



Europeiska  
unionens råd

Bryssel den 7 oktober 2014  
(OR. en)

---

---

**Interinstitutionellt ärende:  
2014/0286 (NLE)**

---

---

**14009/14  
ADD 1**

**CLIMA 90  
ENV 814  
ENER 424  
TRANS 465  
ENT 218  
IA 7**

## **FÖRSLAG**

---

från: Jordi AYET PUIGARNAU, direktör, för Europeiska kommissionens  
generalsekreterare

inkom den: 7 oktober 2014

till: Uwe CORSEPIUS, generalsekreterare för Europeiska unionens råd

---

Ärende: BILAGOR - Metod för beräkningen och leverantörers rapportering av  
växthusgasintensiteten från bränsle och energi under hela livscykeln till  
förslaget till rådets direktiv om fastställande av beräkningsmetoder och  
rapporteringskrav i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv  
98/70/EG om kvaliteten på bensen och dieselbränslen

---

För delegationerna bifogas dokument – COM(2014) 617 final - ANNEXES 1-4.

---

Bilaga: COM(2014) 617 final - ANNEXES 1-4



Brussels, **XXX**  
[...] (2014) **XXX** draft

ANNEXES 1 to 4

## **ANNEXES**

**Methodology for the calculation and reporting of the life cycle greenhouse gas intensity  
of fuels and energy by fuel suppliers**

**to the**

**Proposal for a Council Directive on laying down calculation methods and reporting  
requirements pursuant to Directive 98/70/EC of the European Parliament and of the  
Council relating to the quality of petrol and diesel fuels**

## Bilaga I

### Metod för beräkningen och leverantörers rapportering av växthusgasintensiteten från bränsle och energi under hela livscykeln

#### Del 1:

Vid beräkning av växthusgasintensiteten från bränsle och energi från en leverantör gäller följande:

1. Växthusgasintensiteten för bränsle och energi ska uttryckas som gram koldioxidekvivalent per megajoule bränsle (gCO<sub>2</sub>ekv/MJ).
2. Växthusgaserna som man tar hänsyn till vid beräkning av växthusgasintensiteten för bränsle ska vara koldioxid (CO<sub>2</sub>), dikväveoxid (N<sub>2</sub>O) och metan (CH<sub>4</sub>). Vid beräkning av CO<sub>2</sub>-ekvivalens ska utsläpp av dessa gaser bedömas uttryckta som CO<sub>2</sub>-ekvivalenta utsläpp på följande sätt:  
CO<sub>2</sub>: 1. CH<sub>4</sub>: 25. N<sub>2</sub>O: 298
3. Utsläpp från tillverkning av maskiner och utrustning som används vid utvinning, produktion, raffinering och förbrukning av fossila bränslen ska inte tas hänsyn till vid beräkningen av växthusgas.
4. En leverantörs växthusgasutsläpp från alla bränslen under hela livscykeln ska beräknas i enlighet med följande formel:

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

Där:

- (a) ”#” avser leverantörens identifikation (person som är skattskyldig) såsom definierats i förordning (EG) nr 684/2009 i form av handlarens punktskattenummer (SEED-registreringsnummer eller momsregistreringsnummer i tabell 1 punkt 5 a i bilaga I till den förordningen för destinationstypkoderna 1, 2, 3, 4, 5 och 8) identifierad som företaget som ska betala punktskatten i enlighet med artikel 8 i rådets direktiv 2008/118/EG 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 det anges i tabell 1, punkt 17.c i bilaga I till förordning (EG) nr 684/2009. Om dessa data inte finns tillgängliga ska medlemsstaterna samla in motsvarande data i enlighet med ett nationellt upprättat rapporteringssystem.

- (c) ”MJ<sub>x</sub>” är den totala energin som levererats och omvandlats från de rapporterade volymerna av bränsle ”x”, uttryckt i megajoule. Detta beräknas på följande sätt:

Kvantiteten bränsle per bränsletyp

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 kvantiteter biobränsle med ett lägre värmevärde enligt den densitet som fastställs i bilaga III till direktiv 2009/28/EG<sup>1</sup>. Mängder bränslen av icke-biologiskt ursprung omvandlas till ett lägre värmevärde enligt den densitet som fastställts i tillägg 1 till JEC-rapporten Well-to-Tank<sup>2</sup>.

