Detta dokument är endast avsett som dokumentationshjälpmedel och institutionerna ansvarar inte för innehållet

►**B**

RÅDETS DIREKTIV (EU) 2015/652

av den 20 april 2015

om fastställande av beräkningsmetoder och rapporteringskrav i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 98/70/EG om kvaliteten på bensin och dieselbränslen

(EUT L 107, 25.4.2015, s. 26)

Rättad genom:

►**C1** Rättelse, EUT L 129, 27.5.2015, s. 53 (2015/652)

▼B

RÅDETS DIREKTIV (EU) 2015/652

av den 20 april 2015

om fastställande av beräkningsmetoder och rapporteringskrav i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 98/70/EG om kvaliteten på bensin och dieselbränslen

EUROPEISKA UNIONENS RÅD HAR ANTAGIT DETTA DIREKTIV

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt,

med beaktande av Europaparlamentets och rådets direktiv 98/70/EG av den 13 oktober 1998 om kvaliteten på bensin och dieselbränslen och om ändring av rådets direktiv 93/12/EEG ([1]), särskilt artikel 7a.5,

med beaktande av Europeiska kommissionens förslag, och

av följande skäl:

(1) Metoden för beräkning av utsläpp av växthusgaser från bränslen och annan energi av icke-biologiskt ursprung som ska fastställas i enlighet med artikel 7a.5 i direktiv 98/70/EG bör ge en tillräckligt noggrann bedömning för att kommissionen ska kunna kritiskt bedöma om leverantörerna uppfyller sina skyldigheter enligt artikel 7a.2 i det direktivet. Beräkningsmetoden bör säkerställa noggrannhet med vederbörlig hänsyn till de tillhörande administrativa kravens komplexitet. Samtidigt bör man uppmuntra leverantörerna att minska växthusgasintensiteten för det bränsle de levererar. Man bör också noga överväga beräkningsmetodens påverkan på raffinaderier i unionen. Därför bör beräkningsmetoden baseras på genomsnittliga värden för växthusgasintensitet som representerar ett industriellt genomsnittsvärde som är typiskt för ett bestämt bränsle. Detta skulle ha fördelen att den administrativa bördan på leverantörer och medlemsstater minskas. Vid denna tidpunkt bör den föreslagna beräkningsmetoden inte kräva differentiering av växthusgasintensiteten för bränsle på grundval av råvaran, eftersom detta skulle påverka nuvarande investeringar i vissa raffinaderier i unionen.

(2) Rapporteringskrav för leverantörer som är små och medelstora företag enligt definitionen i kommissionens rekommendation 2003/361/EG ([2]) bör minimeras så långt som möjligt inom ramen för artikel 7a.1 i direktiv 98/70/EG. På samma sätt bör importörer av bensin och diesel som raffinerats utanför unionen inte vara skyldiga att lämna detaljerad information om källorna till den råolja som används för att framställa dessa bränslen, eftersom denna information kanske inte finns tillgänglig eller kan vara svår att få fram.

([1]) EGT L 350, 28.12.1998, s. 58.

([2]) Kommissionens rekommendation 2003/361/EG av den 6 maj 2003 om definitionen av mikroföretag samt små och medelstora företag (EUT L 124, 20.5.2003, s. 36).

▼B

(3) För att ge incitament för ytterligare minskningar av växthusgasutsläpp bör besparingar som åberopas från utsläppsminskningar i ett tidigare led, t.ex. från fackling och ventilering av gaser, inbegripas vid beräkning av leverantörens utsläpp av växthusgaser under hela livscykeln. För att underlätta leverantörernas anspråk på utsläppsminskningar i ett tidigare led bör användning av olika utsläppssystem tillåtas för att beräkna och certifiera utsläppsminskningar. Endast minskningsprojekt i tidigare led som startar efter det datum för fastställandet av den lägsta standard för bränslen som avses i artikel 7a.5 b i direktiv 98/70/EG, dvs. den 1 januari 2011, bör vara berättigande.

(4) Vägda genomsnittliga värden för växthusgaser, som representerar den råolja som förbrukas i unionen, är en enkel beräkningsmetod genom vilken leverantörerna kan fastställa mängden växthusgaser i bränslet de levererar.

(5) Utsläppsminskningar i ett tidigare led bör beräknas och utvärderas i enlighet med principer och standarder som lyfts fram i internationella standarder, i synnerhet ISO 14064, ISO 14065 och ISO 14066.

(6) Det är vidare lämpligt att underlätta genomförandet av medlemsstaternas lagstiftning avseende utsläppsminskningar i ett tidigare led, t.ex. från fackling och ventilering av gaser. Icke-lagstiftande vägledning om metoder för att kvantifiera, verifiera, validera, övervaka och rapportera sådana utsläppsminskningar i ett tidigare led (t. ex. minskning av fackling och ventilering av gaser vid produktionsanläggningar) bör i detta syfte utarbetas under överinseende av kommissionen före utgången av den införlivandeperiod som föreskrivs i artikel 7 i detta direktiv.

(7) I artikel 7a.5b i direktiv 98/70/EG föreskrivs att en metod fastställs för att bestämma den lägsta standarden för bränslen baserad på växthusgasutsläppen per energienhet under hela livscykeln från fossila bränslen under 2010. Den lägsta standarden för bränslen bör baseras på mängden diesel, bensin, dieselbrännolja som inte är avsedda för fordon i vägtransport, motorgas (LPG) och komprimerad naturgas (CNG) som förbrukas med användning av uppgifter som officiellt rapporterats av medlemsstaterna till Förenta Nationernas ramkonvention om klimatförändringar 2010 (UNFCCC). Den lägsta standarden för bränslen bör inte vara den fossila motsvarigheten som används för att beräkna minskade växthusgasutsläpp från biodrivmedel, vilken bör förbli såsom den fastställs i bilaga IV till direktiv 98/70/EG.

(8) Eftersom sammansättningen av den relevanta fossila bränsleblandningen bara ändras lite från år till år, kommer även den sammanlagda variationen av växthusgasintensiteten för de fossila bränslena att vara liten från år till år. Det är därför lämpligt att lägsta standarden för bränslen baseras på unionens genomsnittliga förbrukningsuppgifter för 2010 så som de av medlemsstaterna rapporterats till UNFCCC.

▼B

(9) Den lägsta standarden för bränslen bör representera ett genomsnittligt värde för växthusgasintensiteten i ett tidigare led och bränslets intensitet hos ett raffinaderi med genomsnittlig komplexitet för fossila bränslen. Den lägsta standarden för bränslen bör därför beräknas med motsvarande genomsnittsvärde för bränslestandard. Den lägsta standarden för bränsle bör förbli oförändrad för perioden fram till 2020 för att skapa rättssäkerhet för leverantörer i fråga om deras skyldigheter att minska växthusgasintensiteten för de bränslen de levererar.

(10) I artikel 7a.5 d i direktiv 98/70/EG föreskrivs också att en beräkningsmetod införs för att beräkna bidraget från eldrivna vägfordon i syfte att minska utsläpp av växthusgaser under hela livscykeln. I enlighet med den artikeln bör beräkningsmetoden vara förenlig med artikel 3.4 i Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/28/EG ([1]). För att säkerställa denna förenlighet bör samma anpassningsfaktor användas för drivsystemseffektivitet.

(11) Elektricitet som levereras för användning vid vägtransporter kan rapporteras av leverantörer i enlighet med artikel 7a.1 i direktiv 98/70/EG inom ramen för deras årliga rapporter till medlemsstaterna. För att begränsa de administrativa kostnaderna är det lämpligt att beräkningsmetoden grundas på en uppskattning snarare än en faktisk mätning av förbrukningen av elektricitet hos ett eldrivet vägfordon som ska rapporteras av leverantörerna.

(12) Det är lämpligt att inkludera en detaljerad metod för att uppskatta mängden och växthusgasintensiteten för biodrivmedel i fall där bearbetningen av ett biodrivmedel och ett fossilt bränsle sker under samma process. Det behövs en särskild metod eftersom den resulterande mängden biodrivmedel inte går att mäta på samma sätt som vid hydrobehandling av vegetabiliska oljor med fossila bränslen. Enligt artikel 7d.1 i direktiv 98/70/EG föreskrivs att utsläpp av växthusgaser från biodrivmedel under hela livscykeln, i den mening som avses i artikel 7a och 7b.2 i det direktivet, ska beräknas med samma metod. Därför gäller certifiering av växthusgasutsläpp från erkända frivilliga system för tillämpningen av artikel 7a såsom för tillämpningen av artikel 7b.2 i direktiv 98/70/EG.

(13) Leverantörernas rapporteringskrav enligt artikel 7a.1 i direktiv 98/70/EG bör kompletteras med ett harmoniserat format och harmoniserade definitioner av de uppgifter som ska rapporteras. En harmonisering av definitioner av uppgifter är nödvändig för en korrekt beräkning av växthusgasintensiteten kopplad till den enskilda leverantörens rapporteringsskyldigheter som utgör ett viktigt bidrag till den harmoniserade beräkningsmetoden i enlighet

([1]) Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/28/EG av den 23 april 2009 om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor och om ändring och ett senare upphävande av direktiven 2001/77/EG och 2003/30/EG (EUT L 140, 5.6.2009, s. 16).

