen ausgestellt. Emissionsverminderungen, die ausschliesslich auf die Ausrichtung von Finanzhilfen oder von Mitteln aus dem Zuschlag nach Artikel 15b des Energiegesetzes vom 26. Juni 1998<sup>5</sup> zurückzuführen sind, werden nicht berücksichtigt.

#### **Art. 11**           Wesentliche Änderungen des Projekts

<sup>1</sup> Wesentliche Änderungen des Projekts, die nach dem Entscheid über die Eignung des Projekts erfolgen, müssen dem BAFU gemeldet werden.

<sup>2</sup> Soweit notwendig ordnet das BAFU eine erneute Validierung an.

<sup>5</sup> SR 730.0

**Art. 12** Bescheinigungen für Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung

<sup>1</sup> Unternehmen nach Artikel 66 mit Emissionsziel werden Bescheinigungen für Emissionsverminderungen im Inland auf Gesuch hin ausgestellt, wenn:

- a. das Unternehmen glaubhaft darlegen kann, dass es sein Emissionsziel ohne Anrechnung von Emissionsminderungszertifikaten erreichen wird; und
- b. die Treibhausgasemissionen des Unternehmens im betreffenden Jahr den Reduktionspfad nach Artikel 67 um mehr als 5 Prozent unterschritten haben.

<sup>2</sup> Die Bescheinigungen werden im Umfang der Differenz zwischen dem Reduktionspfad abzüglich 5 Prozent und den Treibhausgasemissionen im betreffenden Jahr ausgestellt.

<sup>3</sup> Emissionsverminderungen, für die Bescheinigungen nach Absatz 1 ausgestellt wurden, gelten im Hinblick auf die Erfüllung des Emissionsziels als Treibhausgasemissionen des Unternehmens.

**Art. 13** Verwaltung und Übertragung der Bescheinigungen

<sup>1</sup> Die Bescheinigungen werden elektronisch ausgestellt und in einer vom BAFU geführten Datenbank verwaltet.

<sup>2</sup> Die Übertragung von Bescheinigungen muss dem BAFU angemeldet werden.

<sup>3</sup> Das BAFU vollzieht die Übertragung elektronisch.

<sup>4</sup> Die Datenbank umfasst die folgenden Daten:

- a. Vornamen, Namen und Kontaktangaben des Gesuchstellers, der Validierungsstelle, der Verifizierungsstelle und des Inhabers der Bescheinigungen;
- b. die erzielten Emissionsverminderungen pro Bescheinigung;
- c. die Kerndaten des Projekts; und
- d. Angaben über die Übertragung der Bescheinigungen.

<sup>5</sup> Dem Inhaber einer Bescheinigung wird auf Anfrage Einsicht in die Daten nach Absatz 4 Buchstaben a, b und d gewährt, die im Zusammenhang mit seiner Bescheinigung stehen. Einsicht in Daten nach Absatz 4 Buchstabe c kann unter Wahrung des Fabrikations- und Geschäftsgeheimnisses gewährt werden.

**Art. 14** Veröffentlichung von Informationen

Das BAFU kann unter Wahrung des Fabrikations- und Geschäftsgeheimnisses veröffentlichen:

- a. Beschreibungen der Projekte zur Emissionsverminderung im Inland;
- b. die Validierungsberichte nach Artikel 6 Absatz 3;
- c. die Monitoringberichte nach Artikel 9 Absatz 1;
- d. die Berichte über die Verifizierung des Monitoringberichts nach Artikel 9 Absatz 2.

## **6. Abschnitt: Koordination der Anpassungsmassnahmen**

### **Art. 15**

<sup>1</sup> Das BAFU koordiniert die Massnahmen nach Artikel 8 Absatz 1 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes.

<sup>2</sup> Es berücksichtigt dabei die Massnahmen der Kantone.

<sup>3</sup> Die Kantone informieren das BAFU regelmässig über ihre Massnahmen.

## **2. Kapitel: Technische Massnahmen zur Verminderung der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Gebäuden**

### **Art. 16**

<sup>1</sup> Die Kantone erstatten dem BAFU regelmässig Bericht über ihre technischen Massnahmen zur Verminderung der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Gebäuden.

<sup>2</sup> Der Bericht muss Angaben enthalten über:

- a. die getroffenen und die geplanten CO<sub>2</sub>-wirksamen Massnahmen und deren Wirkung; und
- b. die Entwicklung der CO<sub>2</sub>-Emissionen der Gebäude auf dem Kantonsgebiet.

<sup>3</sup> Die Kantone stellen dem BAFU auf Verlangen die notwendigen Unterlagen zum Bericht zur Verfügung.

## **3. Kapitel: Technische Massnahmen zur Verminderung der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Personenwagen**

### **1. Abschnitt: Erstmaliges Inverkehrsetzen**

### **Art. 17**

<sup>1</sup> Als erstmals in Verkehr gesetzt gelten Personenwagen, die erstmals zum Verkehr in der Schweiz zugelassen werden; ausgenommen sind Personenwagen, die im Ausland vor mehr als sechs Monaten vor der Zollanmeldung in der Schweiz zugelassen worden sind.

<sup>2</sup> Das Inverkehrsetzen in einem Zollausschlussgebiet nach Artikel 3 Absatz 3 des Zollgesetzes vom 18. März 2005<sup>6</sup> sowie in Liechtenstein gilt als Inverkehrsetzen in der Schweiz. Das Inverkehrsetzen in einem Zollanschlussgebiet nach Artikel 3 Absatz 2 des Zollgesetzes vom 18. März 2005, mit Ausnahme von Liechtenstein, gilt als Inverkehrsetzen im Ausland.

<sup>6</sup> SR 631.0

<sup>3</sup> Personenwagen dürfen erst in Verkehr gesetzt werden, wenn der Importeur oder der Hersteller die Pflichten nach den Artikeln 29 beziehungsweise 30 erfüllt hat.

<sup>4</sup> Führt die Frist nach Absatz 1 zu einer wesentlichen Ungleichbehandlung zwischen Importeuren von Personenwagen, die vor der Zollanmeldung in der Schweiz bereits im Ausland zugelassen worden sind, und Importeuren von Personenwagen, die vor der Zollanmeldung in der Schweiz noch nicht im Ausland zugelassen worden sind, oder kommt es zu Missbräuchen, so kann das UVEK insbesondere:

- a. die Frist verkürzen oder auf höchstens ein Jahr verlängern;
- b. eine erforderliche Mindestzahl an zurückgelegten Kilometern festlegen.

## **2. Abschnitt: Importeure und Hersteller**

### **Art. 18** Grundsatz

Den Bestimmungen zur Verminderung von CO<sub>2</sub>-Emissionen von Personenwagen untersteht, wer einen Personenwagen, der erstmals in Verkehr gesetzt wird, importiert oder in der Schweiz herstellt.

### **Art. 19** Referenzjahr

Als Referenzjahr gilt das Kalenderjahr, in dem die Einhaltung der Zielvorgabe überprüft wird.

### **Art. 20** Grossimporteur

Wurden im Jahr vor dem Referenzjahr mindestens 50 Personenwagen eines Importeurs erstmals in Verkehr gesetzt, so gilt der Importeur im Referenzjahr als Grossimporteur.

### **Art. 21** Provisorische Unterstellung als Grossimporteur

<sup>1</sup> Wurden im Jahr vor dem Referenzjahr weniger als 50 Personenwagen eines Importeurs erstmals in Verkehr gesetzt, so kann der Importeur beim Bundesamt für Energie (BFE) beantragen, im Referenzjahr provisorisch als Grossimporteur behandelt zu werden.

<sup>2</sup> Der Antrag muss vor dem ersten Inverkehrsetzen eines Personenwagens eingereicht werden.

<sup>3</sup> Ergibt sich am Ende des Referenzjahres, dass im Referenzjahr weniger als 50 Personenwagen erstmals in Verkehr gesetzt wurden, so muss der Importeur als Kleinimporteur über jeden Personenwagen einzeln abrechnen.

### **Art. 22** Kleinimporteur

Wurden im Jahr vor dem Referenzjahr weniger als 50 Personenwagen eines Importeurs erstmals in Verkehr gesetzt und wird der Importeur im Referenzjahr nicht

provisorisch als Grossimporteur behandelt, so gilt der Importeur im Referenzjahr als Kleinimporteur.

### **Art. 23** Emissionsgemeinschaften

<sup>1</sup> Importeure und Hersteller können beim BFE bis zum 30. November vor Beginn des Referenzjahres beantragen, für die Dauer von maximal fünf Jahren als Emissionsgemeinschaft behandelt zu werden.

<sup>2</sup> Eine Emissionsgemeinschaft hat die Rechte und Pflichten eines einzelnen Grossimporteurs.

<sup>3</sup> Sie hat eine Vertreterin oder einen Vertreter zu bezeichnen.

<sup>4</sup> Mitglieder einer Emissionsgemeinschaft, die miteinander nicht durch Stimmenmehrheit oder auf andere Weise unter einheitlicher Leitung in einem Konzern verbunden sind, dürfen untereinander nur folgende Informationen austauschen:

- a. die durchschnittlichen massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen;
- b. die Zielvorgabe für die massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen;
- c. die Gesamtzahl der erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen;
- d. das durchschnittliche Leergewicht der erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen.

## **3. Abschnitt: Bemessungsgrundlagen**

### **Art. 24** Massgebende CO<sub>2</sub>-Emissionen

<sup>1</sup> Importeure von typengenehmigten Personenwagen können dem Bundesamt für Strassen (ASTRA) bis zum 31. Januar nach Ablauf des Referenzjahres die zur Berechnung der massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen erforderlichen Daten einreichen; dazu gehören für jeden einzelnen Personenwagen:

- a. die Fahrzeugidentifikationsnummer (VIN);
- b. die CO<sub>2</sub>-Emissionen;
- c. das Leergewicht;
- d. allfällige Ökoinnovationen; und
- e. der Code des Inhabers der Typengenehmigung.

<sup>2</sup> Werden diese Daten nicht eingereicht, so sind die Angaben in der Typengenehmigung nach Artikel 97 VTS<sup>7</sup> und nach der Verordnung vom 19. Juni 1995<sup>8</sup> über die Typengenehmigung von Strassenfahrzeugen (TGV) massgebend.

<sup>3</sup> Das ASTRA kann zur Kontrolle der Daten nach Absatz 1 vom Importeur jederzeit verlangen, dass dieser eine angemessene Zahl von Übereinstimmungsbescheinigungen

<sup>7</sup> SR 741.41

<sup>8</sup> SR 741.511



gen nach Artikel 18 der Richtlinie 2007/46/EG<sup>9</sup> (*Certificate of Conformity*, COC) einreicht.

**Art. 25**           Andere Bestimmung der massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen

<sup>1</sup> Für einen Personenwagen, der von der Typengenehmigung befreit ist (Art. 4 TGV<sup>10</sup>), werden auch die folgenden Nachweise über die CO<sub>2</sub>-Emissionen anerkannt:

- a. das COC;
- b. Konformitätsbewertungen und Konformitätsbeglaubigungen nach Artikel 2 Buchstaben m und n TGV;
- c. Genehmigungen, die von ausländischen Staaten nach nationalem oder internationalem Recht erteilt wurden, das in Anhang 2 VTS<sup>11</sup> aufgeführt oder den schweizerischen Vorschriften mindestens gleichwertig ist; oder
- d. Prüfberichte, die von Prüfstellen erstellt wurden, welche für diese Prüfungen in Anhang 2 TGV aufgeführt oder vom ASTRA nach Artikel 17 Absatz 2 TGV anerkannt sind.

<sup>2</sup> Für einen Personenwagen, der über keinen Nachweis nach Absatz 1 verfügt, werden die massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen nach Anhang 4 berechnet.

<sup>3</sup> Können die CO<sub>2</sub>-Emissionen eines Personenwagens nicht nach den Formeln in Anhang 4 berechnet werden, so werden 300 g CO<sub>2</sub>/km angenommen.

**Art. 26**           Mit Erdgas betriebene Personenwagen

Für Personenwagen, die ganz oder teilweise mit Erdgas betrieben werden, setzt das BFE die massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen um den Prozentsatz des anrechenbaren biogenen Anteils am Gasgemisch tiefer an.

**Art. 27**           Ökoinnovationen

<sup>1</sup> Das BFE berücksichtigt Verminderungen der CO<sub>2</sub>-Emissionen, die durch den Einsatz innovativer Technologien erzielt werden, soweit sie nach Artikel 12 der Verordnung (EG) Nr. 443/2009<sup>12</sup> anerkannt werden.

<sup>2</sup> Der Importeur hat den Nachweis der Verminderung mittels COC zu erbringen.

<sup>9</sup> Siehe Fussnote zu Art. 2 Bst. a Ziff. 1.

<sup>10</sup> SR 741.511

<sup>11</sup> SR 741.41

<sup>12</sup> Verordnung (EG) Nr. 443/2009 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 23. April 2009 zur Festsetzung von Emissionsnormen für neue Personenkraftwagen im Rahmen des Gesamtkonzepts der Gemeinschaft zur Verringerung der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Personenkraftwagen und leichten Nutzfahrzeugen, Fassung gemäss ABl. L 140 vom 5.6.2009, S. 1.

**Art. 28** Zielvorgabe

<sup>1</sup> Die Zielvorgabe für die CO<sub>2</sub>-Emissionen der Personenwagenflotte eines Grossimporteurs oder, im Falle eines Kleinimporteurs oder Herstellers, des einzelnen Personenwagens, berechnet sich nach Anhang 5.

<sup>2</sup> Wird einem Hersteller nach Artikel 11 der Verordnung (EG) Nr. 443/2009<sup>13</sup> eine Ausnahme gewährt, so passt das BFE die Berechnung der Zielvorgabe für Importeure der entsprechenden Personenwagenmarken an.

<sup>3</sup> Die nach Absatz 2 angepassten Zielvorgaben können nicht mit anderen Zielvorgaben verrechnet werden.

<sup>4</sup> Will ein Grossimporteur eine Personenwagenmarke nach Absatz 2 separat abrechnen, so muss er dies dem BFE vor dem erstmaligen Inverkehrsetzen des ersten Personenwagens im betreffenden Referenzjahr mitteilen. Er muss für diese Personenwagenmarken, abhängig von der Zahl der erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen, wie ein separater Grossimporteur (Art. 20 und 21) oder wie ein separater Kleinimporteur (Art. 22) abrechnen.

**4. Abschnitt: Verfahren und Berichterstattung****Art. 29** Verfahren für Importeure

<sup>1</sup> Der Grossimporteur hat für jeden eingeführten Personenwagen den Prüfungsbericht (Form. 13.20 A) auszufüllen und zu bescheinigen, dass er den Personenwagen eingeführt hat.

<sup>2</sup> Der Kleinimporteur hat den Prüfungsbericht (Form. 13.20 A) auszufüllen und die Sanktion nach Artikel 13 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes zu entrichten, sofern eine solche geschuldet ist.

<sup>3</sup> Für die Rechnungsstellung und das Inkasso ist bei Grossimporteuren das BFE und bei Kleinimporteuren das ASTRA zuständig.

**Art. 30** Verfahren für Hersteller

<sup>1</sup> Hersteller von Personenwagen in der Schweiz haben nach der Typengenehmigung oder Einzelprüfung dem ASTRA die Daten nach Artikel 24 Absatz 1 einzureichen.

<sup>2</sup> Das BFE berechnet die allfällige Sanktion gestützt auf die Daten der Typengenehmigung oder der Einzelprüfung für jeden erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen einzeln.

<sup>3</sup> Vor dem erstmaligen Inverkehrsetzen hat der Hersteller die Sanktion, sofern eine solche geschuldet ist, der für das Inkasso zuständigen Stelle nach Artikel 29 Absatz 3 zu entrichten.

<sup>13</sup> Siehe Fussnote zu Art. 27 Abs. 1.