Samtidig sambearbetning av fossila bränslen och biobränslen.

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

Där flera biobränslen blandas med fossila bränslen ska kvantiteten och typen av varje biobränsle beaktas vid beräkning och rapporteras av leverantörerna till medlemsstaterna.

Information om mängden levererat biobränsle som inte uppfyller kraven enligt artikel 7b.1 i direktiv 98/70/EG ska beräknas som fossilt bränsle.

Blandningar av bensin-etanol i E85 ska rapporteras som ett separat bränsle enligt artikel 6 i Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 443/2009<sup>3</sup>.

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

Kvantitet förbrukad elektrisk energi

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

<sup>1</sup> 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).

<sup>2</sup> [http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report\\_2013/wtt\\_report\\_v4\\_july\\_2013\\_final.pdf](http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf)

<sup>3</sup> EUT L 140, 5.6.2009, s. 1.

Förbrukad elektrisk energi = körd sträcka (km) x elektrisk energiförbrukningseffektivitet (MJ/km)

- (d) UER (*upstream emission reduction*, utsläppsminskning i tidigare led)  
Utsläppsminskning i tidigare led är minskade växthusgasutsläpp i tidigare led som en leverantör gör anspråk på, mätt i gCO<sub>2</sub>ekv om den kvantifieras och rapporteras i enlighet med följande krav:

Vad krävs för att lämna in en ansökan?

Minskningar av utsläpp av växthusgaser vid olje- och gasproduktions- och utvinningsställen kan endast tillämpas på standardvärden för utsläppsminskningar i tidigare led för bensin, diesel, CNG och LPG.

Minskade växthusgasutsläpp 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.

Minskade växthusgasutsläpp i tidigare led ska endast räknas, om de förknippas med projekt som har 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.

Beräkning

Minskningar av växthusgasutsläpp i tidigare led som förknippas med utsläpp från olja och gas bör beräknas och valideras i enlighet med principer och standarder som lyfts fram 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 ge resultat med likvärdig trovärdighet enligt vad som föreskrivs i förordning (EU) nr 600/2012 och förordning (EU) nr 601/2012. Kontrollen av metoder för uppskattning av minskningar i tidigare led måste utföras i enlighet med ISO 14064-3 och den organisation som kontrollerar dessa måste vara godkänd i enlighet med ISO 14065.

- (e) *GHGix* är enheten växthusgasintensitet för bränsle x uttryckt i gCO<sub>2</sub>ekv/MJ. Leverantörerna ska definiera enheten för varje bränsle enligt följande:

Växthusgasintensitet hos 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.

Elektrisk energi beräknas på det sättet det beskrivs i del 2 punkt 6 nedan.

### Växthusgasintensitet hos biodrivmedel

Växthusgasintensiteten för biodrivmedel som uppfyller kraven 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 även dessa uppgifter användas för att fastställa växthusgasintensiteten för biodrivmedel i enlighet med artikel 7b.1 i det direktivet. Växthusgasintensiteten hos biodrivmedel som inte uppfyller kraven i artikel 7b.1 i direktiv 98/70/EG är lika med den växthusgasintensitet hos respektive fossila bränsle som framställts från konventionell råolja eller gas.

### Samtidig sambearbetning av bränslen av icke-biologiskt ursprung och biodrivmedel

Växthusgasintensiteten hos 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
Vätedrivena bränsleceller elektriskt drivsystem	0.4

## Del 2: Leverantörernas rapportering

### (1) Utsläppsminskning i tidigare led

För att minskningar i tidigare led ska vara berättigade till tillämpningen av denna metod ska leverantörerna till den myndighet som utsetts av medlemsstaterna rapportera följande:

- (i) Startdatum för projektet, vilket måste vara senare än den 1 januari 2011.
- (ii) Årliga utsläppsminskningar i gCO<sub>2</sub>ekv.
- (iii) Perioden då den påstådda minskningen ägde rum.
- (iv) Projektets geografiska belägenhet närmast utsläppskällan i latitud och longitud i grader till den fjärde decimalen.
- (v) Lägsta standarden för årliga utsläpp före installation av minskningsåtgärder och årliga utsläpp efter att minskningsåtgärderna har verkställts i gCO<sub>2</sub>ekv/MJ för den producerade råvaran.
- (vi) Ett ej återanvändbart intygsnummer som unikt identifierar systemet och de hävdade växthusgasminskningarna.
- (vii) Ett ej återanvändbart nummer som unikt identifierar beräkningsmetoden och det tillhörande systemet.
- (viii) Där projektet avser oljeutvinning, det årliga historiska medelvärdet 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 del 2 punkt 7 i denna bilaga men endast om leverantörerna innehar information eftersom de i) 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 eller ii) delar information med andra leverantörer. 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.