▼B

med artikel 7a.5 a i direktiv 98/70/EG. Dessa uppgifter omfattar identifiering av leverantören, mängden och typen av bränsle eller energi som släpps ut på marknaden.

(14) Leverantörernas rapporteringskrav enligt artikel 7a.1 i direktiv 98/70/EG bör kompletteras med harmoniserade rapporteringskrav, ett rapporteringsformat och harmoniserade definitioner för medlemsstaternas rapportering till kommissionen om växthusgasprestanda för bränslen som förbrukas i unionen. Dessa rapporteringskrav gör det möjligt att uppdatera den fossila motsvarigheten som beskrivs i punkt 19 i del C i bilaga IV till direktiv 98/70/EG och punkt 19 i del C i bilaga V till direktiv 2009/28/EG, och de kommer att underlätta den rapportering som krävs i enlighet med artiklarna 8.3 och 9.2 i direktiv 98/70/EG samt uppdateringen av beräkningsmetoden till den tekniska och vetenskapliga utvecklingen för att se till att den uppfyller sitt syfte. Dessa uppgifter bör omfatta mängden och typen av bränsle eller energi som släpps ut på marknaden, inköpsplatsen och ursprunget för bränsle eller energi som släpps ut på marknaden.

(15) Medlemsstaterna bör tillåta leverantörer att rapportera uppgifter som samlas in i enlighet med en annan unions- eller nationell lagstiftning för att minska den administrativa bördan under förutsättning att rapporteringen sker i enlighet med kraven i bilaga IV och de definitioner som fastställs i bilagorna I och III.

(16) För att underlätta rapportering från grupper av leverantörer i enlighet med artikel 7a.4 i direktiv 98/70/EG, medger artikel 7a.5 c att nödvändiga bestämmelser införs. Eftersom leverantörerna släpper ut olika bränslen med olika sammansättning på marknaden och troligtvis använder olika resurser för att uppfylla målen för minskade växthusgasutsläpp, bör rapporteringen underlättas för att undvika störningar i den fysiska transporten av bränslen. Det är därför nödvändigt att harmonisera definitionerna för identifikationen av leverantören, mängden och typen av bränsle eller energi som släpps ut på marknaden, inköpsplatsen och ursprung av bränsle eller energi som släpps ut på marknaden. För att undvika dubbelräkning vid gemensam rapportering i enlighet med artikel 7a.4 är det lämpligt att harmonisera genomförandet av beräknings- och rapporteringsmetoderna i medlemsstaterna, inbegripet rapportering till kommissionen, så att nödvändig information från en grupp leverantörer avser en specifik medlemsstat.

(17) Enligt artikel 8.3 i direktiv 98/70/EG ska medlemsstater lämna in en årlig rapport om sina nationella uppgifter om bränslekvalitet för föregående kalenderår i överensstämmelse med formatet som fastställts i kommissionens beslut 2002/159/EG ([1]). För att täcka

([1]) Kommissionens beslut 2002/159/EG av den 18 februari 2002 om en mall för föreläggande av en sammanfattning av nationella uppgifter om bränslekvalitet (EGT L 53, 23.2.2002, s. 30).

▼B

ändringar som införts i direktiv 98/70/EG genom Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/30/EG ([1]) och de efterföljande ytterligare rapporteringskraven för medlemsstaterna är det för effektivitetens och harmoniseringens skull nödvändigt att klargöra vilken information som bör rapporteras och att anta formatet för inlämning av uppgifter från leverantörer och medlemsstater.

(18) Kommissionen lade fram ett förslag till åtgärder till den kommitté som inrättades genom direktiv 98/70/EG den 23 februari 2012. Kommittén kunde inte avge ett yttrande med den kvalificerade majoritet som krävs. Det är därför lämpligt att kommissionen lägger fram ett förslag till rådet i enlighet med artikel 5a.4 i rådets beslut 1999/468/EG ([2]).

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

Artikel 1

Syfte och tillämpningsområde

1. I detta direktiv fastställs regler om beräkningsmetoder och rapporteringskrav i enlighet med direktiv 98/70/EG.

2. Detta direktiv gäller bränslen som används som drivmedel för vägfordon, mobila maskiner som inte är avsedda för vägtransport (inklusive fartyg på inre vattenvägar när de inte är till sjöss), jordbruks- och skogsbrukstraktorer, fritidsbåtar när de inte är till sjöss och el för användning i vägfordon.

Artikel 2

Definitioner

Förutom de definitioner som anges i direktiv 98/70/EG gäller följande definitioner i detta direktiv:

1. utsläpp i tidigare led: utsläpp av växthusgaser som sker innan råvaran kommer till ett raffinaderi eller en bearbetningsanläggning där bränslet som anges i bilaga I har framställts

2. naturligt bitumen: alla raffinaderiråvaror som

   a) har en densitet enligt American Petroleum Institute (API) på 10 grader eller mindre när den placeras i en reservoarformation vid utvinningsplatsen enligt definitionen som föreskrivs i provningsmetoden för American Society for Testing and Materials (ASTM) ([3]) D287,

([1]) Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/30/EG av den 23 april 2009 om ändring av direktiv 98/70/EG, vad gäller specifikationer för bensin, diesel och gasoljor och införande av ett system för hur växthusgasutsläpp ska övervakas och minskas, om ändring av rådets direktiv 1999/32/EG, vad gäller specifikationen för bränsle som används för fartyg på inre vattenvägar, och om upphävande av direktiv 93/12/EEG (EUT L 140, 5.6.2009, s. 88).

([2]) Rådets beslut 1999/468/EG av den 28 juni 1999 om de förfaranden som skall tillämpas vid utövandet av kommissionens genomförandebefogenheter (EGT L 184, 17.7.1999, s. 23).

([3]) American Society for Testing and Materials (http://www.astm.org/index.shtml).

▼B

b) har en årlig genomsnittsviskositet vid reservoartemperatur som är större än den som beräknas med ekvationen Viskositet (Centipoise) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$, där T är temperaturen i celsius,

c) omfattas av definitionen för oljesand under KN-nummer 2714 i den kombinerade nomenklaturen som anges i rådets förordning (EEG) nr 2658/87 ([1]), och

d) om mobilisering av råvaran åstadkoms genom gruvutvinning eller termiskt påskyndad gravitationsdränering där den termiska energin huvudsakligen härrör från källor som inte är själva råvarukällan.

3. oljeskiffer: alla raffinaderiråvaror från en bergformation som innehåller fast kerogen och som omfattas av definitionen för oljeskiffer under KN-nummer 2714 som anges i förordning (EEG) nr 2658/87. Mobilisering av råvarukällan åstadkoms genom gruvutvinning eller termiskt påskyndad gravitationsdränering.

4. lägsta standard för bränslen: en lägsta standard för bränslen baserad på växthusgasutsläppen per energienhet under hela livscykeln från fossila bränslen under 2010.

5. konventionell råvara: alla raffinaderiråvaror som uppvisar en densitet enligt American Petroleum Institute som är högre än 10 grader när den befinner sig i en reservoarformation vid sin ursprungsplats som den uppmäts enligt provningsmetoden ASTM D287 och som inte omfattas av definitionen för KN-nummer 2714 som fastställs i förordning (EEG) nr 2658/87.

Artikel 3

Metod för att beräkna växthusgasintensiteten för levererade bränslen och energi som inte är biodrivmedel och leverantörernas rapportering

1. Vid tillämpning av artikel 7a.2 i direktiv 98/70/EG, ska medlemsstaterna säkerställa att leverantörerna använder den beräkningsmetod som fastställs i bilaga I till det här direktivet för att fastställa växthusgasintensiteten för de bränslen de levererar.

2. Vid tillämpningen av artikel 7a.1 andra stycket och artikel 7a.2 i direktiv 98/70/EG ska medlemsstaterna begära att leverantörerna rapporterar in uppgifter med hjälp av de definitioner och den beräkningsmetod som fastställs i bilaga I till det här direktivet. Uppgifterna ska rapporteras årligen i enlighet med mallen i bilaga IV till detta direktiv.

3. Vid tillämpningen av artikel 7a.4 i direktiv 98/70/EG ska en medlemsstat se till att en grupp leverantörer som väljer att betraktas som en

([1]) Rådets förordning (EEG) nr 2658/87 av den 23 juli 1987 om tulltaxe- och statistiknomenklaturen och om Gemensamma tulltaxan (EGT L 256, 7.9.1987, s. 1).

▼B

enda leverantör uppfyller sin skyldighet enligt artikel 7a.2 i medlemsstaten.

4. För bränsleleverantörer som är små och medelstora företag ska medlemsstaterna tillämpa den förenklade metod som fastställs i bilaga I till detta direktiv.

Artikel 4

Beräkning av lägsta standard för bränslen och minskningen av växthusgasintensitet

För att kontrollera att leverantörerna uppfyller sina skyldigheter enligt artikel 7a.2 i direktiv 98/70/EG ska medlemsstaterna kräva att leverantörer jämför sina minskade växthusgasutsläpp från bränslen och från elektricitet under hela livscykeln med lägsta standard för bränslen som fastställs i bilaga II till det här direktivet.