**Art. 31** Abrechnung für Grossimporteure

<sup>1</sup> Auf der Grundlage der erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen, der Zielvorgabe und der massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen prüft das BFE nach Ablauf des Referenzjahres für jeden Grossimporteur, ob dieser eine Sanktion schuldet.

<sup>2</sup> Schuldet der Grossimporteur eine Sanktion, so berechnet das BFE deren Betrag und erstellt die Schlussrechnung.

**Art. 32** Zahlungsfrist für Grossimporteure

<sup>1</sup> Der Grossimporteur hat die Sanktion unter Berücksichtigung der geleisteten Anzahlungen nach Artikel 33 innert 30 Tagen nach Erhalt der Schlussrechnung zu entrichten.

<sup>2</sup> Eine allfällige Rückerstattung erfolgt innerhalb der gleichen Frist.

**Art. 33** Anzahlungen

<sup>1</sup> Wer im Referenzjahr als Grossimporteur gilt, hat dem BFE bis zum 30. April, 31. Juli und 31. Oktober die allfällige Sanktion für die im Quartal vor dem Zahlungstermin erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen als Anzahlung zu überweisen.

<sup>2</sup> Das BFE erstellt eine Rechnung für die Anzahlung auf der Grundlage der Daten des ASTRA.

<sup>3</sup> Ergibt die Schlussrechnung einen Überschuss zugunsten des Importeurs, so erstattet das BFE diesem das Guthaben mit einem Vergütungszins in der Höhe des Verzugszinses zurück.

**Art. 34** Verzugszins

Bezahlt ein Importeur oder Hersteller die Rechnung oder Schlussrechnung nicht fristgerecht, so schuldet er einen Verzugszins von 5 Prozent pro Jahr.

**Art. 35** Verfügung

Bestreitet ein Importeur oder Hersteller die Rechnung oder die Schlussrechnung, so verfügt das BFE die Sanktion.

**Art. 36** Sicherheiten

<sup>1</sup> Ist ein Grossimporteur mit einer Anzahlung oder der Schlusszahlung um mehr als 30 Tage im Verzug, so kann das BFE verfügen, dass er ab diesem Zeitpunkt bis zur vollständigen Begleichung seiner Schulden wie ein Kleinimporteur behandelt wird.

<sup>2</sup> Erachtet das BFE die Bezahlung der Sanktion oder von Zinsen als gefährdet, so kann es vom Importeur deren Sicherstellung in Form einer Barhinterlage oder einer Bankgarantie verlangen.

**Art. 37**      Berichterstattung

<sup>1</sup> Das UVEK erstattet im Jahr 2016 und anschliessend alle drei Jahre den zuständigen Kommissionen des National- und des Ständerats Bericht über die erreichten Zielvorgaben und die Wirksamkeit der Sanktion.

<sup>2</sup> Das BFE informiert die Bevölkerung alljährlich in geeigneter Form über die Zielerreichung, die erhobenen Sanktionen und den Verwaltungsaufwand.

**5. Abschnitt:  
Verwendung des Ertrags aus der Sanktion nach Artikel 13  
des CO<sub>2</sub>-Gesetzes****Art. 38**      Verwendung

Der Ertrag aus der Sanktion nach Artikel 13 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes wird für die Finanzierung der Aufgaben nach Artikel 1 Absatz 2 des Infrastrukturfondsgesetzes vom 6. Oktober 2006<sup>14</sup> eingesetzt.

**Art. 39**      Verfahren

<sup>1</sup> Der Ertrag entspricht den Einnahmen per 31. Dezember des Erhebungsjahrs einschliesslich Zinsen und abzüglich Vollzugskosten.

<sup>2</sup> Er wird jährlich jeweils im zweiten auf das Erhebungsjahr folgenden Jahr dem Infrastrukturfonds zugewiesen.

**4. Kapitel: Emissionshandelssystem****1. Abschnitt: Teilnahme****Art. 40**      Zur Teilnahme verpflichtete Unternehmen

<sup>1</sup> Ein Unternehmen ist zur Teilnahme am Emissionshandelssystem (EHS) verpflichtet, wenn es eine Tätigkeit nach Anhang 6 ausübt.

<sup>2</sup> Ein Unternehmen, das eine Tätigkeit nach Anhang 6 neu aufnimmt, meldet dies dem BAFU spätestens drei Monate nach Aufnahme der Tätigkeit.

**Art. 41**      Ausnahme von der Pflicht zur Teilnahme

<sup>1</sup> Ein EHS-Unternehmen kann jeweils bis zum 1. Juni beantragen, dass es mit Wirkung ab Beginn des Folgejahres von der Pflicht zur Teilnahme am EHS ausgenommen wird, wenn die Treibhausgasemissionen des Unternehmens in den vergangenen drei Jahren weniger als 25 000 Tonnen CO<sub>2</sub>eq pro Jahr betragen.

<sup>14</sup> SR 725.13

<sup>2</sup> Das Unternehmen muss weiterhin ein Monitoringkonzept (Art. 51) und einen Monitoringbericht (Art. 52) einreichen, es sei denn, es hat sich zu einer Verminderung der Treibhausgasemissionen nach Artikel 31 Absatz 1 Buchstabe b des CO<sub>2</sub>-Gesetzes verpflichtet.

<sup>3</sup> Steigen die Treibhausgasemissionen des Unternehmens während eines Jahres auf mehr als 25 000 Tonnen CO<sub>2</sub>eq, so nimmt es ab Beginn des Folgejahres wieder am EHS teil.

#### **Art. 42** Teilnahme auf Gesuch

<sup>1</sup> Ein Unternehmen kann auf Gesuch am EHS teilnehmen, wenn:

- a. es eine Tätigkeit nach Anhang 7 ausübt; und
- b. die Gesamtfeuerungswärmeleistung dabei mindestens 10 MW beträgt.

<sup>2</sup> Ein Unternehmen, das neu die Teilnahmevoraussetzungen nach Absatz 1 erfüllt, muss das Gesuch spätestens sechs Monate nach diesem Zeitpunkt einreichen.

<sup>3</sup> Das Gesuch muss Angaben enthalten über:

- a. die Tätigkeiten nach Anhang 7;
- b. die in den ortsfesten Anlagen des Unternehmens installierten Produktionskapazitäten und Feuerungswärmeleistungen;
- c. die von den ortsfesten Anlagen des Unternehmens ausgestossenen Treibhausgase der vergangenen drei Jahre.

<sup>4</sup> Das BAFU kann weitere Angaben verlangen, soweit es diese für die Beurteilung des Gesuchs benötigt.

#### **Art. 43** Nicht berücksichtigte ortsfeste Anlagen

<sup>1</sup> Bei der Festlegung, ob ein Unternehmen die Voraussetzungen nach Artikel 40 Absatz 1 oder 42 Absatz 1 erfüllt, sowie bei der Berechnung des Umfangs der Emissionsrechte oder Emissionsminderungszertifikate, die es dem Bund jährlich abgeben muss, werden ortsfeste Anlagen in Spitälern nicht berücksichtigt.

<sup>2</sup> Das Unternehmen kann beantragen, dass zudem folgende ortsfeste Anlagen nicht berücksichtigt werden:

- a. Anlagen, die ausschliesslich für die Forschung, Entwicklung und Prüfung neuer Produkte und Prozesse genutzt werden;
- b. Anlagen, deren Hauptzweck die Entsorgung von Sonderabfällen nach Artikel 3 Absatz 2 der technischen Verordnung vom 10. Dezember 1990<sup>15</sup> über Abfälle (TVA) ist.

<sup>3</sup> Für Brennstoffe, die in nicht berücksichtigten ortsfesten Anlagen verwendet werden, wird die CO<sub>2</sub>-Abgabe nicht zurückerstattet.

<sup>15</sup> SR 814.600

**Art. 44** Verfügung

Das BAFU entscheidet über die Teilnahme von Unternehmen am EHS und über die Nichtberücksichtigung von ortsfesten Anlagen nach Artikel 43 durch Verfügung.

**2. Abschnitt: Emissionsrechte und Emissionsminderungszertifikate****Art. 45** Maximal zur Verfügung stehende Menge der Emissionsrechte

<sup>1</sup> Das BAFU berechnet die jährlich für die Gesamtheit der EHS-Unternehmen maximal zur Verfügung stehende Menge der Emissionsrechte nach Anhang 8.

<sup>2</sup> Es behält jährlich 5 Prozent dieser Emissionsrechte zurück, um sie neuen Marktteilnehmern und EHS-Unternehmen mit einer wesentlichen Kapazitätserweiterung zugänglich zu machen.

**Art. 46** Kostenlose Zuteilung von Emissionsrechten

<sup>1</sup> Das BAFU berechnet die Menge der Emissionsrechte, die einem EHS-Unternehmen jährlich kostenlos zuzuteilen sind, basierend auf den Benchmarks und Anpassungsfaktoren nach Anhang 9. Es berücksichtigt dabei die Vorschriften der Europäischen Union.

<sup>2</sup> Überschreitet die Gesamtmenge der kostenlos zuzuteilenden Emissionsrechte die maximal zur Verfügung stehende Menge der Emissionsrechte abzüglich der Reserve nach Artikel 45 Absatz 2, so kürzt das BAFU die an das einzelne EHS-Unternehmen zugeteilte Menge anteilmässig.

**Art. 47** Versteigerung von Emissionsrechten

<sup>1</sup> Das BAFU versteigert die Emissionsrechte, die nicht kostenlos zugeteilt werden, regelmässig an die EHS-Unternehmen.

<sup>2</sup> Es kann die Versteigerung bei Verdacht auf Wettbewerbsabreden oder unzulässige Verhaltensweisen marktbeherrschender Unternehmen abbrechen, ohne einen Zuschlag zu erteilen.

<sup>3</sup> An EHS-Unternehmen, die nur wenige Emissionsrechte benötigen, vergibt das BAFU Emissionsrechte zu einem Festpreis. Der Festpreis entspricht dem Ergebnis der Versteigerung der Emissionsrechte nach Absatz 1.

<sup>4</sup> Das BAFU kann private Organisationen mit der Versteigerung beauftragen.

**Art. 48** Emissionsminderungszertifikate

<sup>1</sup> Der maximale Umfang der Emissionsminderungszertifikate, die ein EHS-Unternehmen abgeben kann, berechnet sich wie folgt:

- a. für ortsfeste Anlagen, die bereits in den Jahren 2008–2012 im EHS berücksichtigt wurden: 11 Prozent des Fünffachen der im Durchschnitt in diesem

Zeitraum jährlich zugeteilten Emissionsrechte; abgezogen werden die in diesem Zeitraum angerechneten Emissionsminderungszertifikate;

- b. für die übrigen ortsfesten Anlagen und Treibhausgasemissionen: 4,5 Prozent der Treibhausgasemissionen der Jahre 2013–2020.

<sup>2</sup> Für ortsfeste Anlagen, die in den Jahren 2013–2020 nur zeitweise im EHS berücksichtigt werden, wird der maximale Umfang der Emissionsminderungszertifikate entsprechend dieser Zeitdauer reduziert.

#### **Art. 49** Änderungen im EHS-Unternehmen

<sup>1</sup> Die Menge der jährlich kostenlos zuzuteilenden Emissionsrechte und der Emissionsminderungszertifikate, die das EHS-Unternehmen abgeben kann, wird mit Wirkung ab Beginn des Folgejahres neu berechnet, wenn:

- a. eine physische Änderung mindestens einer ortsfesten Anlage zu einer wesentlichen Erweiterung oder Verringerung der installierten Produktionskapazität oder Feuerungswärmeleistung führt;
- b. der Betrieb des Unternehmens eingestellt wird; oder
- c. der Betrieb wesentlicher Teile von ortsfesten Anlagen um mindestens die Hälfte verringert wird.

<sup>2</sup> Ein EHS-Unternehmen kann bis zum 1. Juni beantragen, dass es mit Wirkung ab Beginn des Folgejahres nicht mehr am EHS teilnimmt, wenn es aufgrund einer dauerhaften Änderung nach Absatz 1 die Voraussetzungen für die Teilnahme nicht mehr erfüllt.

### **3. Abschnitt: Datenerhebung und Monitoring**

#### **Art. 50** Datenerhebung

<sup>1</sup> Das BAFU oder eine von ihm beauftragte Stelle erhebt die Daten, die für die Berechnung der maximal zur Verfügung stehenden Menge der Emissionsrechte und der Menge der kostenlos zuzuteilenden Emissionsrechte des einzelnen EHS-Unternehmens erforderlich sind.

<sup>2</sup> Das EHS-Unternehmen ist zur Mitwirkung verpflichtet. Verletzt es seine Mitwirkungspflicht, so werden ihm keine kostenlosen Emissionsrechte zugeteilt.

#### **Art. 51** Monitoringkonzept

<sup>1</sup> Das zur Teilnahme am EHS verpflichtete Unternehmen reicht dem BAFU spätestens drei Monate nach Ablauf der Meldefrist nach Artikel 40 Absatz 2 ein Monitoringkonzept zur Genehmigung ein.

<sup>2</sup> Das am EHS auf Gesuch teilnehmende Unternehmen reicht dem BAFU spätestens drei Monate nach Ablauf der Frist zur Einreichung des Teilnahmegesuchs nach Artikel 42 Absatz 2 ein Monitoringkonzept zur Genehmigung ein.

- <sup>3</sup> Das Monitoringkonzept muss festlegen, wie gewährleistet wird, dass:
- für die Messung oder Berechnung der Treibhausgasemissionen standardisierte oder andere etablierte Verfahren verwendet werden;
  - die Treibhausgasemissionen so vollständig, konsistent und genau erfasst werden, wie dies technisch und betrieblich möglich sowie wirtschaftlich tragbar ist;
  - die Messung, die Berechnung und die Dokumentation der Treibhausgasemissionen nachvollziehbar und transparent sind.
- <sup>4</sup> Das EHS-Unternehmen passt das Monitoringkonzept an, wenn es den Anforderungen von Absatz 3 nicht mehr genügt oder wenn eine Anpassung aufgrund einer Änderung nach Artikel 49 notwendig wird. Es reicht das angepasste Monitoringkonzept dem BAFU zur Genehmigung ein.

#### **Art. 52** Monitoringbericht

- <sup>1</sup> Das EHS-Unternehmen reicht dem BAFU jährlich bis zum 31. März des Folgejahres einen Monitoringbericht ein. Dieser enthält:
- Angaben über die Entwicklung der Treibhausgasemissionen;
  - Angaben über die Entwicklung der installierten Produktionskapazitäten und Feuerungswärmeleistungen;
  - eine Warenbuchhaltung der Brennstoffe.
- <sup>2</sup> Die Daten sind in einer Übersichtstabelle den Daten der Vorjahre gegenüberzustellen.
- <sup>3</sup> Das BAFU kann weitere Angaben verlangen, soweit es diese für das Monitoring benötigt.
- <sup>4</sup> Es kann verlangen, dass eine unabhängige Drittperson den Monitoringbericht verifiziert.
- <sup>5</sup> Reicht das EHS-Unternehmen den Monitoringbericht nicht vollständig oder nicht fristgemäss ein, so schätzt das BAFU die Treibhausgasemissionen des Unternehmens.

#### **Art. 53** Meldepflicht bei Änderungen im EHS-Unternehmen

Das EHS-Unternehmen informiert das BAFU unverzüglich über:

- Änderungen, die sich auf die kostenlose Zuteilung der Emissionsrechte auswirken könnten;
- Änderungen der Kontaktangaben.

#### **Art. 54** Aufgaben der Kantone

<sup>1</sup> Die Kantone überprüfen, ob die EHS-Unternehmen ihren Meldepflichten nach den Artikeln 40 Absatz 2 und 53 nachkommen und ob die gemeldeten Informationen vollständig und nachvollziehbar sind.