*Biodrivmedels ursprung:* den produktionskedja för biodrivmedel som anges i bilaga IV till direktiv 98/70/EG.

Där flera råvaror används ska kvantiteten slutprodukter (ton) per typ av varje råvara som produceras i respektive anläggning under rapporteringsåret anges.

(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.

(4) Små och medelstora företag

Med undantag för leverantörer som är små och medelstora företag, är ”ursprung” och ”inköpsställe” 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 2010 för växthusgasutsläpp under hela livscykeln för andra bränslen än biodrivmedel och elektrisk energi

Råvarukälla och process	Bränsle- eller energityp som släppts ut på marknaden	Växthusgasintensitet per energienhet under hela livscykeln (gCO <sub>2</sub> ekv/MJ)	Viktad växthusgasintensitet per energienhet under hela livscykeln (gCO <sub>2</sub> ekv/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	
Alla fossila källor	Motorgas i en motor med gnisttändning	73.6	73.6
Naturgas, EU:s energimix	Komprimerad gas i en motor med gnisttändning	69.3	69.3
Naturgas, EU:s energimix	Flytande gas i en motor med gnisttändning	74.5	74.5
Sabatier-reaktion av väte genom elektrolys av icke-biologisk förnybar energi	Komprimerat syntetiskt metan i en motor med gnisttändning	3.3	3.3
Naturgas genom ångreforming	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	Vätgas i en bränslecell	52.7	52.7
Plastavfall som utvinns av fossila råvaror	Bensin, diesel eller gasolja	86	86

(6) Elektrisk energi

För leverantörers rapportering av elförbrukning till eldrivna fordon och motorcyklar bör medlemsstaterna beräkna nationella genomsnittliga normalvärden för hela livscykeln i enlighet med internationella standarder.

Eller så kan medlemsstaterna tillåta sina leverantörer att fastställa enhetsvärden för växthusgasintensitet (**gCO<sub>2</sub>ekv**/MJ) för el från uppgifter som rapporteras av medlemsstater på grundval av

- (i) Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1099/2008 av den 22 oktober 2008 om energistatistik
- (ii) Europaparlamentets och rådets förordning om en mekanism för att övervaka och rapportera utsläpp av växthusgaser och för att rapportera annan information på nationell och unionsnivå som är relevant för klimatförändringen.
- (iii) Kommissionens delegerade förordning (EU) nr **666/2014** om fastställande av väsentliga krav på unionens inventeringssystem och beaktande av förändringar i den globala uppvärmningspotentialen och internationellt överenskomna inventarieriktlinjer i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013.

(7) 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	<b>Ingen</b>

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
			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.)
Angola	Sulele (South-1)	38.7	(i.u.)
Angola	Palanca	40	0.14

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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.)

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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.)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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.)

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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.)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
Chile	Chile Miscellaneous	(i.u.)	(i.u.)
Tchad	Doba Blend (Early Production)	24.8	0.14
Tchad	Doba Blend (Later Production)	20.8	0.17
Kina	Taching (Daqing)	33	0.1
Kina	Shengli	24.2	1

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Kina	Beibu	(i.u.)	(i.u.)
Kina	Chengbei	17	(i.u.)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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.)

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
Indonesien	Cinta	33.4	0.1
Indonesien	Bekapai	40	0.1

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Indonesien	Belida	45.9	0
Indonesien	Senipah	51.9	0.03
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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 (i.u.)	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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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	Olmecca	39	(i.u.)

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Peru	Talara	32.7	0.1
Peru	High Cold Test	37.5	(i.u.)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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.)

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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	Thistle	37	0.3

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
kungariket			
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
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.)