Artikel 5

Medlemsstaternas rapportering

1. När de lämnar in rapporter till kommissionen enligt artikel 8.3 i direktiv 98/70/EG ska medlemsstaterna ge kommissionen uppgifter om överensstämmelse med artikel 7a i det direktivet, så som definierats i bilaga III till det här direktivet.

2. Medlemsstaterna ska använda Europeiska miljöbyråns verktyg ReportNet som tillhandahålls i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 401/2009 ([1]) för inlämnande av de uppgifter som anges i bilaga III till detta direktiv. Medlemsstaterna ska föra över uppgifterna via elektronisk dataöverföring till det centrala dataarkivet som förvaltas av Europeiska miljöbyrån.

3. Uppgifterna ska lämnas årligen i den mall som föreskrivs i bilaga IV. Medlemsstaterna ska till kommissionen anmäla datum för överföringen och namnet på den behöriga myndighet som ansvarar för att kontrollera och rapportera uppgifterna till kommissionen.

Artikel 6

Sanktioner

Medlemsstaterna ska fastställa regler för sanktioner vid överträdelser av nationella bestämmelser som har antagits vid tillämpningen av detta direktiv och ska vidta de åtgärder som krävs för att se till att dessa sanktioner tillämpas. Sanktionerna ska vara effektiva, proportionella och avskräckande. Medlemsstaterna ska anmäla dessa bestämmelser till kommissionen senast den 21 april 2017 och ska snarast möjligt anmäla varje efterföljande ändring av dem.

([1]) Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 401/2009 av den 23 april 2009 om Europeiska miljöbyrån och Europeiska nätverket för miljöinformation och miljöövervakning (EUT L 126, 21.5.2009, s. 13).

▼B

Artikel 7

Införlivande

1. Medlemsstaterna ska senast den 21 april 2017 sätta i kraft de lagar och andra författningar som är nödvändiga för att följa detta direktiv. De ska genast överlämna texten till dessa bestämmelser till kommissionen.

2. När en medlemsstat antar dessa bestämmelser ska de innehålla en hänvisning till detta direktiv eller åtföljas av en sådan hänvisning när de offentliggörs. Närmare föreskrifter om hur hänvisningen ska göras ska varje medlemsstat själv utfärda.

3. Medlemsstaterna ska till kommissionen överlämna texten till de centrala bestämmelser i nationell lagstiftning som de antar inom det område som omfattas av detta direktiv.

Artikel 8

Ikraftträdande

Detta direktiv träder i kraft den tjugonde dagen efter det att det har offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*.

Artikel 9

Adressater

Detta direktiv riktar sig till medlemsstaterna.

▼B

BILAGA I

METOD FÖR BERÄKNINGEN OCH LEVERANTÖRERS RAPPORTERING AV VÄXTHUSGASINTENSITETEN FRÅN BRÄNSLE OCH ENERGI UNDER HELA LIVSCYKELN

Del 1

Beräkning av växthusgasintensiteten från bränsle och energi från en leverantör

Växthusgasintensiteten för bränsle och energi ska uttryckas som gram koldioxidekvivalent per megajoule bränsle (gCO_{2ekv}/MJ).

1. Växthusgaserna som man tar hänsyn till vid beräkning av växthusgasintensiteten för bränsle ska vara koldioxid (CO_2), dikväveoxid (N_2O) och metan (CH_4). Vid beräkning av CO_2-ekvivalens ska utsläpp av dessa gaser bedömas uttryckta som CO_2-ekvivalenta utsläpp på följande sätt:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. Utsläpp från tillverkning av maskiner och utrustning som används vid utvinning, produktion, raffinering och förbrukning av fossila bränslen ska inte beaktas vid växthusgasberäkningen.

3. En leverantörs växthusgasintensitet från växthusgasutsläpp under hela livscykeln från bränsle och energi ska beräknas i enlighet med följande formel:

$$\text{En leverantörs växthusgasintensitet}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

   där:

   a) # avser leverantörens identifikation (dvs. identifikation av den enhet som är skyldig att betala punktskatter) såsom definierats i kommissionens förordning (EG) nr 684/2009 ([1]) i form av handlarens punktskattenummer (SEED-registreringsnummer [system för utbyte av uppgifter om punktskatter] eller momsregistreringsnummer i tabell 1 punkt 5 a i bilaga I till den förordningen för destinationstypkoderna 1-5 och 8) identifierad som företaget som ska betala punktskatten i enlighet med artikel 8 i rådets direktiv 2008/118/EG ([2]) vid tiden då den punktskattepliktiga varan släpptes fri för förbrukning i enlighet med artikel 7.2 i direktiv 2008/118/EG. Om denna identifikation inte är tillgänglig ska medlemsstaterna se till att motsvarande medel för identifikation införs i enlighet med ett rapporteringssystem för nationell punktskatt.

   b) *x* innebär de bränsle- och energityper som omfattas av detta direktiv så som de anges i tabell 1, punkt 17 c i bilaga I till förordning (EG) nr 684/2009. Om dessa data inte finns tillgängliga ska medlemsstaterna

([1]) Kommissionens förordning (EG) nr 684/2009 av den 24 juli 2009 om genomförande av rådets direktiv 2008/118/EG vad gäller datoriserade förfaranden för flyttning av punktskattepliktiga varor under punktskatteuppskov (EUT L 197, 29.7.2009, s. 24).

([2]) Rådets direktiv 2008/118/EG av den 16 december 2008 om allmänna regler för punktskatt och om upphävande av direktiv 92/12/EEG (EUT L 9, 14.1.2009, s. 12).

▼B

samla in motsvarande data i enlighet med ett nationellt upprättat rapporteringssystem.

c) MJ_x är den totala energin som levererats och omvandlats från de rapporterade volymerna av bränsle *x*, uttryckt i megajoule. Detta beräknas på följande sätt:

i) Mängden bränsle per bränsletyp

Den erhålls från uppgifter som rapporterats enligt tabell 1 – punkt 17 d, f och o i bilaga I till förordning (EG) nr 684/2009. De räknas om till mängder biodrivmedel med ett lägre värmevärde enligt den densitet som fastställs i bilaga III till direktiv 2009/28/EG. Mängder bränslen av icke-biologiskt ursprung omvandlas till energiinnehåll baserat på det lägre värmevärdet enligt den energidensitet som fastställts i tillägg 1 till Gemensamma forskningscentret Eucar-Concawe (JEC) ([1])-rapporten *Well-to-Tank* (version 4), juli 2013 ([2]).

ii) Samtidig sambearbetning av fossila bränslen och biodrivmedel

Bearbetning omfattar alla modifieringar under ett levererat bränsles eller levererad energis livscykel som orsakar en förändring av produktens molekylstruktur. Tillägg av ett denaturerande medel omfattas inte av denna behandling. Mängden biodrivmedel sambearbetade med bränslen av icke-biologiskt ursprung återspeglar biodrivmedlets tillstånd efter bearbetningen. Mängden av det sambearbetade biodrivmedlet ska bestämmas i enlighet med energibalansen och effektiviteten för sambearbetningsprocessen som fastställs i punkt 17 i del C i bilaga IV till direktiv 98/70/EG.

Där flera biodrivmedel blandas med fossila bränslen ska mängden och typen av varje biodrivmedel beaktas vid beräkning och rapporteras av leverantörerna till medlemsstaterna.

Mängden levererat biodrivmedel som inte uppfyller hållbarhetskriterierna i artikel 7b.1 i direktiv 98/70/EG ska beräknas som fossilt bränsle.

Bensin-etanolblandningen E85 ska beräknas som ett separat bränsle enligt artikel 6 i Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 443/2009 ([3]).

Om mängder inte samlas in i enlighet med förordning (EG) nr 684/2009 ska medlemsstaterna samla in motsvarande uppgifter i enlighet med ett nationellt upprättat rapporteringssystem för punktskatt.

iii) Mängd förbrukad elektricitet

Detta är den mängd elektricitet som förbrukats i fordon för vägtrafik eller motorcyklar när en energileverantör rapporterar denna mängd energi till den behöriga myndigheten i varje medlemsstaten i enlighet med följande formel:

([1]) JEC konsortiet förenar Europeiska kommissionens gemensamma forskningscentrum (JRC), Eucar (European Council for Automotive R&D) och Concawe (oljebolagens europeiska sammanslutning för miljö, hälsa och säkerhet vid raffinering).

([2]) http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf

([3]) Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 443/2009 av den 23 april 2009 om utsläppsnormer för nya personbilar som del av gemenskapens samordnade strategi för att minska koldioxidutsläppen från lätta fordon (EUT L 140, 5.6.2009, s. 1).

▼B

Förbrukad elektricitet = körd sträcka (km) × elektricitetsförbrukningseffektivitet (MJ/km)

d) Utsläppsminskningar i tidigare led

Utsläppsminskningar i tidigare led är minskade växthusgasutsläpp i tidigare led som en leverantör gör anspråk på, mätt i gCO_{2ekv} om den kvantifieras och rapporteras i enlighet med följande krav:

i) Berättigande

Utsläppsminskningar i tidigare led får endast tillämpas på den del av de genomsnittliga normalvärdena för bensin, diesel, CNG och LPG som avser utsläpp i tidigare led.