<sup>2</sup> Das BAFU stellt den Kantonen die dafür benötigten Angaben zur Verfügung.

<sup>3</sup> Stellt ein Kanton fest, dass die Anforderungen dieser Verordnung nicht erfüllt sind, so informiert er das BAFU unverzüglich.

#### **4. Abschnitt: Pflicht zur Abgabe von Emissionsrechten und Emissionsminderungszertifikaten**

##### **Art. 55**          Pflicht

<sup>1</sup> Das EHS-Unternehmen gibt dem BAFU jährlich Emissionsrechte und soweit zulässig Emissionsminderungszertifikate ab. Massgebend sind die relevanten Treibhausgasemissionen der berücksichtigten ortsfesten Anlagen.

<sup>2</sup> Das EHS-Unternehmen erfüllt diese Pflicht jeweils bis zum 30. April für die Treibhausgasemissionen des Vorjahres.

##### **Art. 56**          Nichteinhaltung der Pflicht

<sup>1</sup> Erfüllt ein EHS-Unternehmen seine Pflicht zur Abgabe von Emissionsrechten oder Emissionsminderungszertifikaten nicht fristgemäss, so verfügt das BAFU die Sanktion nach Artikel 21 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes.

<sup>2</sup> Die Zahlungsfrist beträgt 30 Tage ab Eröffnung der Verfügung. Bei verspäteter Zahlung ist ein Verzugszins von 5 Prozent pro Jahr geschuldet.

<sup>3</sup> Gibt das EHS-Unternehmen die fehlenden Emissionsrechte oder Emissionsminderungszertifikate nicht bis zum 31. Januar des Folgejahres ab, so werden sie mit den in diesem Jahr kostenlos zuzuteilenden Emissionsrechten verrechnet.

#### **5. Abschnitt: Nationales Emissionshandelsregister**

##### **Art. 57**          Grundsatz

<sup>1</sup> EHS-Unternehmen müssen ein Betreiberkonto im nationalen Emissionshandelsregister (Emissionshandelsregister) haben.

<sup>2</sup> Unternehmen und Personen, die mit Emissionsrechten und Emissionsminderungszertifikaten handeln wollen, müssen ein Personenkonto haben.

##### **Art. 58**          Kontoeröffnung

<sup>1</sup> Unternehmen und Personen nach Artikel 57 müssen beim BAFU die Eröffnung eines Kontos beantragen.

<sup>2</sup> Das Gesuch muss enthalten:

- a. für Unternehmen: einen Auszug aus dem Handelsregister sowie eine Kopie des Reisepasses oder Personalausweises (Identitätsnachweis) der Person, die zur Vertretung des Unternehmens berechtigt ist;
- b. für Personen: einen Identitätsnachweis;
- c. Vornamen, Namen, postalische und elektronische Adresse der Gesuchstellerin oder des Gesuchstellers;
- d. Vornamen, Namen, postalische Adressen, elektronische Adressen, Mobiltelefonnummern und Identitätsnachweise von zwei Kontobevollmächtigten;
- e. Vornamen, Namen, postalische Adresse, elektronische Adresse, Mobiltelefonnummer und Identitätsnachweis einer Transaktionsvalidiererin oder eines Transaktionsvalidierers;
- f. eine Erklärung, wonach die Gesuchstellerin oder der Gesuchsteller die allgemeinen Bedingungen für das Emissionshandelsregister anerkennt.

<sup>3</sup> Unternehmen mit Sitz in einem Staat, in dem kein Handelsregister geführt wird, bestätigen ihre Existenz und die Zeichnungsberechtigung der zur Vertretung des Unternehmens berechtigten Person durch einen anderen Nachweis.

<sup>4</sup> Das BAFU kann verlangen, dass die Angaben nach den Absätzen 2 und 3 beglaubigt werden.

<sup>5</sup> Es kann zusätzliche Angaben verlangen, sofern es diese für die Kontoeröffnung benötigt.

<sup>6</sup> Es eröffnet das beantragte Konto, sobald die Gebühren dafür entrichtet wurden.

#### **Art. 59**            Zustellungsdomizil

<sup>1</sup> Wer ein Personenkonto nach Artikel 57 Absatz 2 hat, muss für die folgenden Personen ein Zustellungsdomizil in der Schweiz bezeichnen:

- a. bei Unternehmen die zur Vertretung des Unternehmens berechtigte Person, bei Personen die Kontoinhaberin oder der Kontoinhaber;
- b. die Kontobevollmächtigten; und
- c. die Transaktionsvalidiererin oder der Transaktionsvalidierer.

<sup>2</sup> Absatz 1 gilt nicht, wenn das Konto vor dem 1. Januar 2012 eröffnet wurde.

#### **Art. 60**            Eintragung ins Emissionshandelsregister

<sup>1</sup> Sämtliche Emissionsrechte und Emissionsminderungszertifikate müssen im Emissionshandelsregister eingetragen sein.

<sup>2</sup> Veränderungen im Bestand der Emissionsrechte und Emissionsminderungszertifikate sind nur gültig, wenn sie im Emissionshandelsregister eingetragen sind.

#### **Art. 61**            Übertragung

<sup>1</sup> Die Emissionsrechte und Emissionsminderungszertifikate sind frei handelbar.

<sup>2</sup> Die Kontobevollmächtigten und die Transaktionsvalidiererin oder der Transaktionsvalidierer haben Anspruch auf einen gesicherten Zugang zum Emissionshandelsregister.

<sup>3</sup> Die Kontobevollmächtigten müssen bei jeder Anordnung zur Übertragung von Emissionsrechten oder Emissionsminderungszertifikaten angeben:

- a. das Quell- und das Zielkonto; und
- b. Art und Menge der zu übertragenden Emissionsrechte oder Emissionsminderungszertifikate.

<sup>4</sup> Die Emissionsrechte oder Emissionsminderungszertifikate werden übertragen, wenn die Transaktionsvalidiererin oder der Transaktionsvalidierer der Übertragung zustimmt.

<sup>5</sup> Die Übertragung erfolgt nach einem standardisierten Verfahren.

#### **Art. 62** Registerführung

<sup>1</sup> Das BAFU führt das Emissionshandelsregister elektronisch und protokolliert alle Übertragungen.

<sup>2</sup> Es stellt sicher, dass anhand der bei der Übertragung erstellten Protokolle alle für die Übertragung wesentlichen Elemente jederzeit nachvollzogen werden können.

<sup>3</sup> Es kann zusätzlich zu den bei der Kontoeröffnung eingereichten Angaben jederzeit weitere Angaben verlangen, wenn dies für den sicheren Betrieb des Emissionshandelsregisters notwendig ist.

#### **Art. 63** Haftungsausschluss

Der Bund haftet nicht für Schäden wegen:

- a. mangelhafter Übertragung der Emissionsrechte oder Emissionsminderungszertifikate;
- b. eingeschränkten Zugangs zum Emissionshandelsregister;
- c. Missbrauchs des Emissionshandelsregisters durch Dritte.

#### **Art. 64** Kontosperrung und -schliessung

<sup>1</sup> Bei Verstössen gegen die Vorschriften über das Emissionshandelsregister sperrt das BAFU die betroffenen Nutzerzugänge oder Konten so lange, bis die Vorschriften wieder eingehalten sind.

<sup>2</sup> Es kann Konten, auf denen keine Emissionsrechte und Emissionsminderungszertifikate verbucht sind und die während mindestens einem Jahr nicht benutzt wurden, schliessen.

#### **Art. 65** Datenschutz

<sup>1</sup> Das Emissionshandelsregister umfasst die folgenden Daten:

- a. Kontonummer;
- b. Vornamen, Namen und Kontaktangaben der Kontoinhaberin oder des Kontoinhabers sowie der Personen nach Artikel 59 Absatz 1;
- c. Emissionsrechte und Emissionsminderungszertifikate pro Konto;
- d. bei EHS-Unternehmen: Emissionsdaten.

<sup>2</sup> Das BAFU kann die Daten nach Absatz 1 unter Wahrung des Fabrikations- und Geschäftsgeheimnisses elektronisch veröffentlichen.

## 5. Kapitel: Verpflichtung zur Verminderung der Treibhausgasemissionen

### Art. 66 Voraussetzungen

<sup>1</sup> Ein Unternehmen kann sich nach Artikel 31 Absatz 1 Buchstabe b des CO<sub>2</sub>-Gesetzes verpflichten, seine Treibhausgasemissionen zu vermindern (Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung), wenn es:

- a. eine Tätigkeit nach Anhang 7 ausübt; und
- b. Treibhausgase im Umfang von insgesamt mehr als 100 Tonnen CO<sub>2</sub>eq pro Jahr ausstösst.

<sup>2</sup> Der Umfang der Verminderung der Treibhausgasemissionen wird mittels eines Emissions- oder Massnahmenziels festgelegt.

<sup>3</sup> Mehrere Unternehmen, die sich gemeinsam verpflichten, die Treibhausgasemissionen zu vermindern, gelten als ein Unternehmen. Sie haben eine Vertreterin oder einen Vertreter zu bezeichnen.

### Art. 67 Emissionsziel

<sup>1</sup> Das Emissionsziel umfasst die Gesamtmenge der Treibhausgase, die das Unternehmen bis Ende 2020 höchstens ausstossen darf.

<sup>2</sup> Das BAFU berechnet das Emissionsziel auf der Grundlage eines linearen Reduktionspfads.

<sup>3</sup> Dieser orientiert sich an Artikel 31 Absatz 3 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes sowie:

- a. an den Treibhausgasemissionen des Unternehmens der vergangenen zwei Jahre;
- b. am Stand der im Unternehmen verwendeten Technik;
- c. an den bereits realisierten treibhausgaswirksamen Massnahmen sowie an deren Wirkung;
- d. am verbleibenden Verminderungspotenzial;
- e. an der Wirtschaftlichkeit der möglichen treibhausgaswirksamen Massnahmen;

- f. am Anteil des produzierten Stroms, der im Vergleich zum Jahr 2012 zusätzlich ausserhalb des Unternehmens verwendet wird;
- g. am Anteil der produzierten Fernwärme oder -kälte;
- h. am Umfang der CO<sub>2</sub>-Abgaben, die eingespart werden können.

<sup>4</sup> Ein Unternehmen, das in den Jahren 2008–2012 einer Verminderungsverpflichtung unterlag und diese ab dem Jahr 2013 lückenlos weiterführen möchte, kann die vereinfachte Festlegung des Reduktionspfads beantragen.

<sup>5</sup> Bei der vereinfachten Festlegung des Reduktionspfads orientiert sich dieser an den Treibhausgasemissionen des Unternehmens der Jahre 2010 und 2011 sowie an Artikel 3 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes. Soweit das Unternehmen in den Jahren 2008–2012 über die Verpflichtung hinausgehende Mehrleistungen erbracht hat, werden diese bei der Festlegung des Reduktionspfads berücksichtigt. Ausgenommen sind Mehrleistungen, die als Folge des Einsatzes von Abfallbrennstoffen erzielt wurden.

#### **Art. 68**            Massnahmenziel

<sup>1</sup> Ein Unternehmen, das in der Regel nicht mehr als 1500 Tonnen CO<sub>2</sub>eq pro Jahr ausstösst, kann beantragen, dass der Umfang der Verminderung mittels eines Massnahmenziels festgelegt wird.

<sup>2</sup> Das Massnahmenziel umfasst die Gesamtmenge der Treibhausgasemissionen, die das Unternehmen bis Ende 2020 mittels Massnahmen vermindern muss.

<sup>3</sup> Es orientiert sich an Artikel 31 Absatz 3 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes sowie:

- a. am Stand der im Unternehmen verwendeten Technik;
- b. am verbleibenden Verminderungspotenzial;
- c. an der Wirtschaftlichkeit der möglichen treibhausgaswirksamen Massnahmen;
- d. am Anteil des produzierten Stroms, der im Vergleich zum Jahr 2012 zusätzlich ausserhalb des Unternehmens verwendet wird;
- e. am Anteil der produzierten Fernwärme oder -kälte;
- f. am Umfang der CO<sub>2</sub>-Abgaben, die eingespart werden können.

#### **Art. 69**            Gesuch um Festlegung einer Verminderungsverpflichtung

<sup>1</sup> Das Gesuch um Festlegung einer Verminderungsverpflichtung ist dem BAFU bis zum 1. September des Vorjahres einzureichen. Das BAFU kann die Frist auf Gesuch hin angemessen erstrecken.

<sup>2</sup> Das Gesuch muss Angaben enthalten über:

- a. die Tätigkeiten nach Anhang 7;
- b. die Treibhausgasemissionen und Produktionsmengen der vergangenen zwei Jahre;
- c. das angestrebte Emissions- oder Massnahmenziel.

<sup>3</sup> Soweit es für die Festlegung der Verminderungsverpflichtung notwendig ist, kann das BAFU weitere Angaben verlangen, insbesondere über:

- a. den Stand der im Unternehmen verwendeten Technik;
- b. bereits realisierte treibhausgaswirksame Massnahmen sowie deren Wirkung;
- c. die technisch und wirtschaftlich möglichen treibhausgaswirksamen Massnahmen mit Abschätzung der Wirkung und der Kosten.

<sup>4</sup> Es kann verlangen, dass das Unternehmen ein Monitoringkonzept nach Artikel 51 einreicht.

#### **Art. 70** Verfügung

Das BAFU legt die Verminderungsverpflichtung durch Verfügung fest.

#### **Art. 71** Produkteverbesserungen ausserhalb der eigenen Produktionsanlagen

<sup>1</sup> Emissionsverminderungen, die ein Unternehmen aufgrund von Produkteverbesserungen ausserhalb seiner Produktionsanlagen erzielt, können auf Gesuch hin an die Erfüllung der Verminderungsverpflichtung angerechnet werden, wenn sie:

- a. den Anforderungen von Artikel 5 sinngemäss entsprechen; und
- b. in direktem Zusammenhang mit der Tätigkeit des Unternehmens stehen.

<sup>2</sup> Für das Verfahren gelten die Artikel 6–11 sinngemäss.

#### **Art. 72** Monitoringbericht

<sup>1</sup> Das Unternehmen reicht dem BAFU jährlich bis zum 31. Mai des Folgejahres einen Monitoringbericht ein. Dieser enthält:

- a. Angaben über die Entwicklung der Treibhausgasemissionen;
- b. Angaben über die Entwicklung der Produktionsmengen;
- c. eine Warenbuchhaltung der Brennstoffe;
- d. eine Beschreibung der umgesetzten treibhausgaswirksamen Massnahmen;
- e. Angaben über allfällige Abweichungen vom Reduktionspfad oder Massnahmenziel mit einer Begründung und den vorgesehenen Korrekturmassnahmen.

<sup>2</sup> Die Daten sind in einer Übersichtstabelle den Daten der Vorjahre gegenüberzustellen.

<sup>3</sup> Das BAFU kann weitere Angaben verlangen, soweit es diese für das Monitoring benötigt.

#### **Art. 73** Anpassung des Emissionsziels

<sup>1</sup> Das BAFU passt das Emissionsziel an, wenn die Treibhausgasemissionen des Unternehmens den Reduktionspfad aufgrund einer wesentlichen und dauerhaften Änderung der Produktionsmenge oder des Produktmixes über- oder unterschreiten:

- a. in drei aufeinanderfolgenden Jahren um mindestens 10 Prozent pro Jahr; oder
- b. in einem Jahr um mindestens 30 Prozent.

<sup>2</sup> Es passt das Emissionsziel rückwirkend auf den Beginn des Jahres an, in dem der Reduktionspfad erstmals über- oder unterschritten wurde.

<sup>3</sup> Es berücksichtigt bei der Anpassung die Kriterien nach Artikel 67 Absatz 3.

#### **Art. 74** Anpassung des Massnahmenziels

<sup>1</sup> Das BAFU passt das Massnahmenziel an, wenn sich die Treibhausgasemissionen des Unternehmens aufgrund einer Änderung der Produktionsmenge oder des Produktmixes erheblich ändern.