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
Venezuela	Mariago	27	1.5
Venezuela	Ruiz	32.4	1.3
Venezuela	Tucipido	36	0.3
Venezuela	Venez Lot 17	36.3	0.9

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Venezuela	BCF-Bach/Lag21	20.4	2.1
Venezuela	BCF-21.9	21.9	(i.u.)
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

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
Venezuela	Lago Light	41.2	0.4
Venezuela	Laguna	11.2	0.3
Venezuela	Bach/Cueta Mix	24	1.2
Venezuela	Bachaquero 13	13	2.7
Venezuela	Ceuta – 28	28	1.6
Venezuela	Temblador	23.1	0.8
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	Pedemales	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.)

Land	Handelsnamn	API	Svavel (viktprocent)
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
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.)

## Bilaga II

### Beräkning av basnivån för växthusgasintensiteten för fossila bränslen

Metod

- (a) Basnivån för växthusgasintensiteten beräknas baserat på unionens medelvärden för förbrukning av fossila bränslen för bensin, diesel, gasolja, LPG och CNG, där:

Beräkning av basnivån för växthusgasintensitet

=

$$\frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

Där:

x representerar de olika bränslena och energibärarna som faller inom ramen för direktivet och som definieras i tabellen nedan

GHGi<sub>x</sub> är enheten växthusgasintensitet för den årliga leveransen som sålts på marknaden av bränsle x, eller energibärare som faller inom ramen för detta direktiv, uttryckt i gCO<sub>2</sub>ekv/MJ. De värden för fossila bränslen som presenteras i del 2 punkt 5 i bilaga I ska användas.

MJ<sub>x</sub> 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:

<b>Bränsle</b>	<b>Energiförbrukning (MJ)</b>	<b>Källa</b>
diesel	$7,894,969 \times 10^6$	Medlemsstaternas rapportering till UNFCCC år 2010
gasolja 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**

Växthusgasintensiteten för 2010 ska vara: 94,1 gCO<sub>2</sub>ekv/MJ

## **Bilaga III**

### **Medlemsstatens rapportering till kommissionen**

1. Medlemsstaterna ska senast den 30 juni varje år rapportera de uppgifter som anges i punkt 3. Uppgifterna ska rapporteras för all bränsle- och energi som släppts ut på marknaden i medlemsstaten. Där flera biobränslen blandas med fossila bränslen ska uppgifter om varje biobränsle anges.
2. Följande uppgifter som räknas upp i punkt 3 ska rapporteras separat för bränsle eller energi som släpps ut på marknaden av leverantörer i medlemsstaten (inbegripet gemensamma leverantörer som är verksamma i en enda medlemsstat) och leveranser som släppts till marknader i två eller flera medlemsstater av gemensamma leverantörer (leverantörer som är gemensamma för flera medlemsstater). Gemensamt rapporterade uppgifter från leverantörer för flera medlemsstater måste delas upp ytterligare för de samverkande leverantörernas 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 kvantitet av elektrisk energi.
  - (c) Växthusgasintensitet.
  - (d) Utsläppsminskningar i tidigare led.
  - (e) Varors ursprung.
  - (f) Inköpsställe.

## Bilaga IV

### Mall för rapportering av uppgifter om överensstämmelse mellan rapporterade uppgifter

#### BRÄNSLE – EN ENDA LEVERANTÖR

Entry	Joint Reporting (YES/NO)	Country	Supplier <sup>1</sup>	Fuel type <sup>7</sup>	Fuel CN code <sup>7</sup>	Quantity <sup>2</sup>		Average GHG intensity	Upstream Emission Reduction <sup>5</sup>	Reduction on 2010 average
						by litres	by energy			
1										
		CN code	GHG intensity <sup>4</sup>	Feedstock	CN code	GHG intensity <sup>4</sup>	sustainable (YES/NO)			
	Component F.1 (Fossil Fuel Component)			Component B.1 (Biofuel Component)						
	Component F.n (Fossil Fuel Component)			Component B.m (Biofuel Component)						
Entry	Joint Reporting (YES/NO)	Country	Supplier <sup>1</sup>	Fuel type <sup>7</sup>	Fuel CN code <sup>7</sup>	Quantity <sup>2</sup>		Average GHG intensity	Upstream Emission Reduction <sup>5</sup>	Reduction on 2010 average
						by litres	by energy			
k										
	k	CN code <sup>2</sup>	GHG intensity <sup>4</sup>	Feedstock	CN code <sup>2</sup>	GHG intensity <sup>4</sup>	sustainable (YES/NO)			
	Component F.1 (Fossil Fuel Component)			Component B.1 (Biofuel Component)						
	Component F.n (Fossil Fuel Component)			Component B.m (Biofuel Component)						