Utsläppsminskningar i tidigare led som härrör från ett land får räknas som en minskning av växthusgasutsläpp mot bränslen från valfri råvarukälla som levereras av en leverantör.

Utsläppsminskningar i tidigare led ska endast räknas om de förknippas med projekt som påbörjats efter den 1 januari 2011.

Det är inte nödvändigt att bevisa att utsläppsminskningar i tidigare led inte skulle ha skett utan rapporteringskravet i artikel 7a i direktiv 98/70/EG.

ii) Beräkning

Utsläppsminskningar i tidigare led ska beräknas och valideras i enlighet med principer och standarder som finns i internationella standarder, i synnerhet ISO 14064, ISO 14065 och ISO 14066.

Utsläppsminskningen i tidigare led och lägsta standarden för utsläppen ska övervakas, rapporteras och kontrolleras i enlighet med ISO 14064 och de resultat som följer därav ska ha en trovärdighet som motsvarar den som föreskrivs i kommissionens förordning (EU) nr 600/2012 ([1]) och kommissionens förordning (EU) nr 601/2012 ([2]). Kontrollen av metoder för uppskattning av utsläppsminskningar i tidigare led måste utföras i enlighet med ISO 14064-3 och den organisation som kontrollerar dessa måste vara ackrediterad i enlighet med ISO 14065.

e) $GHGi_x$ är växthusgasintensiteten för bränsle eller energi *x* uttryckt i gCO_{2ekv}/MJ. Leverantörerna ska beräkna växthusgasintensiteten för varje bränsle eller energi enligt följande:

i) Växthusgasintensitet för bränslen med ett icke-biologiskt ursprung är den ”viktade växthusgasintensiteten för enheten under hela livscykeln” per bränsletyp som förtecknas i sista kolumnen i tabellen under del 2 punkt 5 i denna bilaga.

ii) Elektricitet beräknas på det sättet det beskrivs i del 2 punkt 6.

iii) Växthusgasintensitet för biodrivmedel

Växthusgasintensiteten för biodrivmedel som uppfyller hållbarhetskriterierna i artikel 7b.1 i direktiv 98/70/EG beräknas i enlighet med artikel 7d i det direktivet. Om uppgifter om växthusgasutsläppen från biodrivmedel under hela livscykeln har erhållits i enlighet med ett avtal eller system som varit föremål för ett beslut enligt artikel 7c.4 i direktiv 98/70/EG, som omfattar artikel 7b.2 i det direktivet, ska dessa uppgifter även användas för att fastställa växthusgasintensiteten

([1]) Kommissionens förordning (EU) nr 600/2012 av den 21 juni 2012 om verifiering av rapporter om utsläpp av växthusgaser och tonkilometer och ackreditering av kontrollörer i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG (EUT L 181, 12.7.2012, s. 1).

([2]) Kommissionens förordning (EU) nr 601/2012 av den 21 juni 2012 om övervakning och rapportering av växthusgasutsläpp i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG (EUT L 181, 12.7.2012, s. 30).

▼B

för biodrivmedel i enlighet med artikel 7b.1 i det direktivet. Växthusgasintensiteten för biodrivmedel som inte uppfyller hållbarhetskriterierna i artikel 7b.1 i direktiv 98/70/EG är lika med den växthusgasintensitet för respektive fossila bränsle som framställts från konventionell råolja eller gas.

iv) Samtidig sambearbetning av bränslen av icke-biologiskt ursprung och biodrivmedel

Växthusgasintensiteten för biodrivmedel sambearbetade med fossila bränslen ska återspegla det bearbetade tillståndet av biodrivmedlet.

f) *AF* representerar korrektionsfaktorerna för drivsystemets effektivitet.

Den dominerande omvandlingstekniken	Effektivitetsfaktor
Förbränningsmotor	1
Batteridrivet elektiskt drivsystem	0,4
Vätedrivna bränsleceller elektriskt drivsystem	0,4

Del 2

Rapportering för leverantörer av andra bränslen än biodrivmedel

1. Utsläppsminskningar i tidigare led för fossila bränslen

För att utsläppsminskningar i tidigare led ska vara berättigade till tillämpning av rapporterings- och beräkningsmetoden ska leverantörerna till den myndighet som utsetts av medlemsstaterna rapportera följande:

a) Startdatum för projektet,vilket måste vara senare än den 1 januari 2011.

b) Årliga utsläppsminskningar i gCO_{2ekv}.

c) Perioden då den påstådda minskningen ägde rum.

d) Projektets geografiska belägenhet närmast utsläppskällan i latitud och longitud i grader till den fjärde decimalen.

e) Lägsta standarden för årliga utsläpp före installation av minskningsåtgärder och årliga utsläpp efter att minskningsåtgärderna har verkställts i gCO_{2ekv}/MJ för den producerade råvaran.

f) Ett ej återanvändbart certifikatnummer som unikt identifierar systemet och de hävdade växthusgasminskningarna.

g) Ett ej återanvändbart nummer som unikt identifierar beräkningsmetoden och det tillhörande systemet.

h) Där projektet avser oljeutvinning, det årliga historiska genomsnittliga värdet för gas-till-olja-kvoten (GOR) och under rapporteringsåret, i lösning, reservoartryck, djup och borrhålsproduktionshastighet för råoljan.

2. Ursprung

Ursprung: den handelsbeteckning som anges i punkt 7 i del 2 i denna bilaga men endast om leverantörerna innehar nödvändig information eftersom de

▼B

a) är en person eller ett företag som importerar råolja från tredjeländer eller tar emot en råoljeleverans från en annan medlemsstat i enlighet med artikel 1 i rådets förordning (EG) nr 2964/95 ([1]) eller

b) har överenskommelser med andra leverantörer om att dela information.

I alla andra fall ska ursprunget avse om bränslet ursprungligen kommer från EU eller länder utanför EU.

De uppgifter som samlas in och rapporteras av leverantörerna till medlemsstaterna om bränslenas ursprung ska vara konfidentiella, men detta får inte hindra kommissionens offentliggörande av allmän information eller information i sammanfattad form som inte innehåller uppgifter om enskilda företag.

För biodrivmedel ska *ursprung* avse den produktionskedja för biodrivmedel som anges i bilaga IV till direktiv 98/70/EG.

Där flera råvaror används ska leverantörer rapportera om mängden slutprodukter (ton) av varje råvara som produceras i respektive anläggning under rapporteringsåret.

3. Inköpsställe

Inköpsställe: det land och namnet på den anläggning där bränslet eller energin genomgick den sista väsentliga bearbetningen som används för att ge ursprunget hos bränslen eller energin i enlighet med kommissionens förordning (EEG) nr 2454/93 ([2]).

4. Små och medelstora företag

Som ett undantag för leverantörer som är små och medelstora företag, gäller att *ursprung* och *inköpsställe* är antingen EU-baserade eller icke EU-baserade, oavsett om de importerar råolja eller de levererar oljor erhållna ur petroleum eller ur bituminösa material.

5. Genomsnittliga normalvärden för växthusgasintensitet under hela livscykeln för andra bränslen än biodrivmedel och elektricitet

Råvarukälla och process	Bränsle som släppts ut på marknaden	Växthusgasintensitet under hela livscykeln (gCO_{2ekv}/MJ)	Viktad växthusgasintensitet under hela livscykeln (gCO_{2ekv}/MJ)
Konventionell råolja	Bensin	93,2	93,3
Kondenserad naturgas		94,3	
Syntetisk olja som utvinns ur kol		172	
Naturlig bitumen		107	
Oljeskiffer		131,3	
Konventionell råolja	Diesel eller gasolja	95	95,1
Kondenserad naturgas		94,3	
Syntetisk olja som utvinns ur kol		172	
Naturlig bitumen		108,5	
Oljeskiffer		133,7	

([1]) Rådets förordning (EG) nr 2964/95 av den 20 december 1995 om införande av registrering inom gemenskapen av import och leveranser av råolja (EGT L 310, 22.12.1995, s. 5).

([2]) Kommissionens förordning (EEG) nr 2454/93 av den 2 juli 1993 om tillämpningsföreskrifter för rådets förordning (EEG) nr 2913/92 om inrättandet av en tullkodex för gemenskapen (EGT L 253, 11.10.1993, s. 1).