<sup>2</sup> Es berücksichtigt bei der Anpassung die Kriterien nach Artikel 68 Absatz 3.

#### **Art. 75** Anrechnung von Emissionsminderungszertifikaten

<sup>1</sup> Ein Unternehmen, das sein Emissions- oder Massnahmenziel nicht erreicht hat und dem keine Bescheinigungen nach Artikel 12 ausgestellt wurden, kann sich im folgendem Umfang Emissionsminderungszertifikate an die Erfüllung der Verminderungsverpflichtung anrechnen lassen:

- a. für Unternehmen, die bereits in den Jahren 2008–2012 einer Verminderungsverpflichtung unterlagen: 8 Prozent des Fünffachen der im Durchschnitt in diesem Zeitraum jährlich zugestandenen Emissionen, abzüglich derjenigen in diesem Zeitraum angerechneten Emissionsminderungszertifikate, die das Unternehmen nicht für die Erfüllung der Verminderungsverpflichtung 2008–2012 benötigte;
- b. für die übrigen Unternehmen und Treibhausgasemissionen: 4,5 Prozent der Treibhausgasemissionen der Jahre 2013–2020.

<sup>2</sup> Der Umfang der anrechenbaren Emissionsminderungszertifikate nach Absatz 1 wird:

- a. für ein Unternehmen, das in den Jahren 2013–2020 nur zeitweise einer Verminderungsverpflichtung unterliegt: entsprechend dieser Zeitdauer reduziert;
- b. für ein Unternehmen, das im Vergleich zum Jahr 2012 zusätzlich ausserhalb des Unternehmens verwendeten Strom produziert: im Umfang von 50 Prozent der dadurch erforderlichen zusätzlichen Verminderungsleistung erhöht;
- c. für ein Unternehmen, dessen Emissions- oder Massnahmenziel angepasst wird: nach Massgabe der Anpassung erhöht oder reduziert.

#### **Art. 76** Nichterfüllung der Verminderungsverpflichtung

<sup>1</sup> Erfüllt ein Unternehmen seine Verminderungsverpflichtung nicht, so verfügt das BAFU die Sanktion nach Artikel 32 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes.

<sup>2</sup> Die Zahlungsfrist beträgt 30 Tage ab Eröffnung der Verfügung. Bei verspäteter Zahlung ist ein Verzugszins von 5 Prozent pro Jahr geschuldet.

#### **Art. 77**            Sicherstellung der Sanktion

Ist die Zielerreichung bei einem Unternehmen gefährdet, so kann das BAFU die Sicherstellung der voraussichtlichen Sanktion verlangen, bis die Gefährdung nicht mehr besteht.

#### **Art. 78**            Meldepflicht bei Änderungen im Unternehmen

Das Unternehmen informiert das BAFU unverzüglich über:

- a. Änderungen, die sich auf die Verminderungsverpflichtung auswirken könnten;
- b. Änderungen der Kontaktangaben.

#### **Art. 79**            Veröffentlichung von Informationen

Das BAFU kann unter Wahrung des Fabrikations- und Geschäftsgeheimnisses veröffentlichen:

- a. die Namen der Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung;
- b. die Emissions- oder Massnahmenziele;
- c. die Treibhausgasemissionen jedes Unternehmens;
- d. der Umfang der Emissionsverminderungen nach Artikel 71, die jedes Unternehmen an die Erfüllung der Verminderungsverpflichtung anrechnen lässt;
- e. die Menge der Emissionsminderungszertifikate, die jedes Unternehmen abgibt;
- f. die Menge der Gutschriften nach Artikel 138 Absatz 1 Buchstabe b, die jedes Unternehmen an die Erfüllung der Verminderungsverpflichtung anrechnen lässt;
- g. die Menge der Bescheinigungen nach Artikel 12, die jedem Unternehmen ausgestellt werden.

## **6. Kapitel: Kompensation der CO<sub>2</sub>-Emissionen von fossil-thermischen Kraftwerken**

#### **Art. 80**            Primär auf die Produktion von Wärme ausgelegte Kraftwerke

Als primär auf die Produktion von Wärme ausgelegt gilt ein Kraftwerk, wenn es einen Gesamtwirkungsgrad von mindestens 80 Prozent aufweist.



**Art. 81** Gesamtwirkungsgrad

<sup>1</sup> Der Gesamtwirkungsgrad eines Kraftwerks muss mindestens 62 Prozent betragen.

<sup>2</sup> Der Gesamtwirkungsgrad eines Kraftwerks an einem Standort, an dem bereits früher ein Kraftwerk betrieben wurde, muss mindestens 58,5 Prozent betragen.

**Art. 82** Nicht als Kraftwerke geltende Anlagen

Nicht als Kraftwerk gilt eine Anlage:

- a. die eine Gesamtleistung von weniger als 1 MW aufweist;
- b. die an einem Standort während weniger als zwei Jahren oder während weniger als 50 Stunden pro Jahr betrieben wird;
- c. die ausschliesslich für die Forschung, Entwicklung und Prüfung neuer Produkte und Prozesse genutzt wird; oder
- d. deren Hauptzweck die Entsorgung von Siedlungs- oder Sonderabfällen nach Artikel 3 Absatz 1 beziehungsweise 2 TVA<sup>16</sup> ist.

**Art. 83** Zulässige Kompensationsmassnahmen

<sup>1</sup> Zur Erfüllung der Kompensationspflicht zugelassen sind:

- a. vom Kraftwerkbetreiber selbst durchgeführte Projekte zur Emissionsverminderung im Inland, sofern diese den Anforderungen von Artikel 5 sinngemäss entsprechen;
- b. Investitionen in Anlagen, die mittels erneuerbarer Energien im Inland Strom oder Wärme produzieren, sofern diese den Anforderungen nach Artikel 5 sinngemäss entsprechen;
- c. der Ersatz bestehender fossiler Wärmequellen durch Wärme, die vom Kraftwerk produziert und direkt ausgekoppelt wird;
- d. die Abgabe von Bescheinigungen für Emissionsverminderungen im Inland;
- e. die Abgabe von Emissionsminderungszertifikaten.

<sup>2</sup> Kompensationsmassnahmen nach Absatz 1 Buchstaben a–c werden im Umfang der nachgewiesenen Emissionsverminderungen angerechnet. Emissionsverminderungen, die ausschliesslich auf die Ausrichtung von Finanzhilfen oder von Mitteln aus dem Zuschlag nach Artikel 15b des Energiegesetzes vom 26. Juni 1998<sup>17</sup> zurückzuführen sind, werden nicht berücksichtigt.

<sup>3</sup> Für die Berechnung der Emissionsverminderungen, die durch Investitionen nach Absatz 1 Buchstabe b erzielt werden, sind die CO<sub>2</sub>-Emissionen massgebend, die im Durchschnitt bei der Produktion von Strom im Inland entstehen.

<sup>16</sup> SR 814.600

<sup>17</sup> SR 730.0

**Art. 84**      Kompensationsvertrag

<sup>1</sup> Der Kompensationsvertrag wird zwischen dem Kraftwerksbetreiber und dem BAFU abgeschlossen.

<sup>2</sup> Er enthält insbesondere:

- a. die Anforderungen an die Kompensationsmassnahmen;
- b. die Vorgaben zur Berichterstattung über die Entwicklung der CO<sub>2</sub>-Emissionen des Kraftwerks;
- c. die Vorgaben zur Berichterstattung über die vom Kraftwerksbetreiber im In- und Ausland ergriffenen Kompensationsmassnahmen;
- d. die Einzelheiten der Konventionalstrafe in Form einer Geldleistung, die der Kraftwerksbetreiber erbringen muss, wenn die CO<sub>2</sub>-Emissionen nicht vertragsgemäss kompensiert werden.

<sup>3</sup> Die Verhandlungen mit dem Kraftwerksbetreiber werden von BFE und BAFU gemeinsam geführt. Kommt keine Einigung zustande, so kann der Kraftwerksbetreiber vom BAFU eine Verfügung über das Vertragsangebot des Bundes verlangen.

**Art. 85**      Aufgaben der Kantone

Die Kantone informieren das BAFU:

- a. jährlich über die bestehenden Kraftwerke auf ihrem Kantonsgebiet;
- b. unverzüglich über den Eingang von Bau- und Betriebsbewilligungsgesuchen für Kraftwerke.

**7. Kapitel: Kompensation der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Treibstoffen****Art. 86**      Kompensationspflicht

<sup>1</sup> Der Kompensationspflicht unterliegt, wer:

- a. Treibstoffe nach Anhang 10 in den steuerrechtlich freien Verkehr überführt; oder
- b. fossile Gase zu Brennzwecken in Gase nach Anhang 10 zu Treibstoffzwecken umwandelt.

<sup>2</sup> Nicht kompensiert werden müssen die CO<sub>2</sub>-Emissionen von Treibstoffen, die nach Artikel 17 des Mineralölsteuergesetzes vom 21. Juni 1996<sup>18</sup> ganz von der Mineralölsteuer befreit sind.

**Art. 87**      Ausnahme von der Kompensationspflicht bei geringen Mengen

<sup>1</sup> Die Pflicht nach Artikel 86 Absatz 1 gilt nicht für Personen, die in den vergangenen drei Jahren Treibstoffmengen in den steuerrechtlich freien Verkehr überführt

<sup>18</sup> SR 641.61

haben, bei deren energetischer Nutzung weniger als 1000 Tonnen CO<sub>2</sub> pro Jahr ausgestossen wurden.

<sup>2</sup> Die Ausnahme von der Kompensationspflicht dauert bis zum Beginn des Jahres, in dem die CO<sub>2</sub>-Emissionen, die durch die energetische Nutzung der in den steuerrechtlich freien Verkehr überführten Treibstoffmenge ausgestossen wurden, mehr als 1000 Tonnen CO<sub>2</sub> betragen.

#### **Art. 88** Kompensationsgemeinschaften

<sup>1</sup> Kompensationspflichtige Personen können beim BAFU jeweils bis zum 30. November des Vorjahres beantragen, als Kompensationsgemeinschaft behandelt zu werden.

<sup>2</sup> Eine Kompensationsgemeinschaft hat die Rechte und Pflichten einer einzelnen kompensationspflichtigen Person.

<sup>3</sup> Sie hat eine Vertreterin oder einen Vertreter zu bezeichnen.

#### **Art. 89** Kompensationssatz

<sup>1</sup> Kompensiert werden müssen die CO<sub>2</sub>-Emissionen, die bei der energetischen Nutzung der im betreffenden Jahr in den steuerrechtlich freien Verkehr überführten Treibstoffe entstehen. Der Kompensationssatz beträgt:

- a. für die Jahre 2014 und 2015: 2 Prozent;
- b. für die Jahre 2016 und 2017: 5 Prozent;
- c. für die Jahre 2018 und 2019: 8 Prozent;
- d. für das Jahr 2020: 10 Prozent.

<sup>2</sup> Die CO<sub>2</sub>-Emissionen je Treibstoff berechnen sich anhand der Emissionsfaktoren nach Anhang 10.

#### **Art. 90** Zulässige Kompensationsmassnahmen

<sup>1</sup> Zur Erfüllung der Kompensationspflicht zugelassen sind:

- a. von der kompensationspflichtigen Person selbst durchgeführte Projekte zur Emissionsverminderung im Inland, sofern diese den Anforderungen von Artikel 5 sinngemäss entsprechen;
- b. die Abgabe von Bescheinigungen für Emissionsverminderungen im Inland.

<sup>2</sup> Kompensationsmassnahmen nach Absatz 1 Buchstabe a werden im Umfang der nachgewiesenen Emissionsverminderungen angerechnet. Emissionsverminderungen, die ausschliesslich auf die Ausrichtung von Finanzhilfen oder von Mitteln aus dem Zuschlag nach Artikel 15b des Energiegesetzes vom 26. Juni 1998<sup>19</sup> zurückzuführen sind, werden nicht berücksichtigt.

<sup>19</sup> SR 730.0

**Art. 91** Erfüllung der Kompensationspflicht

<sup>1</sup> Die kompensationspflichtige Person erfüllt ihre Kompensationspflicht jeweils bis zum 1. Juni des Folgejahres.

<sup>2</sup> Für die Erfüllung der Kompensationspflicht des Jahres 2020 werden ausschliesslich Emissionsverminderungen angerechnet, die im Jahr 2020 erzielt wurden.

<sup>3</sup> Emissionsverminderungen aus selbst durchgeführten Projekten sind anhand eines Monitoringberichts nachzuweisen, der den Anforderungen von Artikel 9 Absatz 2 entspricht.

<sup>4</sup> Mit der Erfüllung der Kompensationspflicht erstattet die kompensationspflichtige Person detailliert und transparent Bericht über die Kosten je kompensierte Tonne CO<sub>2</sub>. Bei selbst durchgeführten Projekten sind die Projektentwicklungs- und -betriebskosten getrennt zu dokumentieren.

**Art. 92** Nichterfüllung der Kompensationspflicht

<sup>1</sup> Erfüllt die kompensationspflichtige Person ihre Kompensationspflicht nicht fristgemäss, so setzt ihr das BAFU eine angemessene Nachfrist.

<sup>2</sup> Erfüllt sie ihre Kompensationspflicht auch nach Ablauf dieser Frist nicht, so verfügt das BAFU die Sanktion nach Artikel 28 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes.

<sup>3</sup> Die Zahlungsfrist beträgt 30 Tage ab Eröffnung der Verfügung. Bei verspäteter Zahlung ist ein Verzugszins von 5 Prozent pro Jahr geschuldet.

<sup>4</sup> Die fehlenden Emissionsminderungszertifikate sind bis zum 1. Juni des Folgejahres abzugeben.

**8. Kapitel: CO<sub>2</sub>-Abgabe****1. Abschnitt: Allgemeine Bestimmungen****Art. 93** Abgabeobjekt

Der CO<sub>2</sub>-Abgabe unterliegen die Herstellung, Gewinnung und Einfuhr:

- a. von Kohle;
- b. der übrigen Brennstoffe nach Artikel 2 Absatz 1 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes, sofern sie der Mineralölsteuer nach dem Mineralölsteuergesetz vom 21. Juni 1996<sup>20</sup> unterliegen.

**Art. 94** Abgabesatz

<sup>1</sup> Der Abgabesatz wird wie folgt erhöht:

<sup>20</sup> SR 641.61

- a. ab 1. Januar 2014: auf 60 Franken je Tonne CO<sub>2</sub>, falls die CO<sub>2</sub>-Emissionen aus Brennstoffen im Jahr 2012 mehr als 79 Prozent der Emissionen des Jahres 1990 betragen;
- b. ab 1. Januar 2016:
  1. auf 72 Franken je Tonne CO<sub>2</sub>, falls die CO<sub>2</sub>-Emissionen aus Brennstoffen im Jahr 2014 mehr als 76 Prozent der Emissionen des Jahres 1990 betragen,
  2. auf 84 Franken je Tonne CO<sub>2</sub>, falls die CO<sub>2</sub>-Emissionen aus Brennstoffen im Jahr 2014 mehr als 78 Prozent der Emissionen des Jahres 1990 betragen;
- c. ab 1. Januar 2018:
  1. auf 96 Franken je Tonne CO<sub>2</sub>, falls die CO<sub>2</sub>-Emissionen aus Brennstoffen im Jahr 2016 mehr als 73 Prozent der Emissionen des Jahres 1990 betragen,
  2. auf 120 Franken je Tonne CO<sub>2</sub>, falls die CO<sub>2</sub>-Emissionen aus Brennstoffen im Jahr 2016 mehr als 76 Prozent der Emissionen des Jahres 1990 betragen.

<sup>2</sup> Die CO<sub>2</sub>-Abgabe wird nach dem Tarif in Anhang 11 erhoben.