## BRÄNSLE – GEMENSAMMA LEVERANTÖRER

Entry	Joint Reporting (YES/NO)	Country	Supplier <sup>1</sup>	Fuel type <sup>7</sup>	Fuel CN code <sup>7</sup>	Quantity <sup>2</sup>		Average GHG intensity	Upstream Emission Reduction <sup>5</sup>	Reduction on 2010 average	
						by litres	by energy				
I	YES										
	YES										
	Subtotal										
			CN code	GHG intensity <sup>4</sup>	Feedstock	CN code	GHG intensity <sup>4</sup>	sustainable (YES/NO)			
	Component F.1 (Fossil Fuel Component)				Component B.1 (Biofuel Component)						
	Component F.n (Fossil Fuel Component)				Component B.m (Biofuel Component)						
Entry	Joint Reporting (YES/NO)	Country	Supplier <sup>1</sup>	Fuel type <sup>7</sup>	Fuel CN code <sup>7</sup>	Quantity <sup>2</sup>		Average GHG intensity	Upstream Emission Reduction <sup>5</sup>	Reduction on 2010 average	
						by litres	by energy				
X	YES										
	YES										
	Subtotal										
			CN code <sup>2</sup>	GHG intensity <sup>4</sup>	Feedstock	CN code <sup>2</sup>	GHG intensity <sup>4</sup>	sustainable (YES/NO)			
	Component F.1 (Fossil Fuel Component)				Component B.1 (Biofuel Component)						
	Component F.n (Fossil Fuel Component)				Component B.m (Biofuel Component)						

## ELEKTRICITET

Joint Reporting (YES/NO)	Country	Supplier <sup>1</sup>	Energy type <sup>7</sup>	Quantity <sup>6</sup>	GHG intensity	Reduction on 2010 average
				by energy		
NO						

Joint Supplier Information						
	Country	Supplier <sup>1</sup>	Energy type <sup>7</sup>	Quantity <sup>6</sup>	GHG intensity	Reduction on 2010
				by energy		
YES						
YES						
	Subtotal					





## INKÖPSSTÄLLE<sup>9</sup>

Entry	Component	Refinery/ Processing Facility Names	Country	Refinery/ Processing Facility Names	Country	Refinery/ Processing Facility Names	Country	Refinery/ Processing Facility Names	Country	Refinery/ Processing Facility Names	Country	Refinery/ Processing Facility Names	Country
1	F.1												
1	F.n												
1	B.1												
1	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												

### TOTAL ENERGI SOM RAPPORTERAS OCH MINSKNING SOM UPPNÅS PER MEDLEMSSTAT

Volume (by energy) <sup>10</sup>	GHG intensity	Reduction on 2010

### 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 bilaga I, del 1, punkt 4.a.
2. Kvantiteten bränsle definieras i bilaga I del 1 punkt 4.c.
3. API-densiteten definieras enligt testmetod ASTM D287.
4. Växthusgasintensiteten definieras i bilaga I, del 1, punkt 4.e.
5. Utsläppsminskningar i tidigare led definieras i bilaga I del 1 punkt 4.d. Rapportering fastställs i bilaga I del 2 punkt 1.
6. Kvantiteten el definieras i bilaga I del 2 punkt 6.
7. Bränsletyper och motsvarande KN-nummer definieras i bilaga I del 1 punkt 4.b.
8. Ursprung definieras i bilaga I del 2 punkt 2 och bilaga I del 2 punkt 4.

9. Inköpsställe definieras i bilaga I del 2 punkt 3 och bilaga I del 2 punkt 4.
10. Den totala volymen kan överstiga den totala volymen av den faktiska bränsle- och elektriska energiförbrukningen eftersom denna summa skulle kunna inbegripa volymer från leverantörer som rapporterar tillsammans med leverantörer från andra medlemsstater.