▼B

Råvarukälla och process	Bränsle som släppts ut på marknaden	Växthusgasintensitet under hela livscykeln (gCO_{2ekv}/MJ)	Viktad växthusgasintensitet under hela livscykeln (gCO_{2ekv}/MJ)
Alla fossila källor	Motorgas i en motor med gnisttändning	73,6	73,6
Naturgas, EU:s energimix	Komprimerad naturgas i en motor med gnisttändning	69,3	69,3
Naturgas, EU:s energimix	Flytande naturgas i en motor med gnisttändning	74,5	74,5
Sabatier-reaktion av väte genom elektrolys med icke-biologisk förnybar energi	Komprimerat syntetiskt metan i en motor med gnisttändning	3,3	3,3
Naturgas genom ångreformering	Komprimerad vätgas i en bränslecell	104,3	104,3
Elektrolys helt driven av förnybar icke-biologisk energi	Komprimerad vätgas i en bränslecell	9,1	9,1
Kol	Komprimerad vätgas i en bränslecell	234,4	234,4
Kol med koldioxidinfångning och lagring av processutsläpp	Komprimerad vätgas i en bränslecell	52,7	52,7
Plastavfall som utvinns av fossila råvaror	Bensin, diesel eller gasolja	86	86

6. Elektricitet

För energileverantörers rapportering av el som förbrukats av eldrivna fordon och motorcyklar bör medlemsstaterna beräkna nationella genomsnittliga normalvärden för hela livscykeln i enlighet med lämpliga internationella standarder.

Eller så kan medlemsstaterna tillåta sina leverantörer att fastställa enhetsvärden för växthusgasintensitet (gCO_{2ekv}/MJ) för elektricitet från uppgifter som rapporteras av medlemsstater på grundval av

a) Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1099/2008 ([1])

b) Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013 ([2]).

([1]) Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1099/2008 av den 22 oktober 2008 om energistatistik (EUT L 304, 14.11.2008, s. 1).

([2]) Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013 av den 21 maj 2013 om en mekanism för att övervaka och rapportera utsläpp av växthusgaser och för att rapportera annan information på nationell nivå och unionsnivå som är relevant för klimatförändringen och om upphävande av beslut nr 280/2004/EG (EUT L 165, 18.6.2013, s. 13).

▼B

c) Kommissionens delegerade förordning (EU) nr 666/2014 ([1]).

7. Råvarors handelsnamn

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Abu Dhabi	Al Bunduq	38,5	1,1
Abu Dhabi	Mubarraz	38,1	0,9
Abu Dhabi	Murban	40,5	0,8
Abu Dhabi	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abu Dhabi	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abu Dhabi	Arzanah	44	0
Abu Dhabi	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abu Dhabi	Murban Bottoms	21,4	INGEN UPPGIFT (i.u.)
Abu Dhabi	Top Murban	21	i.u.
Abu Dhabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Algeriet	Arzew	44,3	0,1
Algeriet	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Algeriet	Zarzaitine	43	0,1
Algeriet	Algerian	44	0,1
Algeriet	Skikda	44,3	0,1
Algeriet	Saharan Blend	45,5	0,1
Algeriet	Hassi Ramal	60	0,1
Algeriet	Algerian Condensate	64,5	i.u.
Algeriet	Algerian Mix	45,6	0,2
Algeriet	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Algeriet	Algerian Condensate (Arzew)	65,0	0
Algeriet	Top Algerian	24,6	i.u.
Angola	Cabinda	31,7	0,2
Angola	Takula	33,7	0,1
Angola	Soyo Blend	33,7	0,2
Angola	Mandji	29,5	1,3
Angola	Malongo (West)	26	i.u.
Angola	Cavala-1	42,3	i.u.

([1]) Kommissionens delegerade förordning (EU) nr 666/2014 av den 12 mars 2014 om fastställande av väsentliga krav på unionens inventeringssystem och beaktande av förändringar i den globala uppvärmningspotentialen och internationellt överenskomna inventarieriktlinjer i enlighet med Europaparlamentet och rådets förordning (EU) nr 525/2013 (EUT L 179, 19.6.2014, s. 26).

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	(i.u.
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	i.u.
Angola	Malongo (South)	25	i.u.
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	i.u.
Angola	Kuito	20	i.u.
Angola	Hungo	28,8	i.u.
Angola	Kissinje	30,5	0,37
Angola	Dalia	23,6	1,48
Angola	Gimboa	23,7	0,65
Angola	Mondo	28,8	0,44
Angola	Plutonio	33,2	0,036
Angola	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Angola	Xikomba	34,4	0,41
Argentina	Tierra del Fuego	42,4	i.u.
Argentina	Santa Cruz	26,9	i.u.
Argentina	Escalante	24	0,2
Argentina	Canadon Seco	27	0,2
Argentina	Hidra	51,7	0,05
Argentina	Medanito	34,93	0,48
Armenien	Armenian Miscellaneous	i.u.	i.u.
Australien	Jabiru	42,3	0,03
Australien	Kooroopa (Jurassic)	42	i.u.
Australien	Talgeberry (Jurassic)	43	i.u.
Australien	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	i.u.
Australien	Woodside Condensate	51,8	i.u.
Australien	Saladin-3 (Top Barrow)	49	i.u.
Australien	Harriet	38	i.u.

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Australien	Skua-3 (Challis Field)	43	i.u.
Australien	Barrow Island	36,8	0,1
Australien	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Australien	Jackson Blend	41,9	0
Australien	Cooper Basin	45,2	0,02
Australien	Griffin	55	0,03
Australien	Buffalo Crude	53	i.u.
Australien	Cossack	48,2	0,04
Australien	Elang	56,2	i.u.
Australien	Enfield	21,7	0,13
Australien	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbajdzjan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrain	Bahrain Miscellaneous	i.u.	i.u.
Vitryssland	Belarus Miscellaneous	i.u.	i.u.
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	i.u.	i.u.
Belize	Belize Light Crude	40	i.u.
Belize	Belize Miscellaneous	i.u.	i.u.
Bolivia	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brasilien	Garoupa	30,5	0,1
Brasilien	Sergipano	25,1	0,4
Brasilien	Campos Basin	20	i.u.
Brasilien	Urucu (Upper Amazon)	42	i.u.
Brasilien	Marlim	20	i.u.
Brasilien	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brasilien	Roncador	28,3	0,58
Brasilien	Roncador Heavy	18	i.u.
Brasilien	Albacora East	19,8	0,52
Brunei	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Brunei	Champion	24,4	0,1
Brunei	Champion Condensate	65	0,1
Brunei	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunei	Brunei Condensate	65	i.u.
Brunei	Champion Export	23,9	0,12
Kamerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerun	Lokele	21,5	0,5
Kamerun	Moudi Light	40	i.u.
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	i.u.
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	i.u.	i.u.
Kanada	Peace River Light	41	i.u.
Kanada	Peace River Medium	33	i.u.
Kanada	Peace River Heavy	23	i.u.
Kanada	Manyberries	36,5	i.u.
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	i.u.
Kanada	Pembina	33	i.u.
Kanada	Bells Hill Lake	32	i.u.
Kanada	Fosterton Condensate	63	i.u.
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	i.u.
Kanada	Redwater	35	i.u.
Kanada	Lloydminster	20,7	2,8
Kanada	Wainwright-Kinsella	23,1	2,3
Kanada	Bow River Heavy	26,7	2,4
Kanada	Fosterton	21,4	3
Kanada	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Kanada	Midale	29	2,4
Kanada	Milk River Pipeline	36	1,4
Kanada	Ipl-Mix Sweet	40	0,2

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Kanada	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Kanada	Ipl Condensate	55	0,3
Kanada	Aurora Light	39,5	0,4
Kanada	Aurora Condensate	65	0,3
Kanada	Reagan Field	35	0,2
Kanada	Synthetic Canada	30,3	1,7
Kanada	Cold Lake	13,2	4,1
Kanada	Cold Lake Blend	26,9	3
Kanada	Canadian Federated	39,4	0,3
Kanada	Chauvin	22	2,7
Kanada	Gcos	23	i.u.
Kanada	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Kanada	Light Sour Blend	35	1,2
Kanada	Lloyd Blend	22	2,8
Kanada	Peace River Condensate	54,9	i.u.
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	i.u.
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	i.u.
Kanada	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Kanada	Syncrude	32	0,1
Kanada	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Kanada	Northblend Nevis	34	i.u.
Kanada	Canadian Common Condensate	55	i.u.
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	i.u.
Kanada	Panuke Condensate	56	i.u.
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	i.u.
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	i.u.

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Kanada	Boundary	39	i.u.
Kanada	Albian Heavy	21	i.u.
Kanada	Koch Alberta	34	i.u.
Kanada	Terra Nova	32,3	i.u.
Kanada	Echo Blend	20,6	3,15
Kanada	Western Canadian Blend	19,8	3
Kanada	Western Canadian Select	20,5	3,33
Kanada	White Rose	31,0	0,31
Kanada	Access	22	i.u.
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	i.u.
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	i.u.
Kanada	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Kanada	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Kanada	Seal Heavy(SH)	19,89	4,54
Kanada	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Kanada	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Kanada	Peace Sour	33	i.u.
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	i.u.
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	i.u.
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Tchad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Tchad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Chile	Chile Miscellaneous	i.u.	i.u.
Kina	Taching (Daqing)	33	0,1
Kina	Shengli	24,2	1
Kina	Beibu	i.u.	i.u.
Kina	Chengbei	17	i.u.