#### **Art. 95** Nachweis der Abgabentrachtung

Wer mit Brennstoffen nach Artikel 93 handelt, muss den angewendeten Abgabesatz auf den Rechnungen für Erwerberinnen und Erwerber angeben.

## **2. Abschnitt: Rückerstattung der CO<sub>2</sub>-Abgabe**

#### **Art. 96** Anspruch auf Rückerstattung

<sup>1</sup> Die Rückerstattung der CO<sub>2</sub>-Abgabe beantragen können Unternehmen und Personen:

- a. die von der CO<sub>2</sub>-Abgabe befreit sind;
- b. die abgabebelastete Brennstoffe nicht energetisch nutzen (Art. 31 Abs. 1 Bst. a CO<sub>2</sub>-Gesetz).

<sup>2</sup> Von der CO<sub>2</sub>-Abgabe befreit sind:

- a. EHS-Unternehmen (Art. 17 CO<sub>2</sub>-Gesetz);
- b. Kraftwerksbetreiber (Art. 25 CO<sub>2</sub>-Gesetz); und
- c. Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung (Art. 31 Abs. 1 Bst. b CO<sub>2</sub>-Gesetz).

**Art. 97** Gesuch um Rückerstattung für von der CO<sub>2</sub>-Abgabe befreite Unternehmen

<sup>1</sup> Das Rückerstattungsgesuch ist bei der Eidgenössischen Zollverwaltung (EZV) in der von dieser vorgeschriebenen Form einzureichen.

<sup>2</sup> Es muss enthalten:

- a. eine genaue Zusammenstellung der bezahlten CO<sub>2</sub>-Abgaben;
- b. die Rechnungen über die bezahlten CO<sub>2</sub>-Abgaben;
- c. Menge und Art der erworbenen Brennstoffe;
- d. den angewendeten CO<sub>2</sub>-Abgabesatz.

<sup>3</sup> Die EZV kann weitere Nachweise verlangen, soweit sie diese für die Rückerstattung benötigt.

**Art. 98** Periodizität der Rückerstattung für von der CO<sub>2</sub>-Abgabe befreite Unternehmen

<sup>1</sup> Ein Rückerstattungsgesuch kann einen Zeitraum von 1–12 Monaten umfassen.

<sup>2</sup> Es ist bis zum 30. Juni einzureichen für die bezahlten CO<sub>2</sub>-Abgaben aus dem:

- a. Vorjahr;
- b. im Vorjahr abgelaufenen Geschäftsjahr.

<sup>3</sup> Der Anspruch auf Rückerstattung verwirkt, wenn das Gesuch nicht fristgemäss eingereicht wird.

**Art. 99** Rückerstattung für nicht energetische Nutzung

<sup>1</sup> Wer abgabebelastete Brennstoffe nicht energetisch nutzt und eine Rückerstattung beantragen will, muss nachweisen, welche Mengen nicht energetisch genutzt worden sind. Er oder sie muss zu diesem Zweck Aufzeichnungen (Verbrauchskontrollen) über Eingang, Ausgang und Verbrauch der Brennstoffe sowie über die Lagerbestände führen.

<sup>2</sup> Das Rückerstattungsgesuch ist bei der EZV in der von dieser vorgeschriebenen Form einzureichen.

<sup>3</sup> Es muss Angaben enthalten über:

- a. die Art der nicht energetischen Nutzung;
- b. Menge und Art der nicht energetisch genutzten Brennstoffe;
- c. den angewendeten CO<sub>2</sub>-Abgabesatz.

<sup>4</sup> Die EZV kann weitere Angaben verlangen, soweit sie diese für den Entscheid über die Rückerstattung benötigt.

**Art. 100** Periodizität der Rückerstattung für nicht energetische Nutzung

<sup>1</sup> Ein Rückerstattungsgesuch kann einen Zeitraum von 1–12 Monaten umfassen.

<sup>2</sup> Es ist innerhalb von drei Monaten nach Abschluss des Geschäftsjahres einzureichen.

<sup>3</sup> Für Brennstoffe, die mehr als zwei Jahre vor Einreichen des Gesuchs nicht energetisch genutzt worden sind, besteht kein Anspruch auf Rückerstattung mehr.

#### **Art. 101**      Aufbewahrung von Belegen

Alle für die Rückerstattung wesentlichen Unterlagen sind während fünf Jahren aufzubewahren und der EZV auf Verlangen vorzulegen.

#### **Art. 102**      Mindestbetrag und Rückerstattungsgebühr

<sup>1</sup> Rückerstattungsbeträge unter 100 Franken pro Gesuch werden nicht ausbezahlt.

<sup>2</sup> Pro Gesuch wird eine Gebühr von 5 Prozent des Rückerstattungsbetrags, mindestens aber 50 und höchstens 1000 Franken, verrechnet.

#### **Art. 103**      Aufschub der Rückerstattung

Verletzt ein Unternehmen oder eine Person nach Artikel 96 seine Mitwirkungspflichten nach dieser Verordnung, so kann die EZV in Absprache mit dem BAFU die Rückerstattung der CO<sub>2</sub>-Abgabe aufschieben.

## **9. Kapitel: Verwendung der Erträge aus der CO<sub>2</sub>-Abgabe**

### **1. Abschnitt:**

### **Globale Finanzhilfen an die energetische Sanierung von Gebäuden**

#### **Art. 104**      Beitragsberechtigung

<sup>1</sup> Der Bund gewährt den Kantonen globale Finanzhilfen nach Artikel 34 Absatz 1 Buchstabe a des CO<sub>2</sub>-Gesetzes für die Förderung von Massnahmen zur energetischen Sanierung bestehender Gebäude, insbesondere zur verbesserten Wärmedämmung der Gebäudehülle.

<sup>2</sup> Die Förderung erfolgt auch für nicht fossil beheizte Gebäude. Bisher unbeheizte Gebäude sind von der Förderung ausgeschlossen.

<sup>3</sup> Der Bund kann die globalen Finanzhilfen auch einer Vertretung mehrerer Kantone gewähren, sofern diese Kantone die Vertretung dazu rechtsgültig ermächtigt haben.

#### **Art. 105**      Angaben des Kantons

Will ein Kanton vom Bund eine globale Finanzhilfe erhalten, so muss er dem BAFU Angaben machen über:

- a. die geschätzte CO<sub>2</sub>-Reduktionsleistung, die mit den Massnahmen während der Dauer der Programmvereinbarung voraussichtlich erzielt werden kann;
- b. die geplante Umsetzung des Programms.

**Art. 106** Programmvereinbarung

<sup>1</sup> Das BAFU und das BFE schliessen mit dem Kanton gestützt auf die Angaben nach Artikel 105 eine Programmvereinbarung zur Gewährung der globalen Finanzhilfe ab.

<sup>2</sup> Gegenstand der Programmvereinbarung sind insbesondere:

- a. das Programmziel;
- b. die Leistung des Kantons;
- c. die globale Beitragsleistung des Bundes;
- d. das Controlling;
- e. die Kommunikation.

<sup>3</sup> Die Dauer der Programmvereinbarung beträgt höchstens fünf Jahre.

<sup>4</sup> Das BAFU, das BFE und die Kantone legen die Kriterien für die Verwendung der globalen Finanzhilfen in allen Programmvereinbarungen einheitlich fest.

<sup>5</sup> Die Kantone setzen die Beitragssätze für die einzelnen Massnahmen im Einvernehmen mit dem BAFU und dem BFE einheitlich fest.

**Art. 107** Höhe der globalen Finanzhilfe

<sup>1</sup> Die Höhe der globalen Finanzhilfe richtet sich nach dem vereinbarten Programmziel.

<sup>2</sup> Sie wird als Prozentsatz der jährlich gesamthaft zur Verfügung stehenden Beträge festgesetzt.

**Art. 108** Auszahlung

Die globale Finanzhilfe wird in Tranchen ausbezahlt.

**Art. 109** Vollzugskosten

<sup>1</sup> Aus den Mitteln, die für die Förderung von Massnahmen zur energetischen Sanierung bestehender Gebäude zur Verfügung stehen, wird der Kanton für den Vollzug der Programmvereinbarung mit höchstens 6,5 Prozent der an ihn ausgerichteten globalen Finanzhilfe entschädigt. Er weist den Vollzugaufwand nach.

<sup>2</sup> Aus den gleichen Mitteln wird das BAFU für die Programmkommunikation mit höchstens einer Million Franken pro Jahr entschädigt.

**Art. 110** Berichterstattung und Kontrolle

<sup>1</sup> Der Kanton erstattet dem BAFU jährlich Bericht über die Verwendung der globalen Finanzhilfe. Der Bericht enthält Angaben über:

- a. die erzielten Emissionsverminderungen insgesamt und aufgeteilt nach den einzelnen Massnahmen;



- b. die verwendeten Beträge insgesamt und aufgeteilt nach den einzelnen Massnahmen;
- c. den Vollzugsaufwand;
- d. die ausgelösten Investitionen.

<sup>2</sup> Das BAFU kontrolliert stichprobenweise:

- a. die Ausführung einzelner Massnahmen;
- b. die Verwendung der globalen Finanzhilfe.

<sup>3</sup> Der Kanton stellt dem BAFU auf Verlangen die notwendigen Unterlagen zum Bericht zur Verfügung.

#### **Art. 111**      Rückerstattung nicht verwendeter Beträge

Zwei Jahre nach Ablauf der Programmvereinbarung erstattet der Kanton dem Bund diejenigen Beträge zurück, die er nicht verwendet hat.

#### **Art. 112**      Mangelhafte Erfüllung

<sup>1</sup> Das BAFU hält die Tranchenzahlungen während der Dauer der Programmvereinbarung ganz oder teilweise zurück, wenn der Kanton:

- a. seiner Berichterstattungspflicht nach Artikel 110 Absatz 1 nicht nachkommt;
- b. eine erhebliche Störung seiner Leistung schuldhaft verursacht.

<sup>2</sup> Stellt sich bei Ablauf der Programmvereinbarung heraus, dass der Kanton seine Leistung mangelhaft erbracht hat, so verlangt das BAFU eine Nachbesserung. Es setzt dem Kanton eine angemessene Frist.

<sup>3</sup> Werden die Mängel nicht behoben, so richtet sich die Rückforderung nach Artikel 28 des Subventionsgesetzes vom 5. Oktober 1990<sup>21</sup>.

#### **Art. 113**      Zusammenarbeit

Bund und Kantone arbeiten bei der Umsetzung des Programms eng zusammen.

## **2. Abschnitt: Förderung von Technologien zur Verminderung der Treibhausgasemissionen**

#### **Art. 114**      Bürgschaft

<sup>1</sup> Der Bund verbürgt Darlehen für Anlagen und Verfahren nach Artikel 35 Absatz 3 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes, wenn:

- a. die Marktchancen der Anlagen und Verfahren gegeben sind;

<sup>21</sup> SR 616.1

- b. die Darlehensnehmerin ihre Kreditwürdigkeit glaubhaft darlegen kann; und
- c. die Darlehensgeberin die Bürgschaft bei der Festlegung des Darlehenszinses berücksichtigt.

<sup>2</sup> Er verbürgt nur Darlehen, die eine Bank nach dem Bankengesetz vom 8. November 1934<sup>22</sup> oder eine andere geeignete Darlehensgeberin gewährt.

<sup>3</sup> Die Bürgschaft kann das verbürgte Darlehen ganz oder teilweise absichern. Sie darf höchstens drei Millionen Franken betragen.

#### **Art. 115**      Zusicherung der Bürgschaft

<sup>1</sup> Das BAFU sichert der Darlehensnehmerin auf Gesuch hin die Gewährung der Bürgschaft zu, wenn die Anforderungen nach Artikel 114 erfüllt sind.

<sup>2</sup> Das Gesuch um Zusicherung der Bürgschaft muss enthalten:

- a. Angaben über die Organisationsform und die Finanzstruktur der Darlehensnehmerin;
- b. eine technische Dokumentation des Projektes, inklusive Beschreibung der Anlagen und Verfahren, und von dessen geplanter Entwicklung und Vermarktung;
- c. eine projektbezogene Beschreibung des Geschäftsmodells;
- d. Angaben darüber, inwieweit die Anlagen und Verfahren den Anforderungen nach Artikel 114 genügen.

<sup>3</sup> Das BAFU kann weitere Angaben verlangen, soweit es diese für die Beurteilung des Gesuchs benötigt.

#### **Art. 116**      Meldepflicht und Berichterstattung

<sup>1</sup> Eine Darlehensnehmerin, die über ein verbürgtes Darlehen verfügt, informiert das BAFU während der Dauer der Bürgschaft unverzüglich über:

- a. Änderungen, die sich auf die Bürgschaft auswirken könnten;
- b. Änderungen der Kontaktangaben.

<sup>2</sup> Sie erstattet dem BAFU jährlich Bericht über:

- a. den Stand des verbürgten Darlehens;
- b. ihre Finanzstruktur;
- c. ihre Jahresrechnung.

#### **Art. 117**      Vollzug

Das BAFU kann private Organisationen zum Vollzug beiziehen.

<sup>22</sup> SR 952.0

**Art. 118** Finanzierung

<sup>1</sup> Die Mittel für den Technologiefonds werden im Voranschlag eingestellt.

<sup>2</sup> Die Bundesversammlung beschliesst Verpflichtungskredite für die Gewährung der Bürgschaften.

<sup>3</sup> Die Summe der Bürgschaften darf zu keinem Zeitpunkt mehr als 500 Millionen Franken betragen.

**3. Abschnitt: Verteilung an die Bevölkerung****Art. 119** Ertragsanteil der Bevölkerung

<sup>1</sup> Der Anteil der Bevölkerung am Abgabetrug (Ertragsanteil der Bevölkerung) umfasst den Anteil der Bevölkerung am geschätzten Jahresertrag des Erhebungsjahres und die Differenz zum zwei Jahre zuvor geschätzten Anteil.

<sup>2</sup> Der geschätzte Jahresertrag entspricht den voraussichtlichen Einnahmen zuzüglich positiver und abzüglich negativer Zinsen per 31. Dezember.

**Art. 120** Verteilung

<sup>1</sup> Der Ertragsanteil der Bevölkerung wird im Auftrag und unter Aufsicht des BAFU von den Versicherern jeweils im Erhebungsjahr verteilt. Die Differenz zwischen dem geschätzten und dem tatsächlichen Jahresertrag wird jeweils bei der Ertragsverteilung im übernächsten Jahr ausgeglichen.

<sup>2</sup> Als Versicherer gelten:

- a. die Versicherer der obligatorischen Krankenversicherung nach dem Bundesgesetz vom 18. März 1994<sup>23</sup> über die Krankenversicherung (KVG);
- b. die Militärversicherung nach dem Bundesgesetz vom 19. Juni 1992<sup>24</sup> über die Militärversicherung (MVG).

<sup>3</sup> Die Versicherer verteilen den Ertragsanteil der Bevölkerung in gleichmässigen Beträgen auf alle Personen, die im Erhebungsjahr:

- a. der Versicherungspflicht nach KVG oder nach Artikel 2 Absatz 1 oder 2 MVG unterstehen; und
- b. ihren Wohnsitz oder ihren gewöhnlichen Aufenthalt in der Schweiz haben.

<sup>4</sup> An Personen, die während dem Erhebungsjahr nur zeitweise bei einem Versicherer versichert sind, werden die Beträge entsprechend dieser Zeitdauer verteilt.

<sup>5</sup> Die Versicherer verrechnen die Beträge mit den im Erhebungsjahr fälligen Prämienrechnungen.

<sup>23</sup> SR 832.10

<sup>24</sup> SR 833.1

**Art. 121** Ausrichtung an die Versicherer

<sup>1</sup> Der Ertragsanteil der Bevölkerung wird den Versicherern bis zum 30. Juni des Erhebungsjahres anteilmässig ausgerichtet.