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Kina	Lufeng	34,4	i.u.
Kina	Xijiang	28	i.u.
Kina	Wei Zhou	39,9	i.u.
Kina	Liu Hua	21	i.u.
Kina	Boz Hong	17	0,282
Kina	Peng Lai	21,8	0,29
Kina	Xi Xiang	32,18	0,09
Colombia	Onto	35,3	0,5
Colombia	Putamayo	35	0,5
Colombia	Rio Zulias	40,4	0,3
Colombia	Orito	34,9	0,5
Colombia	Cano-limon	30,8	0,5
Colombia	Lasmo	30	i.u.
Colombia	Cano Duya-1	28	i.u.
Colombia	Corocora-1	31,6	i.u.
Colombia	Suria Sur-1	32	i.u.
Colombia	Tunane-1	29	i.u.
Colombia	Casanare	23	i.u.
Colombia	Cusiana	44,4	0,2
Colombia	Vasconia	27,3	0,6
Colombia	Castilla Blend	20,8	1,72
Colombia	Cupiaga	43,11	0,082
Colombia	South Blend	28,6	0,72
Kongo (Brazzaville)	Emeraude	23,6	0,5
Kongo (Brazzaville)	Djeno Blend	26,9	0,3
Kongo (Brazzaville)	Viodo Marina-1	26,5	i.u.
Kongo (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinshasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinshasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Kongo (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Elfenbenskusten	Espoir	31,4	0,3
Elfenbenskusten	Lion Cote	41,1	0,101
Danmark	Dan	30,4	0,3
Danmark	Gorm	33,9	0,2
Danmark	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubai	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubai	Margham Light	50,3	0
Ecuador	Oriente	29,2	1
Ecuador	Quito	29,5	0,7
Ecuador	Santa Elena	35	0,1
Ecuador	Limoncoha-1	28	i.u.
Ecuador	Frontera-1	30,7	i.u.
Ecuador	Bogi-1	21,2	i.u.
Ecuador	Napo	19	2
Ecuador	Napo Light	19,3	i.u.
Egypten	Belayim	27,5	2,2
Egypten	El Morgan	29,4	1,7
Egypten	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egypten	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egypten	Geysum	19,5	i.u.
Egypten	East Gharib (J-1)	37,9	i.u.
Egypten	Mango-1	35,1	i.u.
Egypten	Rhas Budran	25	i.u.
Egypten	Zeit Bay	34,1	0,1
Egypten	East Zeit Mix	39	0,87
Ekvatorialguinea	Zafiro	30,3	i.u.
Ekvatorialguinea	Alba Condensate	55	i.u.
Ekvatorialguinea	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	i.u.
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	i.u.
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	i.u.
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	i.u.	i.u.
Georgien	Georgian Miscellaneous	i.u.	i.u.
Ghana	Bonsu	32	0,1
Ghana	Salt Pond	37,4	0,1
Guatemala	Coban	27,7	i.u.
Guatemala	Rubelsanto	27	i.u.
Indien	Bombay High	39,4	0,2
Indonesien	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonesien	Ardjuna	35,2	0,1
Indonesien	Attaka	42,3	0,1
Indonesien	Suri	18,4	0,2
Indonesien	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonesien	Sepinggan	37,9	0,9
Indonesien	Walio	34,1	0,7
Indonesien	Arimbi	31,8	0,2
Indonesien	Poleng	43,2	0,2
Indonesien	Handil	32,8	0,1
Indonesien	Jatibarang	29	0,1

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Indonesien	Cinta	33,4	0,1
Indonesien	Bekapai	40	0,1
Indonesien	Katapa	52	0,1
Indonesien	Salawati	38	0,5
Indonesien	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonesien	Sembakung	37,5	0,1
Indonesien	Badak	41,3	0,1
Indonesien	Arun Condensate	54,5	i.u.
Indonesien	Udang	38	0,1
Indonesien	Klamono	18,7	1
Indonesien	Bunya	31,7	0,1
Indonesien	Pamusian	18,1	0,2
Indonesien	Kerindigan	21,6	0,3
Indonesien	Melahin	24,7	0,3
Indonesien	Bunyu	31,7	0,1
Indonesien	Camar	36,3	i.u.
Indonesien	Cinta Heavy	27	i.u.
Indonesien	Lalang	40,4	i.u.
Indonesien	Kakap	46,6	i.u.
Indonesien	Sisi-1	40	i.u.
Indonesien	Giti-1	33,6	i.u.
Indonesien	Ayu-1	34,3	i.u.
Indonesien	Bima	22,5	i.u.
Indonesien	Padang Isle	34,7	i.u.
Indonesien	Intan	32,8	i.u.
Indonesien	Sepinggan – Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonesien	Widuri	32	0,1
Indonesien	Belida	45,9	0
Indonesien	Senipah	51,9	0,03

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Iran	Iranian Light	33,8	1,4
Iran	Iranian Heavy	31	1,7
Iran	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Iran	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Iran	Rostam	35,9	1,55
Iran	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Iran	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Iran	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Iran	Sirri	30,9	2,3
Iran	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Iran	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Iran	Iranian Miscellaneous	i.u.	i.u.
Irak	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Pers. Gulf)	28	i.u.
Irak	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Irak	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Irak	Ras el Behar	33	i.u.
Irak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Red Sea)	28	i.u.
Irak	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Irak	Ratawi	23,5	4,1
Irak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Turkey)	28	i.u.
Irak	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Irak	FAO Blend	27,7	3,6
Kazakstan	Kumkol	42,5	0,07
Kazakstan	CPC Blend	44,2	0,54
Kuwait	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuwait	Magwa (Lower Jurassic)	38	i.u.
Kuwait	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Libyen	Bu Attifel	43,6	0
Libyen	Amna (high pour)	36,1	0,2
Libyen	Brega	40,4	0,2
Libyen	Sirtica	43,3	0,43
Libyen	Zueitina	41,3	0,3
Libyen	Bunker Hunt	37,6	0,2
Libyen	El Hofra	42,3	0,3
Libyen	Dahra	41	0,4
Libyen	Sarir	38,3	0,2
Libyen	Zueitina Condensate	65	0,1
Libyen	El Sharara	42,1	0,07
Malaysia	Miri Light	36,3	0,1
Malaysia	Tembungo	37,5	i.u.
Malaysia	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Malaysia	Tapis	44,3	0,1
Malaysia	Tembungo	37,4	0
Malaysia	Bintulu	26,5	0,1
Malaysia	Bekok	49	i.u.
Malaysia	Pulai	42,6	i.u.
Malaysia	Dulang	39	0,037
Mauretanien	Chinguetti	28,2	0,51
Mexiko	Isthmus	32,8	1,5
Mexiko	Maya	22	3,3
Mexiko	Olmeca	39	i.u.
Mexiko	Altamira	16	i.u.
Mexiko	Topped Isthmus	26,1	1,72
Nederländerna	Alba	19,59	i.u.
Neutral Zone	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Neutral Zone	Hout	32,8	1,9
Neutral Zone	Khafji	28,5	2,9
Neutral Zone	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Neutral Zone	Ratawi	23,5	4,1
Neutral Zone	Neutral Zone Mix	23,1	i.u.
Neutral Zone	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigeria	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigeria	Escravos	36,2	0,1
Nigeria	Brass River	40,9	0,1
Nigeria	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigeria	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigeria	Pennington	36,6	0,1
Nigeria	Bomu	33	0,2
Nigeria	Bonny Light	36,7	0,1
Nigeria	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Nigeria	Gilli Gilli	47,3	i.u.
Nigeria	Adanga	35,1	i.u.
Nigeria	Iyak-3	36	i.u.
Nigeria	Antan	35,2	i.u.
Nigeria	OSO	47	0,06
Nigeria	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigeria	Yoho	39,6	i.u.
Nigeria	Okwori	36,9	i.u.
Nigeria	Bonga	28,1	i.u.
Nigeria	ERHA	31,7	0,21
Nigeria	Amenam Blend	39	0,09
Nigeria	Akpo	45,17	0,06
Nigeria	EA	38	i.u.
Nigeria	Agbami	47,2	0,044
Norge	Ekofisk	43,4	0,2
Norge	Tor	42	0,1
Norge	Statfjord	38,4	0,3
Norge	Heidrun	29	i.u.
Norge	Norwegian Forties	37,1	i.u.
Norge	Gullfaks	28,6	0,4
Norge	Oseberg	32,5	0,2
Norge	Norne	33,1	0,19
Norge	Troll	28,3	0,31
Norge	Draugen	39,6	i.u.
Norge	Sleipner Condensate	62	0,02
Oman	Oman export	36,3	0,8
Papua Nya Guinea	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	i.u.