<sup>2</sup> Massgebend für die Berechnung des Anteils jedes Versicherers ist die Anzahl der bei ihm versicherten Personen, die per 1. Januar des Erhebungsjahres die Voraussetzungen nach Artikel 120 Absatz 3 erfüllen.

<sup>3</sup> Die Differenz zwischen dem ausgerichteten Anteil und der Summe der tatsächlich verteilten Beträge wird jeweils im nächsten Jahr ausgeglichen.

**Art. 122** Organisation

<sup>1</sup> Jeder Versicherer meldet dem Bundesamt für Gesundheit bis zum 20. März des Erhebungsjahres:

- a. die Anzahl der bei ihm versicherten Personen, die per 1. Januar des Erhebungsjahres die Voraussetzungen nach Artikel 120 Absatz 3 erfüllen;
- b. die Summe der im Vorjahr tatsächlich verteilten Beträge.

<sup>2</sup> Die Versicherer informieren die versicherten Personen anlässlich der Mitteilung der neuen Prämie für das Erhebungsjahr über die Höhe des zu verteilenden Betrags.

**Art. 123** Entschädigung der Versicherer

Für den Vollzugaufwand nach dieser Verordnung sowie nach der Verordnung vom 12. November 1997<sup>25</sup> über die Lenkungsabgabe auf flüchtigen organischen Verbindungen werden die Versicherer pro versicherte Person, die per 1. Januar des Erhebungsjahres die Voraussetzungen nach Artikel 120 Absatz 3 erfüllt, mit insgesamt 30 Rappen entschädigt.

**4. Abschnitt: Verteilung an die Wirtschaft****Art. 124** Ertragsanteil der Wirtschaft

<sup>1</sup> Der Anteil der Wirtschaft am Abgabeertrag (Ertragsanteil der Wirtschaft) umfasst den Anteil der Wirtschaft am geschätzten Jahresertrag des Erhebungsjahres und die Differenz zum zwei Jahre zuvor geschätzten Anteil.

<sup>2</sup> Der geschätzte Jahresertrag entspricht den voraussichtlichen Einnahmen zuzüglich positiver und abzüglich negativer Zinsen per 31. Dezember.

**Art. 125** Verteilung

<sup>1</sup> Der Ertragsanteil der Wirtschaft wird im Auftrag und unter Aufsicht des BAFU sowie nach den Weisungen des Bundesamtes für Sozialversicherungen den Arbeitgebern von den AHV-Ausgleichskassen (Ausgleichskassen) verteilt. Die Differenz

<sup>25</sup> SR 814.018

zwischen dem geschätzten und dem tatsächlichen Jahresertrag wird jeweils bei der Ertragsverteilung im übernächsten Jahr ausgeglichen.

<sup>2</sup> Die Ausgleichskassen verteilen den Ertragsanteil der Wirtschaft bis zum 30. Juni des Erhebungsjahres. In begründeten Fällen kann das BAFU diese Frist auf Gesuch hin angemessen erstrecken.

<sup>3</sup> Sie verteilen den Ertragsanteil der Wirtschaft entsprechend dem zwei Jahre vor dem Erhebungsjahr abgerechneten massgebenden Lohn der Arbeitnehmerinnen und Arbeitnehmer. Nachträglich korrigierte Lohnsummen aus Arbeitgeberkontrollen werden nicht berücksichtigt.

<sup>4</sup> Die Ausgleichskassen verteilen den Ertragsanteil der Wirtschaft, indem sie ihn mit den im Erhebungsjahr fälligen Beitragsabrechnungen der Arbeitgeber verrechnen oder ihn an die Arbeitgeber auszahlen. Beträge, die nicht verrechnet werden können, werden ab einer Höhe von 50 Franken ausgezahlt.

#### **Art. 126** Organisation

<sup>1</sup> Das BAFU teilt den Ausgleichskassen jährlich den Verteilungsfaktor mit.

<sup>2</sup> Die Ausgleichskassen informieren die anspruchsberechtigten Arbeitgeber jährlich über den Verteilungsfaktor und die ausbezahlte Summe.

#### **Art. 127** Entschädigung der Ausgleichskassen

<sup>1</sup> Das BAFU legt im Einvernehmen mit dem Bundesamt für Sozialversicherungen die Entschädigung der Ausgleichskassen fest.

<sup>2</sup> Die Entschädigung erfolgt gestützt auf einen Kostenschlüssel, der die Anzahl der abrechnungspflichtigen Arbeitgeber der betroffenen Ausgleichskassen berücksichtigt.

## **10. Kapitel: Aus- und Weiterbildung und Information**

#### **Art. 128** Förderung der Aus- und Weiterbildung

<sup>1</sup> Das BAFU fördert in Zusammenarbeit mit den Kantonen und Organisationen der Arbeitswelt nach Artikel 1 des Berufsbildungsgesetzes vom 13. Dezember 2002<sup>26</sup> die Aus- und Weiterbildung von Personen, die Tätigkeiten im Zusammenhang mit der Verminderung der Treibhausgasemissionen oder der Bewältigung der Folgen der erhöhten Treibhausgaskonzentration in der Atmosphäre ausüben.

<sup>2</sup> Es gewährt im Rahmen der bewilligten Kredite Finanzhilfen an öffentliche und private Organisationen, die Aus- und Weiterbildungen im Bereich des Klimaschutzes und der Bewältigung der Folgen der erhöhten Treibhausgaskonzentration in der Atmosphäre anbieten.

<sup>26</sup> SR 412.10

**Art. 129** Information

Das BAFU informiert die Öffentlichkeit insbesondere über:

- a. die Folgen des Klimawandels;
- b. die Massnahmen zur Verminderung der Treibhausgasemissionen im In- und Ausland;
- c. die Massnahmen zur Bewältigung der Folgen der erhöhten Treibhausgaskonzentration in der Atmosphäre.

**11. Kapitel: Vollzug****Art. 130** Vollzugsbehörden

<sup>1</sup> Das BAFU vollzieht diese Verordnung. Vorbehalten bleiben die Absätze 2–6.

<sup>2</sup> Das BFE vollzieht die Bestimmungen über die Verminderung der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Personenkraftwagen. Es wird dabei vom ASTRA unterstützt.

<sup>3</sup> Die EZV vollzieht die Bestimmungen über die CO<sub>2</sub>-Abgabe.

<sup>4</sup> Das BAFU vollzieht im Einvernehmen mit dem BFE die Bestimmungen über die Bescheinigungen für Emissionsverminderungen im Inland, über die globalen Finanzhilfen an die energetische Sanierung von Gebäuden und über die Förderung von Technologien zur Verminderung der Treibhausgasemissionen.

<sup>5</sup> Das BAFU vollzieht nach Anhörung des BFE die Bestimmungen über die Förderung der Aus- und Weiterbildung.

<sup>6</sup> Das BFE sowie vom BFE oder vom BAFU beauftragte private Organisationen unterstützen das BAFU beim Vollzug der Bestimmungen über die Verpflichtung zur Verminderung der Treibhausgasemissionen.

**Art. 131** Treibhausgasinventar

<sup>1</sup> Das BAFU führt das Treibhausgasinventar.

<sup>2</sup> Es berechnet gestützt auf das Treibhausgasinventar, ob das Reduktionsziel nach Artikel 3 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes erreicht wurde. Dabei werden die CO<sub>2</sub>-Emissionen von fossil-thermischen Kraftwerken und die im Rahmen der Kompensationsverträge bis im Jahr 2020 geleisteten Emissionsverminderungen nicht berücksichtigt.

**Art. 132** Aufwandsentschädigung

Die Entschädigung für den Vollzugaufwand beträgt 2,2 Prozent der Einnahmen aus der CO<sub>2</sub>-Abgabe (Einnahmen). Das UVEK reduziert den Prozentsatz bei einer Erhöhung der Einnahmen im Einvernehmen mit dem Eidgenössischen Finanzdepartement angemessen.

**Art. 133** Kontrollen und Auskunftspflicht

<sup>1</sup> Die Vollzugsbehörden können jederzeit unangemeldet Kontrollen durchführen, insbesondere bei EHS-Unternehmen, Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung, abgabepflichtigen Unternehmen und Personen sowie bei Unternehmen und Personen, die ein Gesuch um Rückerstattung der CO<sub>2</sub>-Abgabe stellen.

<sup>2</sup> Den Vollzugsbehörden sind auf Verlangen:

- a. alle Auskünfte zu geben, die für den Vollzug dieser Verordnung erforderlich sind;
- b. alle Bücher, Geschäftspapiere, elektronischen Daten und Urkunden vorzulegen, die für den Vollzug dieser Verordnung erforderlich sind.

**Art. 134** Datenbearbeitung

<sup>1</sup> Die im Rahmen des Vollzugs dieser Verordnung erhobenen Daten stehen den betroffenen Vollzugsbehörden zur Verfügung, soweit sie diese für den Vollzug benötigen. Insbesondere übermittelt:

- a. das ASTRA dem BFE die Daten, die für die Berechnung und das Inkasso der Sanktion für Grossimporteure (Art. 31) erforderlich sind;
- b. das BAFU dem BFE die Daten, die erforderlich sind für die Prüfung der:
  1. Gesuche um Ausstellung von Bescheinigungen,
  2. Gesuche um Festlegung einer Verminderungsverpflichtung, und
  3. Monitoringberichte nach den Artikeln 9, 52 und 72;
- c. die EZV dem BAFU die Daten, die erforderlich sind für die Prüfung der:
  1. Erfüllung der Kompensationspflicht bei Treibstoffen, und
  2. Monitoringberichte nach den Artikeln 52 und 72;
- d. das BAFU der EZV die Daten, die für die Rückerstattung der CO<sub>2</sub>-Abgabe erforderlich sind.

<sup>2</sup> Das gemeinsame EDV-System der EZV und der Schweizerischen Pflichtlagerorganisation für flüssige Treib- und Brennstoffe nach Artikel 2 der Mineralölsteuerverordnung vom 20. November 1996<sup>27</sup> kann für den Vollzug der Bestimmungen über die Kompensation der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Treibstoffen verwendet werden.

**Art. 135** Anpassung der Anhänge

Das UVEK passt an:

- a. Anhang 2: nach Massgabe der Kriterien nach Artikel 6 Absatz 2 des CO<sub>2</sub>-Gesetzes;
- b. Anhang 3: an die technische und wirtschaftliche Entwicklung;
- c. Anhang 5 Ziffer 3: zur Festlegung des durchschnittlichen Leergewichts der jeweils im Jahr zuvor erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen;

<sup>27</sup> SR 641.611

- d. Anhang 7: wenn weitere Wirtschaftszweige ähnlichen Rahmenbedingungen unterliegen;
- e. Anhang 11: entsprechend der Erhöhung des Abgabesatzes (Art. 94 Abs. 1).

## 12. Kapitel: Schlussbestimmungen

### 1. Abschnitt: Aufhebung und Änderung bisherigen Rechts

#### Art. 136 Aufhebung bisherigen Rechts

Folgende Verordnungen werden aufgehoben:

1. CO<sub>2</sub>-Anrechnungsverordnung vom 22. Juni 2005<sup>28</sup>;
2. CO<sub>2</sub>-Verordnung vom 8. Juni 2007<sup>29</sup>;
3. Verordnung des UVEK vom 27. September 2007<sup>30</sup> über das nationale Emissionshandelsregister;
4. CO<sub>2</sub>-Kompensationsverordnung vom 24. November 2010<sup>31</sup>;
5. Verordnung vom 16. Dezember 2011<sup>32</sup> über die Verminderung der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Personenzugmaschinen.

#### Art. 137 Änderung bisherigen Rechts

...<sup>33</sup>

### 2. Abschnitt: Übergangsbestimmungen

#### Art. 138 Umwandlung nicht verwendeter Emissionsrechte

<sup>1</sup> Emissionsrechte, die in den Jahren 2008–2012 nicht verwendet wurden, werden am 30. Juni 2014 umgewandelt:

- a. für EHS-Unternehmen: in Emissionsrechte nach dieser Verordnung;
- b. für Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung: in Gutschriften zur Kompensation einer allfälligen Nichterreichung ihrer Emissions- oder Massnahmenziele;
- c. für die übrigen Unternehmen und Personen: in Bescheinigungen für Emissionsverminderungen im Inland.

<sup>28</sup> [AS 2005 3581, 2007 2915 Art. 33, 2012 1195]

<sup>29</sup> [AS 2007 2915, 2009 5945, 2010 953 2167, 2011 17 Art. 6 1945 3331 Anhang 3 Ziff. 15, 2012 355 Art. 29]

<sup>30</sup> [AS 2007 4531, 2011 6205]

<sup>31</sup> [AS 2011 17]

<sup>32</sup> [AS 2012 355 1817]

<sup>33</sup> Die Änderung kann unter AS 2012 7005 konsultiert werden.



<sup>2</sup> Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung können jederzeit beantragen, dass ihre Gutschriften nach Absatz 1 Buchstabe b in Bescheinigungen umgewandelt werden.

**Art. 139** Übertragung nicht verwendeter Emissionsminderungszertifikate

<sup>1</sup> EHS-Unternehmen, Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung und Kraftwerksbetreiber können beim BAFU beantragen, dass höchstens so viele nicht verwendete Emissionsminderungszertifikate in den Zeitraum 2013–2020 übertragen werden, wie sie zur Erfüllung ihrer Pflichten nach dieser Verordnung voraussichtlich abgeben können.

<sup>2</sup> Es können nur Emissionsminderungszertifikate übertragen werden, die den Anforderungen nach Artikel 4 entsprechen.

<sup>3</sup> Das BAFU legt die gestützt auf die völkerrechtlichen Verpflichtungen der Schweiz übertragbare Gesamtmenge fest.

<sup>4</sup> Die Übertragung wird vorrangig den EHS-Unternehmen und den Unternehmen mit Verminderungsverpflichtung bewilligt.

<sup>5</sup> Nicht übertragene Emissionsminderungszertifikate aus dem Zeitraum 2008–2012 können bis zum 31. März 2015 zur Erfüllung von Pflichten nach dieser Verordnung abgegeben werden, sofern sie den Anforderungen nach Artikel 4 entsprechen.

**Art. 140** Bescheinigungen für Projekte zur Emissionsverminderung im Inland

<sup>1</sup> Für Projekte, die das BAFU vor dem 1. Januar 2013 als geeignete Kompensationsprojekte im Inland beurteilt hat, gilt das neue Recht.

<sup>2</sup> Für Emissionsverminderungen von Projekten nach Absatz 1, die vor dem 1. Januar 2013 erzielt und durch das BAFU bestätigt wurden, können auf Gesuch bis zum 31. Dezember 2014 Bescheinigungen nach dieser Verordnung beantragt werden.

**Art. 141** Berechnung der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Personenwagen

Personenwagen mit CO<sub>2</sub>-Emissionen von weniger als 50 g CO<sub>2</sub>/km werden bei der Berechnung der massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen von Grossimporteuren wie folgt berücksichtigt:

- a. 2013: 3,5-fach;
- b. 2014: 2,5-fach;
- c. 2015: 1,5-fach.

**Art. 142** Teilnahme am EHS

<sup>1</sup> EHS-Unternehmen, die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieser Verordnung eine Tätigkeit nach Anhang 6 ausüben, melden dies dem BAFU bis zum 28. Februar 2013. Sie reichen dem BAFU bis zum 31. Mai 2013 ein Monitoringkonzept nach Artikel 51 zur Genehmigung ein.

<sup>2</sup> Unternehmen, die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieser Verordnung eine Tätigkeit nach Anhang 7 ausüben, reichen das Gesuch um Teilnahme am EHS bis zum 1. Juni 2013 ein. Sie reichen dem BAFU bis zum 1. September 2013 ein Monitoringkonzept nach Artikel 51 zur Genehmigung ein.