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Peru	Bayovar	22,6	i.u.
Peru	Low Cold Test	34,3	i.u.
Peru	Carmen Central-5	20,7	i.u.
Peru	Shiviyacu-23	20,8	i.u.
Peru	Mayna	25,7	i.u.
Filippinerna	Nido	26,5	i.u.
Filippinerna	Filippinerna Miscellaneous	i.u.	i.u.
Qatar	Dukhan	41,7	1,3
Qatar	Qatar Marine	35,3	1,6
Qatar	Qatar Land	41,4	i.u.
Ras al-Khaimah	Rak Condensate	54,1	i.u.
Ras al-Khaimah	Ras al-Khaimah	i.u.	i.u.
Ryssland	Urals	31	2
Ryssland	Russian Export Blend	32,5	1,4
Ryssland	M 100	17,6	2,02
Ryssland	M100 Heavy	16,67	2,09
Ryssland	Siberian Light	37,8	0,4
Ryssland	E 4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Ryssland	E4 Heavy	18	2,35
Ryssland	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Ryssland	Sokol	39,7	0,18
Saudiarabien	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Saudiarabien	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Saudiarabien	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Saudiarabien	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Saudiarabien	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Saudiarabien	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Saudiarabien	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Saudiarabien	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Saudiarabien	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Sharjah	Mubarek Sharjah	37	0,6
Sharjah	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapore	Rantau	50,5	0,1
Spanien	Amposta Marina North	37	i.u.
Spanien	Casablanca	34	i.u.
Spanien	El Dorado	26,6	i.u.
Syrien	Syrian Straight	15	i.u.
Syrien	Thayyem	35	i.u.
Syrien	Omar Blend	38	i.u.
Syrien	Omar	36,5	0,1
Syrien	Syrian Light	36	0,6
Syrien	Souedie	24,9	3,8
Thailand	Erawan Condensate	54,1	i.u.
Thailand	Sirikit	41	i.u.
Thailand	Nang Nuan	30	i.u.
Thailand	Bualuang	27	i.u.
Thailand	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad och Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad och Tobago	Trintopec	24,8	i.u.
Trinidad och Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidad och Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunisien	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunisien	Ashtart	29	1
Tunisien	El Borma	43,3	0,1
Tunisien	Ezzaouia-2	41,5	i.u.
Turkiet	Turkish Miscellaneous	i.u.	i.u.
Ukraina	Ukraine Miscellaneous	i.u.	i.u.
Förenade kungariket	Auk	37,2	0,5

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Förenade kungariket	Beatrice	38,7	0,05
Förenade kungariket	Brae	33,6	0,7
Förenade kungariket	Buchan	33,7	0,8
Förenade kungariket	Claymore	30,5	1,6
Förenade kungariket	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Förenade kungariket	Tartan	41,7	0,6
Förenade kungariket	Tern	35	0,7
Förenade kungariket	Magnus	39,3	0,3
Förenade kungariket	Dunlin	34,9	0,4
Förenade kungariket	Fulmar	40	0,3
Förenade kungariket	Hutton	30,5	0,7
Förenade kungariket	N.W. Hutton	36,2	0,3
Förenade kungariket	Maureen	35,5	0,6
Förenade kungariket	Murchison	38,8	0,3
Förenade kungariket	Ninian Blend	35,6	0,4
Förenade kungariket	Montrose	40,1	0,2
Förenade kungariket	Beryl	36,5	0,4
Förenade kungariket	Piper	35,6	0,9
Förenade kungariket	Forties	36,6	0,3
Förenade kungariket	Brent Blend	38	0,4
Förenade kungariket	Flotta	35,7	1,1
Förenade kungariket	Thistle	37	0,3
Förenade kungariket	S.V. (Ninian)	38	0,3
Förenade kungariket	Argyle	38,6	0,2
Förenade kungariket	Heather	33,8	0,7
Förenade kungariket	South Birch	38,6	i.u.
Förenade kungariket	Wytch Farm	41,5	i.u.
Förenade kungariket	Cormorant. North	34,9	0,7
Förenade kungariket	Cormorant. South (Cormorant ”A”)	35,7	0,6
Förenade kungariket	Alba	19,2	i.u.
Förenade kungariket	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Förenade kungariket	Schiehallion	25,8	i.u.
Förenade kungariket	Captain	19,1	0,7
Förenade kungariket	Harding	20,7	0,59
Amerikanska Alaska	ANS	i.u.	i.u.
Amerikanska Colorado	Niobrara	i.u.	i.u.
Amerikanska New Mexico	Four Corners	i.u.	i.u.
Amerikanska North Dakota	Bakken	i.u.	i.u.
Amerikanska North Dakota	North Dakota Sweet	i.u.	i.u.
Amerikanska Texas	WTI	i.u.	i.u.
Amerikanska Texas	Eagle Ford	i.u.	i.u.
Amerikanska Utah	Covenant	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Beta	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Carpinteria	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Dos Cuadras	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Hondo	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Hueneme	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Pescado	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Point Arguello	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Point Pedernales	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Sacate	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Santa Clara	i.u.	i.u.
US Federal OCS	Sockeye	i.u.	i.u.
Uzbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	i.u.	i.u.
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Venezuela	Mariago	27	1,5
Venezuela	Ruiz	32,4	1,3
Venezuela	Tucipido	36	0,3
Venezuela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Venezuela	Mara 16/18	16,5	3,5
Venezuela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Venezuela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Venezuela	Officina	35,1	0,7
Venezuela	Bachaquero	16,8	2,4
Venezuela	Cento Lago	36,9	1,1
Venezuela	Lagunillas	17,8	2,2
Venezuela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Venezuela	San Joaquín	42	0,2
Venezuela	Lagotreco	29,5	1,3
Venezuela	Lagocinco	36	1,1
Venezuela	Boscan	10,1	5,5
Venezuela	Leona	24,1	1,5
Venezuela	Barinas	26,2	1,8
Venezuela	Sylvestre	28,4	1
Venezuela	Mesa	29,2	1,2
Venezuela	Ceuta	31,8	1,2
Venezuela	Lago Medio	31,5	1,2
Venezuela	Tigre	24,5	i.u.
Venezuela	Anaco Wax	41,5	0,2
Venezuela	Santa Rosa	49	0,1
Venezuela	Bombai	19,6	1,6
Venezuela	Aguasay	41,1	0,3
Venezuela	Anaco	43,4	0,1
Venezuela	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Venezuela	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Venezuela	BCF-21,9	21,9	i.u.

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Venezuela	BCF-24	23,5	1,9
Venezuela	BCF-31	31	1,2
Venezuela	BCF Blend	34	1
Venezuela	Bolival Coast	23,5	1,8
Venezuela	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Venezuela	Corridor Block	26,9	1,6
Venezuela	Cretaceous	42	0,4
Venezuela	Guanipa	30	0,7
Venezuela	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Venezuela	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Venezuela	Menemoto	19,3	2,2
Venezuela	Cabimas	20,8	1,8
Venezuela	BCF-23	23	1,9
Venezuela	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Venezuela	Pilon	13,8	2
Venezuela	Recon (Venez)	34	i.u.
Venezuela	102 Tj (25)	25	1,6
Venezuela	Tjl Cretaceous	39	0,6
Venezuela	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Venezuela	Mesa-Recon	28,4	1,3
Venezuela	Oritupano	19	2
Venezuela	Hombre Pintado	29,7	0,3
Venezuela	Merey	17,4	2,2
Venezuela	Lago Light	41,2	0,4
Venezuela	Laguna	11,2	0,3
Venezuela	Bach/Ceuta Mix	24	1,2
Venezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Venezuela	Ceuta – 28	28	1,6
Venezuela	Temblador	23,1	0,8

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Venezuela	Lagomar	32	1,2
Venezuela	Taparito	17	i.u.
Venezuela	BCF-Heavy	16,7	i.u.
Venezuela	BCF-Medium	22	i.u.
Venezuela	Caripito Blend	17,8	i.u.
Venezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	i.u.
Venezuela	Morichal	10,6	i.u.
Venezuela	Pedenales	20,1	i.u.
Venezuela	Quiriquire	16,3	i.u.
Venezuela	Tucupita	17	i.u.
Venezuela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	i.u.
Venezuela	Curazao Blend	18	i.u.
Venezuela	Santa Barbara	36,5	i.u.
Venezuela	Cerro Negro	15	i.u.
Venezuela	BCF 22	21,1	2,11
Venezuela	Hamaca	26	1,55
Venezuela	Zuata 10	15	i.u.
Venezuela	Zuata 20	25	i.u.
Venezuela	Zuata 30	35	i.u.
Venezuela	Monogas	15,9	3,3
Venezuela	Corocoro	24	i.u.
Venezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Venezuela	Morichal 16	16	i.u.
Venezuela	Guafita	28,6	0,73
Vietnam	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Vietnam	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Vietnam	Rang Dong	37,7	0,5
Vietnam	Ruby	35,6	0,08
Vietnam	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05

▼B

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	i.u.
Jemen	Alif	40,4	0,1
Jemen	Maarib Lt.	49	0,2
Jemen	Masila Blend	30–31	0,6
Jemen	Shabwa Blend	34,6	0,6
Alla	Oljeskiffer	i.u.	i.u.
Alla	Skifferolja	i.u.	i.u.
Alla	Naturgas: från källa	i.u.	i.u.
Alla	Naturgas: från LNG	i.u.	i.u.
Alla	Skiffergas: från källa	i.u.	i.u.
Alla	Kol	i.u.	i.u.

▼B

BILAGA II

BERÄKNING AV LÄGSTA STANDARD FÖR FOSSILA BRÄNSLEN

Beräkningsmetod

a) Lägsta standard för bränslen beräknas baserat på unionens genomsnittliga värden för förbrukning av fossila bränslen för bensin, diesel, gasolja, LPG och CNG, där

$$\text{beräkning av lägsta standard för bränslen} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

där:

x representerar de olika bränslena och energibärarna som omfattas av detta direktiv och som definieras i tabellen nedan

$GHGi_x$ är växthusgasintensiteten för den årliga leveransen som sålts på marknaden av bränsle *x*, eller energi som omfattas av detta direktiv, uttryckt i gCO_{2ekv}/MJ. De värden för fossila bränslen som presenteras i punkt 5 i del 2 i bilaga I ska användas.