<sup>3</sup> EHS-Unternehmen, die ab 2013 von der Pflicht zur Teilnahme am EHS ausgenommen werden möchten, reichen das Gesuch bis zum 1. Juni 2013 ein.

**Art. 143** Im EHS nicht berücksichtigte ortsfeste Anlagen

Zusätzlich zu den in Artikel 43 Absatz 1 erwähnten Anlagen werden bis zum 31. Dezember 2014 auch ortsfeste Anlagen, deren Hauptzweck die Entsorgung von Siedlungsabfällen nach Artikel 3 Absatz 1 TVA<sup>34</sup> ist, nicht berücksichtigt.

**Art. 144** Verpflichtung zur Verminderung der Treibhausgasemissionen

<sup>1</sup> Unternehmen nach Artikel 66, die die Rückerstattung der CO<sub>2</sub>-Abgabe für das Jahr 2013 beantragen möchten, reichen das Gesuch um Festlegung einer Verminderungsverpflichtung bis zum 1. Juni 2013 ein. Dabei machen sie Angaben über die Treibhausgasemissionen der Jahre 2010 und 2011.

<sup>2</sup> Für die Beurteilung der Erfüllung oder Nichterfüllung der Verpflichtungen und die Sanktionierung einer allfälligen Nichterfüllung im Zeitraum 2008–2012 gilt das bisherige Recht.

**Art. 145** Rechtskräftig bewilligte Kraftwerke

<sup>1</sup> Für Kraftwerke, die vor dem 1. Januar 2011 rechtskräftig bewilligt wurden, gilt bis zum 31. Dezember 2020 Folgendes:

- a. die Artikel 80–85 finden keine Anwendung;
- b. die CO<sub>2</sub>-Abgabe wird nicht zurückerstattet.

<sup>2</sup> Absatz 1 gilt nicht für Kraftwerke gemäss dem Geltungsbereich des Bundesbeschlusses vom 23. März 2007<sup>35</sup> über die Kompensation der CO<sub>2</sub>-Emissionen von Gaskombikraftwerken.

**Art. 146** Rückerstattung der CO<sub>2</sub>-Abgabe

<sup>1</sup> Die EZV kann die CO<sub>2</sub>-Abgabe auf Gesuch vorläufig rückerstatten, wenn das Unternehmen:

- a. in den Jahren 2008–2012 einer Verminderungsverpflichtung unterlag; und
- b. dem BAFU seine Pflicht zur Teilnahme am EHS ab dem Jahr 2013 gemeldet oder ein Gesuch um Festlegung einer Verminderungsverpflichtung oder um Teilnahme am EHS ab dem Jahr 2013 eingereicht hat.

<sup>34</sup> SR 814.600

<sup>35</sup> AS 2008 5

<sup>2</sup> Erfüllt das Unternehmen die Voraussetzungen für die Teilnahme am EHS nicht oder wird das Gesuch um Festlegung einer Verminderungsverpflichtung abgelehnt, so muss es die vorläufig rückerstatteten Beträge einschliesslich Zinsen nachzahlen.

### **3. Abschnitt: Inkrafttreten**

#### **Art. 147**

Diese Verordnung tritt am 1. Januar 2013 in Kraft.

*Anhang I*  
(Art. 1 Abs. 2)

## Erwärmende Wirkung der Treibhausgase auf das Klima in CO<sub>2</sub>eq

Treibhausgas	Chemische Formel	Wirkung in CO <sub>2</sub> eq
Kohlendioxid	CO <sub>2</sub>	1
Methan	CH <sub>4</sub>	25
Distickstoffmonoxid, Lachgas	N <sub>2</sub> O	298
Fluorkohlenwasserstoffe (HFCs)		
– HFC-23	CHF <sub>3</sub>	14 800
– HFC-32	CH <sub>2</sub> F <sub>2</sub>	675
– HFC-41	CH <sub>3</sub> F	92
– HFC-43-10mee	CF <sub>3</sub> CHFCHFCF <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	1 640
– HFC-125	C <sub>2</sub> HF <sub>5</sub>	3 500
– HFC-134	C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> F <sub>4</sub> (CHF <sub>2</sub> CHF <sub>2</sub> )	1 100
– HFC-134a	C <sub>2</sub> H <sub>2</sub> F <sub>4</sub> (CH <sub>2</sub> FCF <sub>3</sub> )	1 430
– HFC-143	C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> F <sub>3</sub> (CHF <sub>2</sub> CH <sub>2</sub> F)	353
– HFC-143a	C <sub>2</sub> H <sub>3</sub> F <sub>3</sub> (CF <sub>3</sub> CH <sub>3</sub> )	4 470
– HFC-152	CH <sub>2</sub> FCH <sub>2</sub> F	53
– HFC-152a	C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> F <sub>2</sub> (CH <sub>3</sub> CHF <sub>2</sub> )	38
– HFC-161	CH <sub>3</sub> CH <sub>2</sub> F	12
– HFC-227ea	C <sub>3</sub> HF <sub>7</sub>	3 220
– HFC-236cb	CH <sub>2</sub> FCF <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	1 340
– HFC-236ea	CHF <sub>2</sub> CHFCF <sub>3</sub>	1 370
– HFC-236fa	C <sub>3</sub> H <sub>2</sub> F <sub>6</sub>	9 810
– HFC-245ca	C <sub>3</sub> H <sub>3</sub> F <sub>5</sub>	693
– HFC-245fa	CHF <sub>2</sub> CH <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	1 030
– HFC-365mfc	CH <sub>3</sub> CF <sub>2</sub> CH <sub>2</sub> CF <sub>3</sub>	794
Perfluorierte Kohlenwasserstoffe		
– Perfluoromethan – PFC-14	CF <sub>4</sub>	7 390
– Perfluoroethan – PFC-116	C <sub>2</sub> F <sub>6</sub>	12 200
– Perfluoropropan – PFC-218	C <sub>3</sub> F <sub>8</sub>	8 830
– Perfluorobutan – PFC-3-1-10	C <sub>4</sub> F <sub>10</sub>	8 860
– Perfluorocyclobutan – PFC-318	c-C <sub>4</sub> F <sub>8</sub>	10 300
– Perfluoropentan – PFC-4-1-12	C <sub>5</sub> F <sub>12</sub>	9 160
– Perfluorohexan – PFC-5-1-14	C <sub>6</sub> F <sub>14</sub>	9 300
– Perfluorodecalin – PFC-9-1-18	C <sub>10</sub> F <sub>18</sub>	>7 500
Schwefelhexafluorid	SF <sub>6</sub>	22 800
Stickstofftrifluorid	NF <sub>3</sub>	17 200

*Anhang 2*  
(Art. 4 Abs. 2 Bst. b)

## **Nicht anrechenbare Emissionsverminderungen im Ausland**

1. Folgende Emissionsminderungszertifikate werden nicht angerechnet:
  - a. Zertifikate über Emissionsverminderungen, die nicht in einem der am wenigsten entwickelten Länder (Least Developed Countries, LDC) gemäss Liste der Organisation der Vereinten Nationen (UNO) erzielt wurden;
  - b. Zertifikate über Emissionsverminderungen, die durch den Einsatz biologischer oder geologischer CO<sub>2</sub>-Sequestrierung erzielt wurden;
  - c. Zertifikate über Emissionsverminderungen, die durch den Einsatz von Wasserkraftanlagen mit einer installierten Produktionskapazität von mehr als 20 MW erzielt wurden;
  - d. übrige Zertifikate über Emissionsverminderungen, die nicht mittels erneuerbarer Energien oder mittels verbesserter Energieeffizienz bei den Endverbrauchern erzielt wurden;
  - e. schon einmal verwendete Emissionsminderungszertifikate.
2. Weiter werden Emissionsminderungszertifikate nicht angerechnet, wenn:
  - a. die Emissionsverminderungen unter Verletzung der Menschenrechte erzielt wurden;
  - b. die Emissionsverminderungen erhebliche negative soziale oder ökologische Auswirkungen hatten;
  - c. Anliegen der Aussen- oder Entwicklungspolitik der Schweiz die Ablehnung der Anrechnung gebieten.
3. Ziffer 1 Buchstabe a gilt nicht für:
  - a. Emissionsminderungszertifikate aus Projekten nach Artikel 12 des Kyoto-Protokolls vom 11. Dezember 1997<sup>36</sup>, die vor dem 1. Januar 2013 registriert wurden;
  - b. Emissionsminderungszertifikate aus Projekten nach Artikel 6 des Kyoto-Protokolls vom 11. Dezember 1997 über Emissionsverminderungen, die vor dem 1. Januar 2013 erzielt wurden.

*Anhang 3*  
(Art. 5 Bst. a)

## **Emissionsverminderungen im Inland, für die keine Bescheinigungen ausgestellt werden**

Für ein Projekt zur Emissionsverminderung im Inland werden keine Bescheinigungen ausgestellt, wenn die Emissionsverminderungen erzielt werden durch:

- a. den Einsatz von Kernenergie;
- b. den Einsatz biologischer oder geologischer CO<sub>2</sub>-Sequestrierung; ausgenommen ist die biologische CO<sub>2</sub>-Sequestrierung in Holzprodukten;
- c. Forschung und Entwicklung oder Information und Beratung;
- d. den Einsatz von Treibstoffen aus erneuerbaren Rohstoffen, die den Anforderungen des Mineralölsteuergesetzes vom 21. Juni 1996<sup>37</sup> und der dazugehörigen Ausführungsvorschriften nicht entsprechen;
- e. Treibstoffwechsel von Benzin- oder Dieselfahrzeugen zu Erdgasfahrzeugen; ausgenommen ist der Wechsel ganzer Fahrzeugflotten;
- f. Brennstoffwechsel von Erdölheizungen zu Erdgasheizungen bei Gebäuden.

<sup>37</sup> SR 641.61

Anhang 4  
(Art. 25 Abs. 2)

## **Berechnung der massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen von Personenwagen ohne Angaben nach Artikel 24 oder 25 Absatz 1**

### **1 Berechnung der massgebenden CO<sub>2</sub>-Emissionen**

1.1 Benzinmotor und Getriebe mit Handschaltung<sup>38</sup>:

$$\text{CO}_2 = 0,047 m + 0,561 p + 56,621$$

1.2 Benzinmotor und automatisches Getriebe:

$$\text{CO}_2 = 0,102 m + 0,328 p + 9,481$$

1.3 Benzinmotor und Hybrid-Elektro-Antrieb:

$$\text{CO}_2 = 0,116 m - 57,147$$

1.4 Dieselmotor und Getriebe mit Handschaltung:

$$\text{CO}_2 = 0,108 m - 11,371$$

1.5 Dieselmotor und automatisches Getriebe:

$$\text{CO}_2 = 0,116 m - 6,432$$

CO<sub>2</sub>: kombinierte Masse der CO<sub>2</sub>-Emissionen in g/km

m: Leergewicht des Personenwagens nach Artikel 7 VTS<sup>39</sup> über die technischen Anforderungen an Strassenfahrzeuge in fahrbereitem Zustand in kg

p: Motorhöchstleistung in kW

### **2 Rundung der CO<sub>2</sub>-Masse**

Die kombinierte CO<sub>2</sub>-Masse wird wie folgt auf die nächste ganze Zahl gerundet:

- a. Liegt der Wert der ersten Dezimalstelle bei 4 oder darunter, so wird abgerundet.
- b. Ist der Wert der ersten Dezimalstelle 5 oder grösser, so wird aufgerundet.

<sup>38</sup> Als handgeschaltet gelten nur Personenwagen mit rein mechanischem Getriebe mit dem Code «m?» gemäss Liste der Abkürzungen des ASTRA.

<sup>39</sup> SR 741.41

*Anhang 5*<sup>40</sup>  
(Art. 28 Abs. 1)

## Berechnung der Zielvorgabe

### 1 Berechnung der Zielvorgabe für Kleinimporteure und Hersteller

Die Zielvorgabe für Kleinimporteure und Hersteller wird anhand der folgenden Formel für jeden Personenwagen einzeln berechnet:

Zulässige spezifische Emission:  $130 + a \cdot (m - M_{t-2})$  g CO<sub>2</sub>/km.

### 2 Berechnung der Zielvorgabe für Grossimporteure

Die Zielvorgabe für Grossimporteure wird anhand der folgenden Formel für jeden Grossimporteur einzeln berechnet:

Zulässige spezifische Emission:  $130 + a \cdot (M_{i,t} - M_{t-2})$  g CO<sub>2</sub>/km

a: 0,0457 (Steigung der Zielwertgerade)

m: Leergewicht des Personenwagens nach Artikel 7 VTS<sup>41</sup> über die technischen Anforderungen an Strassenfahrzeuge in fahrbereitem Zustand in kg

$M_{i,t}$ : durchschnittliches Leergewicht der im Referenzjahr erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen des Importeurs i in kg

$M_{t-2}$ : durchschnittliches Leergewicht der in der Schweiz im vorletzten Kalenderjahr vor dem Referenzjahr erstmals in Verkehr gesetzten Personenwagen in kg

### 3 Durchschnittliches Leergewicht

Das durchschnittliche Leergewicht betrug im Jahr:

2010 1453 kg

2011 1465 kg

2012 1493 kg

<sup>40</sup> Bereinigt gemäss Ziff. I der V des UVEK vom 3. Mai 2013, in Kraft seit 1. Juni 2013 (AS 2013 1343).

<sup>41</sup> SR 741.41



*Anhang 6*  
(Art. 40 Abs. 1)

## **Zur Teilnahme am EHS verpflichtete Unternehmen**

Ein Unternehmen, das mindestens eine der folgenden Tätigkeiten ausübt, muss am EHS teilnehmen:

1. Verbrennung von fossilen oder teilweise fossilen Energieträgern mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von über 20 MW;
2. Raffination von Mineralöl;
3. Herstellung von Koks;
4. Röstung oder Sinterung einschliesslich Pelletierung von Metallerz, einschliesslich Sulfiderz;
5. Herstellung von Roheisen oder Stahl im Primär- oder Sekundärschmelzbetrieb, einschliesslich Stranggiessen, mit einer Kapazität über 2,5 t pro Stunde;
6. Herstellung oder Verarbeitung von Eisenmetallen einschliesslich Eisenlegierungen bei Betrieb von Verbrennungseinheiten mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von über 20 MW;
7. Herstellung von Primäraluminium;
8. Herstellung von Sekundäraluminium bei Betrieb von Verbrennungseinheiten mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von über 20 MW;
9. Herstellung oder Verarbeitung von Nichteisenmetallen einschliesslich der Herstellung von Legierungen, Raffinationsprodukten und Gussprodukten bei Betrieb von Verbrennungseinheiten mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von über 20 MW;
10. Herstellung von Zementklinker in Drehrohröfen mit einer installierten Produktionskapazität von über 500 t pro Tag oder in anderen Öfen mit einer Produktionskapazität von über 50 t pro Tag;
11. Herstellung von Kalk oder Brennen von Dolomit oder Magnesit in Drehrohröfen oder in anderen Öfen mit einer installierten Produktionskapazität von über 50 t pro Tag;
12. Herstellung von Glas einschliesslich Glasfasern mit einer Schmelzkapazität von über 20 t pro Tag;
13. Herstellung von keramischen Erzeugnissen wie Dachziegeln, Ziegelsteinen, feuerfesten Steinen, Fliesen, Steinzeug oder Porzellan durch Brennen mit einer installierten Produktionskapazität von über 75 t pro Tag;
14. Herstellung von Dämmmaterial aus Mineralwolle unter Verwendung von Glas, Stein oder Schlacke mit einer Schmelzkapazität von über 20 t pro Tag;

15. Trocknen oder Brennen von Gips oder Herstellung von Gipskartonplatten und sonstigen Gipserzeugnissen bei Betrieb von Verbrennungseinheiten mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von über 20 MW;
16. Herstellung von Zellstoff aus Holz oder anderen Faserstoffen;
17. Herstellung von Papier und Karton mit einer installierten Produktionskapazität von über 20 t pro Tag;
18. Herstellung von Industrieruss durch Karbonisierung organischer Stoffe wie Öle, Teere, Crack- und Destillationsrückstände bei Betrieb von Verbrennungseinheiten mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von über 20 MW;
19. Herstellung von Salpetersäure;
20. Herstellung von Adipinsäure;
21. Herstellung von Glyoxal und Glyoxylsäure;
22. Herstellung von Ammoniak;
23. Herstellung von organischen Grundchemikalien durch Cracken, Reformieren, partielle oder vollständige Oxidation oder ähnliche Verfahren, mit einer installierten Produktionskapazität von über 100 t pro Tag;
24. Herstellung von Wasserstoff ( $H_2$ ) und Synthesegas durch Reformieren oder partielle Oxidation mit einer installierten Produktionskapazität von über 25 t pro Tag;
25. Herstellung von Soda ( $Na_2CO_3$ ) und Natriumbicarbonat ( $NaHCO_3$ ).