MJ_x är den totala energin som levererats och omvandlats från de rapporterade volymerna av bränsle *x*, uttryckt i megajoule.

b) Förbrukningsuppgifter

De förbrukningsuppgifter som används för beräkning av värdet är följande:

Bränsle	Energiförbrukning (MJ)	Källa
diesel	$7\,894\,969 \times 10^6$	Medlemsstaternas rapportering till UNFCCC år 2010
gasoljor för mobila maskiner	$240\,763 \times 10^6$	
bensin	$3\,844\,356 \times 10^6$	
motorgas (LPG)	$217\,563 \times 10^6$	
CNG	$51\,037 \times 10^6$	

Växthusgasintensitet

Lägsta standard för bränslen för 2010 ska vara 94,1 gCO_{2ekv}/MJ

▼B

BILAGA III

MEDLEMSSTATENS RAPPORTERING TILL KOMMISSIONEN

1. Senast den 31 december varje år ska medlemsstaterna rapportera de uppgifter som anges i punkt 3. Dessa uppgifter ska rapporteras för alla bränslen och all energi som släppts ut på marknaden i varje medlemsstat. Där flera biodrivmedel blandas med fossila bränslen ska uppgifter om varje biodrivmedel anges.

2. De uppgifter som räknas upp i punkt 3 ska rapporteras separat för bränsle eller energi som släpps ut på marknaden av leverantörer i en viss medlemsstat (inbegripet gemensamma leverantörer som är verksamma i en enda medlemsstat).

3. För varje bränsle ska medlemsstaterna rapportera följande uppgifter till kommissionen sammanställda enligt punkt 2 och såsom det definieras i bilaga I:

   a) Typ av bränsle eller energi.

   b) Volym eller mängd bränsle eller elektricitet.

   c) Växthusgasintensitet.

   d) Utsläppsminskningar i tidigare led.

   e) Ursprung.

   f) Inköpsställe.

▼B

BILAGA IV

MALL FÖR RAPPORTERING AV UPPGIFTER OM ÖVERENSSTÄMMELSE MELLAN RAPPORTERADE UPPGIFTER

Bränsle – en enda leverantör

Post	Gemensam rapportering (JA/NEJ)	Land	Leverantör ([1])	Bränsletyp ([7])	Bränslets KN-nummer ([7])	Kvantitet ([2])		Genomsnittlig växthusgasintensitet	Utsläppsminskning i tidigare led ([5])	Minskning jämfört med 2010 års genomsnitt
						i liter	i energi			
l		KN-nummer	Växthusgasintensitet ([4])	Råvara	KN-nummer	Växthusgasintensitet ([4])	hållbar (JA/NEJ)			
	Komponent F.1 (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.1 (Biodrivmedelskomponent)						
	Komponent F.n (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.m (Biodrivmedelskomponent)						
k		KN-nummer ([2])	Växthusgasintensitet ([4])	Råvara	KN-nummer ([2])	Växthusgasintensitet ([4])	hållbar (JA/NEJ)			
	Komponent F.1 (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.1 (Biodrivmedelskomponent)						
	Komponent F.n (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.m (Biodrivmedelskomponent)						

Bränsle – gemensamma leverantörer

Post	Gemensam rapportering (JA/NEJ)	Land	Leverantör ([1])	Bränsletyp ([7])	Bränslets KN-nummer ([7])	Kvantitet ([2])		Genomsnittlig växthusgasintensitet	Utsläppsminskning i tidigare led ([5])	Minskning jämfört med 2010 års genomsnitt
						i liter	i energi			
I	JA									
	JA									
	Delsumma									
		KN-nummer	Växthusgasintensitet ([4])	Råvara	KN-nummer	Växthusgasintensitet ([4])	hållbar (JA/NEJ)			
	Komponent F.1 (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.1 (Biodrivmedelskomponent)						
	Komponent F.n (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.m (Biodrivmedelskomponent)						

▼B

Post	Gemensam rapportering (JA/NEJ)	Land	Leverantör ([1])	Bränsletyp ([7])	Bränslets KN-nummer ([7])	Kvantitet ([2])		Genomsnittlig växthusgasintensitet	Utsläppsminskning i tidigare led ([5])	Minskning jämfört med 2010 års genomsnitt
						i liter	i energi			
x	JA									
	JA									
	Delsumma									

	KN-nummer ([2])	Växthusgasintensitet ([4])	Råvara	KN-nummer ([2])	Växthusgasintensitet ([4])	hållbar (JA/NEJ)
Komponent F.1 (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.1 (Biodrivmedelskomponent)			
Komponent F.n (Fossil biodrivmedelskomponent)			Komponent B.m (Biodrivmedelskomponent)			

Elektricitet

Gemensam rapportering	Land	Leverantör ([1])	Energityp ([7])	Kvantitet ([6])	Växthusgasintensitet	Minskning jämfört med 2010 års genomsnitt
				i energi		
NEJ						
Gemensamma leverantörer – uppgifter						
	Land	Leverantör ([1])	Energityp ([7])	Kvantitet ([6])	Växthusgasintensitet	Minskning jämfört med 2010 års genomsnitt
				i energi		
JA						
JA						
	Delsumma					

Ursprung – en enda leverantör ([8])

Post 1	Komponent F.1		Post 1	Komponent F.n		Post k	Komponent F.1		Post k	Komponent F.n	
Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton

▼B

Post 1	Komponent F.1		Post 1	Komponent F.n		Post k	Komponent F.1		Post k	Komponent F.n	
Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton

Post 1	Komponent B.1		Post 1	Komponent B.m		Post k	Komponent B.1		Post k	Komponent B.m	
Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton	Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton	Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton	Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton

▼B

Post 1	Komponent B.1		Post 1	Komponent B.m		Post k	Komponent B.1		Post k	Komponent B.m	
Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton	Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton	Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton	Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton

Ursprung – gemensamma leverantörer ([8])

Post 1	Komponent F.1		Post 1	Komponent F.n		Post X	Komponent F.1		Post X	Komponent F.n	
Råvarans handels-namn	API-densi-tet ([3])	Ton	Råvarans handels-namn	API-densi-tet ([3])	Ton	Råvarans handels-namn	API-densi-tet ([3])	Ton	Råvarans handels-namn	API-densi-tet ([3])	Ton

▼B

Post 1	Komponent F.1		Post 1	Komponent F.n		Post X	Komponent F.1		Post X	Komponent F.n	
Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton	Råvarans handelsnamn	API-densitet ([3])	Ton

Post 1	Komponent B.1		Post 1	Komponent B.m		Post X	Komponent B.1		Post X	Komponent B.m	
Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton	Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton	Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton	Bioenergikälla	API-densitet ([3])	Ton

▼B

Post l	Komponent B.1		Post l	Komponent B.m		Post X	Komponent B.1		Post X	Komponent B.m	
Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton	Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton	Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton	Bioenergi-källa	API-densi-tet ([3])	Ton

Inköpsställe ([9])

Post	Komponent	Raffinaderi/ Bearbetningsanläggning Namn	Land	Raffinaderi/ Bearbetningsanläggning Namn	Land	Raffinaderi/ Bearbetningsanläggning Namn	Land	Raffinaderi/ Bearbetningsanläggning Namn	Land	Raffinaderi/ Bearbetningsanläggning Namn	Land	Raffinaderi/ Bearbetningsanläggning Namn	Land
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
k	F.1												
k	F.n												
k	B.1												
k	B.m												
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
X	F.1												
X	F.n												
X	B.1												
X	B.m												

▼B

Total energi som rapporteras och minskning som uppnås per medlemsstat

Volym (i energi) ([10])	Växthusgasintensitet	Minskning jämfört med 2010 års genomsnitt

Noteringar om formatet

Mallen för leverantörernas rapportering är identisk med mallen för medlemsstaternas rapportering.

De skuggade rutorna behöver inte fyllas i.

1. Identifikation av leverantören definieras i punkt 3 a i del 1 i bilaga I.

2. Mängden bränsle definieras i punkt 3 c i del 1 i bilaga I.

3. API-densiteten definieras enligt testmetod ASTM D287.

4. Växthusgasintensiteten definieras i punkt 3 e i del 1 i bilaga I.

5. Utsläppsminskningar i tidigare led definieras i punkt 3 d i del 1 i bilaga I. Rapportering fastställs i punkt 1 i del 2 i bilaga I.

6. Mängden elektricitet definieras i punkt 6 i del 2 i bilaga I.

7. Bränsletyper och motsvarande KN-nummer definieras i punkt 3 b i del 1 i bilaga I.

8. Ursprung definieras i punkt 2 och 4 i del 2 i bilaga I.

9. Inköpsställe definieras i punkt 3 och 4 i del 2 i bilaga I.

10. Den totala mängden förbrukad energi (bränsle och elektricitet).