## **Tätigkeiten, die zur Teilnahme am EHS oder zur Abgabebefreiung mit Verminderungsverpflichtung berechtigen**

1. Anbau von Pflanzen in Gewächshäusern;
2. Gewinnung von Steinen und Erden und sonstiger Bergbau;
3. Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln;
4. Getränkeherstellung;
5. Tabakverarbeitung;
6. Herstellung von Textilien und Wäscherei;
7. Herstellung von Furnier-, Sperrholz-, Holzfaser- und Holzspanplatten sowie Pellets;
8. Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus;
9. Kokerei und Mineralölverarbeitung;
10. Herstellung von chemischen und pharmazeutischen Erzeugnissen;
11. Herstellung von Kunststoffwaren;
12. Herstellung von Glas, Glaswaren und Keramik, sowie Verarbeitung von Steinen und Erden (ohne Be- und Verarbeitung von Naturwerksteinen und Natursteinen);
13. Metallerzeugung und -bearbeitung, Oberflächenveredelung und Wärmebehandlung sowie Lackieren von Carrosserien, ausgenommen in mechanischen Werkstätten und Schlossereien;
14. Herstellung von Heizkörpern, Schmiede- und Stanzteilen, Drahtwaren, Ketten und Federn;
15. Herstellung von Generatoren, Transformatoren, elektrischen Haushaltgeräten und elektrischen Drähten und Kabeln;
16. Herstellung von Uhren;
17. Herstellung von Maschinen für Tätigkeiten nach Ziffer 1–16, sowie Pumpen, Kompressoren, Automobilen und Motoren;
18. Betrieb von Bädern, Kunsteisbahnen, touristisch genutzten Hotels und dampfbetriebenen Schiffen;
19. Lagerbetrieb in Verteilzentralen;
20. Produktion von Wärme oder Kälte (allenfalls gekoppelt mit der Produktion von Strom), die in regionale Fernwärme- und Fernkältenetze eingespeist oder an Unternehmen geliefert wird, die Tätigkeiten nach Ziffer 1–19 ausüben.

*Anhang 8*  
(Art. 45 Abs. 1)

## **Berechnung der maximal zur Verfügung stehenden Menge der Emissionsrechte**

1. Die jährlich für die Gesamtheit der EHS-Unternehmen maximal zur Verfügung stehende Menge der Emissionsrechte wird wie folgt berechnet:

$$\text{Cap}_i = [\sum \text{ØFZ} + \sum \text{ØEmissionen}] * [1 - (i-2010) * 0.0174]$$

$\text{Cap}_i$  Emissionsobergrenze für das Jahr  $i$

$\sum \text{ØFZ}$ : Summe der im Durchschnitt im Zeitraum 2008–2012 jährlich zugeteilten Emissionsrechte der ortsfesten Anlagen, die bereits in den Jahren 2008–2012 im EHS berücksichtigt wurden und ab 2013 weiterhin im EHS berücksichtigt werden

$\sum \text{ØEmissionen}$ : Summe der im Durchschnitt im Zeitraum 2009–2011 jährlich ausgestossenen Treibhausgase in Bezug auf die ortsfesten Anlagen und die Treibhausgasemissionen, die ab 2013 neu im EHS berücksichtigt werden

2. Die Menge nach Ziffer 1 wird 2015 unter Einbezug der Anlagen nach Artikel 143 neu berechnet.

*Anhang 9*  
(Art. 46 Abs. 1)

## Berechnung der kostenlos zugeteilten Emissionsrechte

### 1 Benchmarks

1.1 Die Menge der jährlich kostenlos zugeteilten Emissionsrechte wird basierend auf den folgenden Produktbenchmarks berechnet:

Produkt	Produktbenchmark (Anzahl Emissionsrechte pro Tonne hergestellter Produkte)
Koks	0,286
Eisenerzsinter	0,171
Heissmetall	1,328
Vorgebrannte Anoden	0,324
Aluminium	1,514
Grauzementklinker	0,766
Weisszementklinker	0,987
Kalk	0,954
Dolomitkalk	1,072
Sinterdolomit	1,449
Floatglas	0,453
Flaschen und Behälter aus farblosem Glas	0,382
Flaschen und Behälter aus Farbglas	0,306
Produkte aus Endlosglasfasern	0,406
Vormauerziegel	0,139
Pflasterziegel	0,192
Dachziegel	0,144
Sprühgetrocknetes Pulver	0,076
Gips	0,048
Getrockneter Sekundärgips	0,017
Kurzfaser-Sulfatzellstoff	0,12
Langfaser-Sulfatzellstoff	0,06
Sulfitzellstoff, thermomechanischer und mechanischer Zellstoff	0,02
Zellstoff aus wiederaufbereitetem Papier	0,039
Zeitungsdruckpapier	0,298
Ungestrichenes Feinpapier	0,318
Gestrichenes Feinpapier	0,318
Tissuepapier	0,334
Testliner und Fluting	0,248
Ungestrichener Karton	0,237
Gestrichener Karton	0,273
Salpetersäure	0,302
Adipinsäure	2,79

Produkt	Produktbenchmark (Anzahl Emissionsrechte pro Tonne hergestellter Produkte)
Vinylchloridmonomer (VCM)	0,204
Phenol/ Aceton	0,266
S-PVC	0,085
E-PVC	0,238
Sodaasche	0,843
Raffinerieprodukte	0,0295
Im Elektrolichtbogenverfahren gewonnener Kohlenstoffstahl	0,283
Im Elektrolichtbogenverfahren gewonnener hochlegierter Stahl	0,352
Eisenguss	0,325
Mineralwolle	0,682
Gipskarton	0,131
Industrieruss («Carbon Black»)	1,954
Ammoniak	1,619
Steamcracken	0,702
Aromaten	0,0295
Styrol	0,527
Wasserstoff	8,85
Synthesegas	0,242
Ethylenoxid und Ethylenglycole	0,512

- 1.2 Ist kein Produktbenchmark anwendbar, so wird die Menge der jährlich kostenlos zugeteilten Emissionsrechte basierend auf dem folgenden Wärmebenchmark berechnet:  
62.3 Emissionsrechte pro TJ messbarer Wärme
- 1.3 Ist weder ein Produktbenchmark noch der Wärmebenchmark anwendbar, so wird die Menge der jährlich kostenlos zugeteilten Emissionsrechte basierend auf dem folgenden Brennstoffbenchmark berechnet:  
56.1 Emissionsrechte pro TJ Brennwert verwendeter Brennstoffe
- 1.4 Ist keiner der Benchmarks nach den Ziffern 1.1–1.3 anwendbar, so wird die Menge der jährlich kostenlos zugeteilten Emissionsrechte basierend auf dem 0,97-Fachen des Medians der jährlichen Prozessemissionen in den Jahren 2005–2008 oder 2009–2010 berechnet.
- 1.5 Für die Produktion von Strom werden keine Emissionsrechte kostenlos zugeteilt.

## 2 Anpassungsfaktoren

Für Sektoren und Teilsektoren, die nicht im Anhang des Beschlusses 2010/2/EU<sup>42</sup> aufgeführt sind, werden die nach Ziffer 1 berechneten Mengen mit den folgenden Anpassungsfaktoren multipliziert:

- 2.1 für das Jahr 2013: 0,8
- 2.2 für das Jahr 2014: 0,7286
- 2.3 für das Jahr 2015: 0,6571
- 2.4 für das Jahr 2016: 0,5857
- 2.5 für das Jahr 2017: 0,5143
- 2.6 für das Jahr 2018: 0,4429
- 2.7 für das Jahr 2019: 0,3714
- 2.8 für das Jahr 2020: 0,3

<sup>42</sup> Beschluss 2010/2/EU der Kommission vom 24. Dez. 2009 zur Festlegung eines Verzeichnisses der Sektoren und Teilsektoren, von denen angenommen wird, dass sie einem erheblichen Risiko einer Verlagerung von CO<sub>2</sub>-Emissionen ausgesetzt sind, gemäss der Richtlinie 2003/87/EG des Europäischen Parlaments und des Rates, ABl. L I vom 5.1.2010, S. 10; zuletzt geändert durch Beschluss 2012/498/EU, ABl. L 241 vom 17.09.2012, S. 52.

*Anhang 10*  
(Art. 86 Abs. 1 und 89 Abs. 2)

### Treibstoffe, deren CO<sub>2</sub>-Emissionen kompensiert werden müssen

Zolltarifnummer <sup>43</sup>	Warenbezeichnung	Emissionsfaktor t CO <sub>2</sub> je 1000 kg	Emissionsfaktor t CO <sub>2</sub> je TJ	Emissionsfaktor t CO <sub>2</sub> je m <sup>3</sup>
2710. 1211	Benzin und seine Fraktionen, ohne Flugbenzin	3.14	73.90 bei einem Heizwert (Hu) von 42.5 MJ/kg	2.34 bei einer Dichte* von 744 kg/m <sup>3</sup>
ex 2710. 1211	Flugbenzin	3.17	72.50 bei einem Heizwert (Hu) von 43.7 MJ/kg	2.27 bei einer Dichte* von 715 kg/m <sup>3</sup>
2710. 1911	Petroleum, inkl. Flugpetrol	3.15	73.20 bei einem Heizwert (Hu) von 43.0 MJ/kg	2.52 bei einer Dichte* von 800 kg/m <sup>3</sup>
2710. 1912	Dieselöl	3.15	73.60 bei einem Heizwert (Hu) von 42.8 MJ/kg	2.63 bei einer Dichte* von 835 kg/m <sup>3</sup>
2711. 1110	Erdgas verflüssigt	2.56	55.0 bei einem Heizwert (Hu) von 46.5 MJ/kg	1.15 bei einer Dichte** von 451 kg/m <sup>3</sup>
2711. 2110	Erdgas in gasförmigem Zustand	2.56	55.0 bei einem Heizwert (Hu) von 46.5 MJ/kg	0.002 bei einer Dichte*** von 0.793 kg/m <sup>3</sup>
ex 2711	LPG (Butan, Propan)	3.01	65.50 bei einem Heizwert (Hu) von 46.0 MJ/kg	1.63 bei einer Dichte* von 540 kg/m <sup>3</sup>
* bei 15 °C ** bei -161.5 °C *** bei 0 °C, 1 bar				

<sup>43</sup> SR 632.10 Anhang



Anhang 1144  
(Art. 94 Abs. 2)

## Tarif der CO<sub>2</sub>-Abgabe auf Brennstoffen: 36 Franken pro Tonne CO<sub>2</sub>

Zolltarifnummer <sup>45</sup>	Warenbezeichnung	Abgabesatz Fr. je 1000 kg
2701.	Steinkohle; Briketts und ähnliche feste Brennstoffe aus Steinkohle:	
	– Steinkohle, auch in Pulverform, aber nicht agglomeriert:	
1100	– – Anthrazit	85.00
1200	– – bituminöse Steinkohle	85.00
1900	– – andere Steinkohle	85.00
2000	– Briketts und ähnliche feste Brennstoffe aus Steinkohle	85.00
2702.	Braunkohle, auch agglomeriert, ausgenommen Jett:	
1000	– Braunkohle, auch in Pulverform, aber nicht agglomeriert	81.50
2000	– Braunkohle, agglomeriert	81.50
2704. 0000	Koks und Schwelkoks, aus Steinkohle, Braunkohle oder Torf, auch agglomeriert; Retortenkohle	102.10
		je 1000 l bei 15 °C
2710.	Erdöle oder Öle aus bituminösen Mineralien, andere als rohe Öle; anderweit weder genannte noch inbegriffene Zubereitungen mit einem Gewichtsanteil an Erdölen oder Ölen aus bituminösen Mineralien von 70 % oder mehr, in denen diese Öle den wesentlichen Bestandteil bilden; Ölabbfälle:	
	– Erdöle oder Öle aus bituminösen Mineralien (andere als rohe Öle) und anderweit weder genannte noch inbegriffene Zubereitungen mit einem Gewichtsanteil an Erdölen oder Ölen aus bituminösen Mineralien von 70 % oder mehr, in denen diese Öle den wesentlichen Bestandteil bilden, andere als solche die Biodiesel enthalten und andere als Ölabbfälle:	
	– – Leichtöle und Zubereitungen:	
	– – – zu andern Zwecken:	
1291	– – – – Benzin und seine Fraktionen	84.20
1292	– – – – White Spirit	84.20
1299	– – – – andere	84.20
	– – andere:	
	– – – zu andern Zwecken:	
1991	– – – – Petroleum	90.70
1992	– – – – Heizöle zu Feuerungszwecken:	
	– – – – – extraleicht	95.50
	– – – – – mittel und schwer	114.20
1999	– – – – andere Destillate und Produkte:	
		je 1000 kg

<sup>44</sup> Bereinigt gemäss Berichtigung vom 12. Febr. 2013 (AS 2013 543).  
<sup>45</sup> SR 632.10 Anhang

Zolltarifnummer <sup>45</sup>	Warenbezeichnung	Abgabesatz Fr.
		je 1000 l bei 15 °C
	- - - - - Gasöl	95.50
	- - - - - andere	je 1000 kg 114.20
		je 1000 l bei 15 °C
	- Erdöle oder Öle aus bituminösen Mineralien (andere als rohe Öle) und anderweit weder genannte noch inbegriffene Zubereitungen mit einem Gewichtsanteil an Erdölen oder Ölen aus bituminösen Mineralien von 70 % oder mehr, in denen diese Öle den wesentlichen Bestandteil bilden, Biodiesel enthaltend, andere als Ölabbfälle:	
2090	- - zu anderen Zwecken (nur fossiler Anteil)	94.10
2711.	Erdgas und andere gasförmige Kohlenwasserstoffe:	
	- verflüssigt:	
	- - Erdgas:	
1190	- - - anderes	41.50
	- - Propan:	
1290	- - - anderes	54.60
	- - Butane:	
1390	- - - andere	63.10
	- - Ethylen, Propylen, Butylen und Butadien:	
1490	- - - andere	70.30
	- - andere:	
1990	- - - andere	70.30
		je 1000 kg
	- in gasförmigem Zustand:	
	- - Erdgas:	
2190	- - - anderes	92.10
	- - andere:	
2990	- - - andere	104.20
2713.	Petrolkoks, Bitumen aus Erdöl und andere Rückstände aus Erdölen oder Ölen aus bituminösen Mineralien:	
	- Petrolkoks:	
1100	- - nicht calciniert	104.60
1200	- - calciniert	104.60
		je 1000 l bei 15 °C
3826.	Biodiesel und seine Mischungen, keine Erdöle oder Öle aus bituminösen Mineralien enthaltend oder mit einem Gewichtsanteil an Erdölen oder Ölen aus bituminösen Mineralien von weniger als 70 %:	
0090	- zu anderen Zwecken (nur fossiler Anteil)	94.10
...	Brennstoffe aus anderen fossilen Ausgangsstoffen	84.20